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	CONDENSATE DISPOSITION CODES	RRC INTERNAL DISPOSITION CODES
1 LEASE OR FIELD FUEL USE	0 PIPELINE	10 SWR10
2 TRANSMISSION LINE	1 TRUCK	99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
3 PROCESSING PLANT	2 TANK CAR OR BARGE	
4 VENTED OR FLARED	3 TANK CLEANING NET CONDENSATE	MONTHLY STATUS CODE
5 GAS LIFT	4 CIRCULATING OIL	----------
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE	5 LOST OR STOLEN	B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
7 CARBON BLACK	6 SEDIMENTATION	C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE
8 UNDERGROUND STORAGE	7 OTHER	
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS	8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS	

* 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.

(GWN415) 06/14/2019 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** APRIL 2019 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 176943 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1378	-0-	-22	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					20
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					5
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					5
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					5
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					41
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					41
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					41
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2394	2	6	9	N	5	5	8			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

11	750	#	701	-0-	-49	-0-	701	2			N	-0-					84
12	744	#	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					84
01	744	#	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					84
02	672	#	624	-0-	-48	-0-	624	2			N	-0-					84
03	744	#	681	-0-	-63	-0-	681	2			N	-0-					84
*04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					67
12	837	#	577	-0-	-260	-0-	577	3			N	-0-					67
01	837	#	540	-0-	-297	-0-	540	3			N	-0-					67
02	756	#	473	-0-	-283	-0-	473	3			N	-0-					67
03	837	#	517	-0-	-320	-0-	517	3			N	-0-					67
04	810	#	481	-0-	-329	-0-	481	3			N	-0-					67

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683

SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					100
12	998	R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					100
01	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					100
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					100
03	913	R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					100
*04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					100

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

11	1350	#	1219	-0-	-131	-0-	1212	2	7	9	N	6					199
12	1271	#	1222	-0-	-49	-0-	1188	2	34	9	N	31	183	1			47
01	1302	#	1182	-0-	-120	-0-	1149	2	33	9	N	30					77
02	1176	#	962	-0-	-214	-0-	926	2	36	9	N	33					110
03	1302	#	988	-0-	-314	-0-	960	2	28	9	N	25					135
04	1230	#	1112	-0-	-118	-0-	1084	2	28	9	N	25					160

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

11	755	R	755	-0-	-0-	-0-	5	1	741	3	Y	8	1	1			12
							9	9									
12	789	R	789	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	Y	8					20
							9	9									
01	775	#	764	-0-	-11	-0-	3	1	753	3	Y	7					27
							8	9									
02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	16					43
							18	9									
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	7					50
							8	9									
*04	770	R	770	-0-	-0-	-0-	3	1	756	3	Y	10					60
							11	9									

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

11	300	#	173	-0-	-127	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	1			7
12	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					7
01	868	#	839	-0-	-29	-0-	831	3	8	9	Y	7					14
02	756	#	728	-0-	-28	-0-	728	3			Y	-0-					14
03	868	#	795	-0-	-73	-0-	793	3	2	9	Y	2					16
04	840	#	782	-0-	-58	-0-	769	3	13	9	Y	12					28

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

11	360	#	355	-0-	-5	-0-	3	1	352	3	Y	-0-					18
12	372	#	369	-0-	-3	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					18
01	372	#	365	-0-	-7	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					18
02	336	#	328	-0-	-8	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					18
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	1	1	362	3	Y	-0-					18
04	360	#	327	-0-	-33	-0-	1	1	326	3	Y	-0-					18

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

11	660	#	646	-0-	-14	-0-	646	2			N	-0-					86
12	682	#	641	-0-	-41	-0-	641	2			N	-0-					86
01	682	#	642	-0-	-40	-0-	642	2			N	-0-					86
02	616	#	492	-0-	-124	-0-	492	2			N	-0-					86
03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			N	-0-					86
04	660	#	623	-0-	-37	-0-	623	2			N	-0-					86

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	#	554	-0-	-46	-0-	544	2	10	9	N	9					136
12	672	R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	N	20					156
01	671	R	671	-0-	-0-	-0-	634	2	37	9	N	34					190
02	594	R	594	-0-	-0-	-0-	569	2	25	9	N	23	176	1			37
03	655	R	655	-0-	-0-	-0-	625	2	30	9	N	27					64
*04	642	R	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					91

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	867	R	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	899	#	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	899	#	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-					-0-
02	812	#	781	-0-	-31	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	899	#	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*04	890	R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

FEDERAL FEE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176977 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6041 - 6059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	146	-0-	-22	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	186	#	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	148	-0-	-20	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	#	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					86
*12	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					12
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					12
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					12
*04	550	R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					12

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
*12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 265355 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5825 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
*04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					4
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	145					Y	-0-					4
02	DLQ G-10		128	-0-	128	273	128	2			Y	-0-					4
*03	412	R	139	-0-	-273	-0-	139	2			Y	-0-					4
*04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50
12	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					50
02	336	#	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					50
03	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					50
*04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					50

HESS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099801 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5670 - 5676

11	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

11	750	#	700	-0-	-50	-0-	682	3	18	9	N	16					140
12	775	#	729	-0-	-46	-0-	721	3	8	9	N	7					147
01	775	#	722	-0-	-53	-0-	712	3	10	9	N	9					156
02	700	#	639	-0-	-61	-0-	628	3	11	9	N	10					166
03	744	#	715	-0-	-29	-0-	702	3	13	9	N	12					178
04	720	#	654	-0-	-66	-0-	644	3	10	9	N	9					187

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

11	750	#	687	-0-	-63	-0-	687	3			N	-0-					65
12	775	#	762	-0-	-13	-0-	759	3	3	9	N	3					68
01	775	#	588	-0-	-187	-0-	586	3	2	9	N	2					70
02	700	#	622	-0-	-78	-0-	622	3			N	-0-					70
03	775	#	756	-0-	-19	-0-	750	3	6	9	N	5					75
04	750	#	711	-0-	-39	-0-	703	3	8	9	N	7					82

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	#	364	-0-	-26	-0-	351	3	13	9	N	12					87
12	403	#	383	-0-	-20	-0-	364	3	19	9	N	17					104
01	403	#	375	-0-	-28	-0-	353	3	22	9	N	20					124
02	364	#	340	-0-	-24	-0-	317	3	23	9	N	21					145
03	403	#	388	-0-	-15	-0-	363	3	25	9	N	23					168
*04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	338	3	25	9	N	23					191

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	#	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					170
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					170
01	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					170
02	252	#	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					170
03	279	#	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					170
04	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	#	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					2
12	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					2
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					2
02	168	#	88	-0-	-80	-0-	88	3			N	-0-					2
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					2
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	#	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					68
12	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					68
01	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					68
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					68
03	279	#	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					68
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					68

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	#	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					24
12	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					24
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					24
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					24
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	#	156	-0-	-474	-0-	120	3	36	9	N	33	154	1			46
12	651	#	299	-0-	-352	-0-	259	3	40	9	N	36					82
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	614	3	41	9	N	37					119
02	532	#	520	-0-	-12	-0-	484	3	36	9	N	33					152
03	589	#	524	-0-	-65	-0-	498	3	26	9	N	24					176
04	630	#	522	-0-	-108	-0-	456	3	66	9	N	60	169	1			67

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	1179	2	111	9	N	101	173	1			125
12	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1237	2	133	9	N	121	180	1			66
01	1254	R	1254	-0-	-0-	-0-	1126	2	128	9	N	116					182
02	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	1096	2	106	9	N	96	178	1			100
03	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1218	2	135	9	N	123	184	1			39
*04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1157	2	120	9	N	109					148

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	563	R	563	-0-	-0-	-0-	516	2	47	9	N	43					144
12	581	R	581	-0-	-0-	-0-	528	2	53	9	N	48					192
01	585	R	585	-0-	-0-	-0-	543	2	42	9	N	38					230
02	574	R	574	-0-	-0-	-0-	506	2	68	9	N	62	174	1			118
03	633	R	633	-0-	-0-	-0-	558	2	75	9	N	68					186
*04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	540	2	34	9	N	31					217

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		216	-0-	216	216	216	2			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		189	-0-	189	405	189	2			Y	-0-					7
*03	616	R	211	-0-	-405	-0-	211	2			Y	-0-					7
*04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

11	900	#	742	-0-	-158	-0-	15	1	707	3	N	18					192
							20	9									
12	837	#	747	-0-	-90	-0-	16	1	722	3	N	8					200
							9	9									
01	899	#	761	-0-	-138	-0-	16	1	713	3	N	29					229
							32	9									
02	812	#	604	-0-	-208	-0-	12	1	579	3	N	12	186	1			55
							13	9									
03	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	16	1	1020	3	N	-0-					55
*04	941	R	941	-0-	-0-	-0-	15	1	926	3	N	-0-					55

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

11	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					20
12	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					20
01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					20
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					20
03	372	#	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					20
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

11	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					28
12	465	#	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					28
01	372	#	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					28
02	336	#	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					28
03	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					28
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					28

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					13
12	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					13
01	186	#	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					13
02	168	#	150	-0-	-18	-0-	150	3			N	-0-					13
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					13
04	180	#	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					13

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUTLER, L. O. WELL #: 2 RRCID -> 122649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6358 PERF. 5784 - 6222

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOOSTREE WELL #: 2 RRCID -> 124284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5868 - 5901

11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					82
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					82
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					82
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JONES, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 099779 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5679 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
12	372	#	355	-0-	-17	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
01	372	#	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	336	#	316	-0-	-20	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					-0-

BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	#	699	-0-	-21	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
12	899	#	710	-0-	-189	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
01	899	#	709	-0-	-190	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	635	-0-	-65	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
03	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	690	#	669	-0-	-21	-0-	669	3			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	310	#	302	-0-	-8	-0-	2	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	310	#	301	-0-	-9	-0-	1	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	280	#	276	-0-	-4	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	1	1	293	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	217	#	206	-0-	-11	-0-	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	176	-0-	-20	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	210	#	181	-0-	-29	-0-	1	1	180	3	Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	539	3	Y	1	1	1			-0-
12	713	#	449	-0-	-264	-0-	3	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	713	#	684	-0-	-29	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
02	644	#	556	-0-	-88	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	682	#	626	-0-	-56	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	660	#	581	-0-	-79	-0-	2 1	1 9	578	3	Y	1					1

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	661	R	661	-0-	-0-	-0-	64	1	580	3	Y	15					158
							17	9									
12	667	R	667	-0-	-0-	-0-	66	1	587	3	Y	13					171
							14	9									
01	675	R	675	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	7					178
							8	9									
02	606	R	606	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	7					185
							8	9									
03	656	R	656	-0-	-0-	-0-	64	1	584	3	Y	7					192
							8	9									
*04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	62	1	560	3	Y	17	160	1			49
							19	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

11	1590	#	1569	-0-	-21	-0-	11	1	1556	3	Y	2					17
							2	9									
12	1581	R	1581	-0-	-0-	-0-	10	1	1568	3	Y	3					20
							3	9									
01	1818	R	1818	-0-	-0-	-0-	8	1	1799	3	Y	10					30
							11	9									
02	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	7	1	1614	3	Y	10					40
							11	9									
03	1674	#	1667	-0-	-7	-0-	6	1	1628	3	Y	30					70
							33	9									
04	1740	#	1445	-0-	-295	-0-	4	1	1430	3	Y	10					80
							11	9									

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

11	240	R	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	3	N	-0-					-0-
01	279	#	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	#	272	-0-	-7	-0-	1	1	271	3	N	-0-					-0-
*04	265	R	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

11	390	#	367	-0-	-23	-0-	3	1	364	3	Y	-0-					-0-
12	403	#	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	333	-0-	-31	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	377	R	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
*04	368	R	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

11	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	364	1	782	3	Y	-0-					-0-
12	1123	R	1123	-0-	-0-	-0-	376	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	1053	R	1053	-0-	-0-	-0-	374	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	339	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	1518	R	1518	-0-	-0-	-0-	375	1	1143	3	Y	-0-					-0-
*04	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	363	1	1055	3	Y	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	465	#	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: 1 RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

KERR, L.R. WELL #: RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 5788

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013

RICH, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 104434 COMPL. DATE 07/27/1980 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 5755 - 5785

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

SABRE OPERATING, INC. 742261
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

11	1186	R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					45
12	1674	#	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					45
01	1674	#	1536	-0-	-138	-0-	1535	2	1	9	N	1					46
02	1512	#	1080	-0-	-432	-0-	1073	2	7	9	N	6					52
03	1550	#	1172	-0-	-378	-0-	1159	2	13	9	N	12					64
04	1500	#	1155	-0-	-345	-0-	1148	2	7	9	N	6					70

TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

11	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	56	#	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

11	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					101
12	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					101
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					101
02	168	#	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					101
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					101
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					101

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

11	510	#	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					85
12	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					85
01	527	#	290	-0-	-237	-0-	290	3			N	-0-					85
02	476	R	476	-0-	-0-	-0-	474	3	2	9	N	2					87
03	536	R	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					89
04	480	#	443	-0-	-37	-0-	440	3	3	9	N	3					92

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

11	1752	R	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					134
12	1191	R	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					134
01	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					134
02	504	#	373	-0-	-131	-0-	373	3			N	-0-					134
03	558	#	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					134
04	540	#	379	-0-	-161	-0-	379	3			N	-0-					134

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

11	2370	#	2181	-0-	-189	-0-	2177	3	4	9	N	4					104
12	2356	#	2197	-0-	-159	-0-	2193	3	4	9	N	4					108
01	2356	#	2257	-0-	-99	-0-	2250	3	7	9	N	6					114
02	2128	#	1947	-0-	-181	-0-	1939	3	8	9	N	7					121
03	2325	#	2175	-0-	-150	-0-	2169	3	6	9	N	5					126
04	2190	#	2071	-0-	-119	-0-	2063	3	8	9	N	7					133

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					19
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					19
01	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					19
02	252	#	180	-0-	-72	-0-	180	3			N	-0-					19
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					19
04	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

11	870	#	713	-0-	-157	-0-	704	3	9	9	N	8					87
12	899	#	786	-0-	-113	-0-	776	3	10	9	N	9					96
01	899	#	736	-0-	-163	-0-	724	3	12	9	N	11					107
02	756	#	718	-0-	-38	-0-	711	3	7	9	N	6					113
03	812	R	812	-0-	-0-	-0-	805	3	7	9	N	6					119
*04	776	R	776	-0-	-0-	-0-	764	3	12	9	N	11					130

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	302	3	21	9	N	19					157
12	310	#	281	-0-	-29	-0-	273	3	8	9	N	7					164
01	310	#	241	-0-	-69	-0-	235	3	6	9	N	5					169
02	280	#	108	-0-	-172	-0-	105	3	3	9	N	3					172
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	274	3	8	9	N	7					179
*04	400	R	400	-0-	-0-	-0-	387	3	13	9	N	12	174	1			17

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

11	450	#	364	-0-	-86	-0-	352	3	12	9	N	11					171
12	465	#	435	-0-	-30	-0-	428	3	7	9	N	6					177
01	465	#	402	-0-	-63	-0-	395	3	7	9	N	6					183
02	420	#	341	-0-	-79	-0-	338	3	3	9	N	3	174	1			12
03	434	#	363	-0-	-71	-0-	360	3	3	9	N	3					15
04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	414	3	6	9	N	5					20

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

11	1830	#	1681	-0-	-149	-0-	1681	3			N	-0-					205
12	1829	#	1692	-0-	-137	-0-	1692	3			N	-0-	177	1			28
01	1835	R	1835	-0-	-0-	-0-	1832	3	3	9	N	3					31
02	1652	#	1492	-0-	-160	-0-	1461	3	31	9	N	28					59
03	1829	#	1758	-0-	-71	-0-	1743	3	15	9	N	14					73
04	1770	#	1520	-0-	-250	-0-	1519	3	1	9	N	1					74

DAVENPORT, MRS. VELMA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202392 COMPL. DATE 04/00/1980 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5780 - 5790

11	750	#	34	-0-	-716	-0-	33	3	1	9	N	1					50
12	775	#	26	-0-	-749	-0-	25	3	1	9	N	1					51
01	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					51
02	644	#	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					51
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					51
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

11	1140	#	996	-0-	-144	-0-	801	2	195	9	N	177					702
12	1178	#	948	-0-	-230	-0-	809	2	139	9	N	126	165	1			663
01	1178	#	881	-0-	-297	-0-	791	2	90	9	N	82					745
02	924	#	838	-0-	-86	-0-	715	2	123	9	N	112	173	1			684
03	1023	#	952	-0-	-71	-0-	792	2	160	9	N	145					829
04	990	#	847	-0-	-143	-0-	698	2	149	9	N	135	509	1			455

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	#	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					27
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					27
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					27
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					27
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	2	162	1			27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	35					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	61	1			117

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	182	1			152
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					223
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	178	1			153
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					222
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	179	1			108
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					175

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5968 - 6081

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 104976 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

11	2341	X	2341	-0-	-0-	B	-0-	2328	2	13	9	N	12				40
12	2418	X	2418	-0-	-0-	B	-0-	2396	2	22	9	N	20				60
01	2417	N	2417	-0-	-0-	B	-0-	2375	2	42	9	N	38				98
02	1946	N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1927	2	19	9	N	17				115
*03	1920	N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1913	2	7	9	N	6				121
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				121

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ARCO (CONGLOMERATE) //CONT.// 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5398	X	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2			N	-0-					21
12	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	3551	2	8	9	N	7					28
01	2268	N	2268	-0-	-0- B	-0-	2267	2	1	9	N	1					29
02	2604	X	1208	-0-	-1396 B	-0-	1206	2	2	9	N	2					31
03	2883	X	1327	-0-	-1556 B	-0-	1321	2	6	9	N	5					36
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N	NO RPT					36

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	99	2	31	9	N	28					73
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	56	2	28	9	N	25					98
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	130	2	96	9	N	87	179	1			6
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	130	2	72	9	N	65					71
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	140	2	132	9	N	120	185	1			6
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	700	2	132	9	N	120					126

COBB WELL #: 2 RRCID -> 279783 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2018 - W/O TO 09-284647

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	1	8			95
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1889	2	20	9	N	18					113
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					113
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					113
03	1891	N	1353	-0-	-538	-0-	1353	2			N	-0-					113
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					113

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	487	2	33	9	N	30					139
12	558	N	413	-0-	-145	-0-	380	2	33	9	N	30					169
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	426	2	11	9	N	10					179
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	261	2	11	9	N	10					189
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

B & D (MARBLE FALLS) 04695 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 124796 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4284 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
SABRE OPERATING, INC. 742261
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					29
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					29
01	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					29
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					29
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					29
*04	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					29

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	322	-0-	-68	B -0-	322	2			N	-0-					1
12	434	N	340	-0-	-94	B -0-	340	2			N	-0-					1
01	465	N	300	-0-	-165	B -0-	300	2			N	-0-					1
02	308	N	200	-0-	-108	B -0-	200	2			N	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	150	-0-	-191	B -0-	150	2			N	-0-					1
04	300	N	300	-0-	-0-	B -0-	300	2			N	-0-					1

CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	572		321	-0-	-251	B 11264	321	2			N	-0-					9
12	637		341	-0-	-296	B 10968	341	2			N	-0-					9
01	558		301	-0-	-257	B 10711	301	2			N	-0-					9
02	370		205	-0-	-165	B 10546	205	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 10546																	
03	7750	N	165	-0-	-7585	B 2961	165	2			N	-0-					9
*04	3311	N	350	-0-	-2961	B -0-	350	2			N	-0-					9

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					52
12	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					52
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					52
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	2			Y	-0-					52
03	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					52
*04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 270986 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	177	3	19	9	N	17					20
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	174	3	19	9	N	17					37
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	171	3	19	9	N	17					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	156	3	18	9	N	16					70
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					70
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-	63	3			7

ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MYERS, A. J. 597440
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

11	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	1196	2	1	9	N	1					49
12	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1224	2	8	9	N	7					56
01	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					56
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					56
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	2	21	9	N	19					75
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1					76

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					278
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					278
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					278
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					278
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					278
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					278

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					144
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4					148
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	193	3	13	9	N	12					160
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	183	3	22	9	N	20					180
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	70	3	20	9	N	18	166	1			32
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					32

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

11	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PITCOCK, INC. 665870
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

11	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	2			N	-0-					15
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	1			N	-0-					15
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					15
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					15
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					15
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014																	

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

11	180	N	159	-0-	-21 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LADD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 056679 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 5075 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353	2			N	-0-					33
12	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					33
01	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					33
02	336	N	271	-0-	-65 B	-0-	271	2			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	347	-0-	-25 B	-0-	347	2			N	-0-					33
04	330	N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	3			N	-0-					126
12	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3			N	-0-					126
01	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	3			N	-0-					126
02	784	N	620	-0-	-164	-0-	620	3			N	-0-					126
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	3			N	-0-					126
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					126

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					22
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					22
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					22
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					22
*03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920		4131	-0-	-789	116988	4131	2			N	-0-					22
12	5084		4162	-0-	-922	116066	4162	2			N	-0-					22
01	5084		4324	-0-	-760	115306	4316	2	8	9	N	7					29
02	4592		3170	-0-	-1422	113884	3170	2			N	-0-					29
*03	5084		2563	-0-	-2521	111363	2563	2			N	-0-					29
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	111363					N	NO RPT					29

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 180751 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 3298 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
ASH WELL #: 1 RRCID -> 192107 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	62	1	296	2	N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	67	1	317	2	N	-0-					-0-
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	59	1	286	2	N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	51	1	250	2	N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	58	1	280	2	N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	53	1	247	2	N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1378	3	98	9	N	89					157
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1705	3	58	9	N	53					210
01	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1507	3	41	9	N	37	164	1			83
02	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	989	3	34	9	N	31					114
*03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1116	3	24	9	N	22					136
*04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	953	3	32	9	N	29					165

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

11	10	N	5	-0-	-5	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	10	N	8	-0-	-2	B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5	N	3	-0-	-2	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

11	7	N	6	-0-	-1	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5	N	2	-0-	-3	B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	6	N	3	-0-	-3	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

11	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	124	N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	B	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	133	-0-	-17 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					42
12	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					42
01	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					42
02	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	3			N	-0-					42
04	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-					42

NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

11	390	N	233	-0-	-157 B	-0-	233	3			N	-0-					67
12	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	3			N	-0-					67
01	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					67
02	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	322	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	379	-0-	-24 B	-0-	379	3			N	-0-					67
04	330	N	300	-0-	-30 B	-0-	300	3			N	-0-					67

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

11	420	N	305	-0-	-115 B	-0-	305	3			N	-0-					28
12	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					28
01	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			N	-0-					28
02	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-					28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3			N	-0-					28
04	390	N	343	-0-	-47 B	-0-	343	3			N	-0-					28

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

11	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

11	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-		-0- B	-0-	196	2			N	-0-					5
12	174	N	174	-0-		-0- B	-0-	174	2			N	-0-					5
01	217	N	170	-0-		-47 B	-0-	170	2			N	-0-					5
02	196	N	155	-0-		-41 B	-0-	155	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	186	N	155	-0-		-31 B	-0-	155	2			N	-0-					5
*04	154	N	154	-0-		-0- B	-0-	154	2			N	-0-					5

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-		-13	-0-	17	3			N	-0-					34
12	31	N	28	-0-		-3	-0-	28	3			N	-0-					34
01	16	N	16	-0-		-0-	-0-	16	3			N	-0-					34
02	28	N	19	-0-		-9	-0-	19	3			N	-0-					34
03	31	N	18	-0-		-13	-0-	18	3			N	-0-					34
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	389	-0-		-1	-0-	380	3	9	9	N	8					128
12	403	N	370	-0-		-33	-0-	359	3	11	9	N	10					138
01	372	N	355	-0-		-17	-0-	340	3	15	9	N	14					152
02	364	N	325	-0-		-39	-0-	316	3	9	9	N	8					160
03	372	N	359	-0-		-13	-0-	348	3	11	9	N	10					170
*04	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	3			N	-0-					170

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	200	-0-		-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-		-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	217	N	158	-0-		-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-		-13	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-		-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-		-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	491	-0-		-169	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	682	N	501	-0-		-181	-0-	501	3			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-		-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-		-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-		-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
TEXAS INDEPENDENT OIL CO., LLC 846536
CLIFTON 5 - DENTON COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33744 05/08/2018

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EVANS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 064784 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 2023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068490 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG MINERAL (OIL CREEK) 07969 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAZLIP WELL #: 1 RRCID -> 265385 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 10142 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					125
12	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					125
01	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					125
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	1294	2			N	-0-					125
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					125
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					125

BIG MINERAL, SE. (V LO) 07974 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
GRAYSON PETROLEUM COMPANY 328325
SWEENEY, R. L. WELL #: 1 L RRCID -> 021213 COMPL. DATE 04/12/1959 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8482 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4302	2	325	9	N	295					409
12	4960	X	4394	-0-	-566	-0-	4128	2	266	9	N	242	327	1			324
01	4929	X	3825	-0-	-1104	-0-	3543	2	282	9	N	256	329	1			251
02	4424	X	3535	-0-	-889	-0-	3477	2	58	9	N	53	164	1			140
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4330	2	283	9	N	257	160	1			237
04	4620	X	3850	-0-	-770	-0-	3621	2	229	9	N	208	325	1			120

BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
MCBEE, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 179092 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7600 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					63
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					63
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					63
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	3			N	-0-					63
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					63
04	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					63

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	2282	3			N	-0-					26
12	2604	X	2469	-0-	-135	-0-	2469	3			N	-0-					26
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					26
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					26
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2655	3	4	9	N	4					30
04	2610	N	2270	-0-	-340	-0-	2187	3	83	9	N	75					105

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272214 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 10077 - 11523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		712	-0-	712	712	712	2			N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	712					N	-0-					-0-
04	SWR 10		678	-0-	678	1390	678	2			N	-0-					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					78
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	68	2	N	-0-					78
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	23	1	81	2	N	-0-					78
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	3	1	67	2	N	-0-					78
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					78
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					78

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-					80
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	11	1	65	2	N	-0-					80
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	10	1	62	2	N	-0-					80
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	4	1	61	2	N	-0-					80
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					80
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					80

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

11	422	N	80	-0-	-342	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					20
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					20
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	23	1	69	2	Y	-0-					20
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	45	1	59	2	Y	-0-					20
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	48	1	57	2	Y	-0-					20

YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-					20
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					20
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	Y	-0-					20
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	43	1	18	2	Y	-0-					20
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	20	1	19	2	Y	-0-					20
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	1	17	2	Y	-0-					20

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: 6A RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					13
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	12	1	45	2	N	-0-					13
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	17	1	62	2	N	-0-					13
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	48	1	95	2	N	-0-					13
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	54	1	129	2	N	-0-					13
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	53	1	137	2	N	-0-					13

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					30
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					30
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	2	N	-0-					30
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	47	1	63	2	N	-0-					30
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	18					57
							20	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	186	2	N	17	56	1			18
							19	9									
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	36	1	247	2	N	16					34
							18	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	45	1	121	2	N	8					42
							9	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	48	1	119	2	N	8					50
							9	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	48	1	117	2	N	9					59
							10	9									

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	20	1	120	2	N	-0-					25
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	19	1	113	2	N	-0-					25
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	N	-0-					25
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	2	N	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	50	1	168	2	N	-0-					25
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	48	1	130	2	N	-0-					25

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	155	1	698	2	N	7					154
							8	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	177	1	797	2	N	7					161
							8	9									
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	179	1	806	2	N	10					171
							11	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	703	2	N	6					177
							7	9									
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	78	1	682	2	N	4					181
							4	9									
04	780	N	374	-0-	-406	-0-	63	1	311	2	N	-0-					181

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					62
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					62
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	2	N	-0-					62
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	42	1	8	2	N	-0-					62
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	47	1	33	2	N	-0-					62
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	45	1	30	2	N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	N	2					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: 1 RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					15
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					15
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					15
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					15
*03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					15
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DIBRELL WELL #: 2 RRCID -> 113525 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4586 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 115026 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 4502 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2019 - P/A 04/23/19

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	308	N	96	-0-	-212	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 158507 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4920 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1488	2	21	9	N	19					44
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1476	2	23	9	N	21					65
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1390	2	12	9	N	11					76
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1184	2	15	9	N	14					90
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1335	2	63	9	N	57					147
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1251	2	8	9	N	7					154

CORMAN, JACK 178650
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 130045 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5516 - 5525

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					15
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					15
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					15
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	64	2			N	-0-					15
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					15
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2018 - P/A 01/16/18

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

11	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1097	2	34	9	N	31					133
12	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1281	2	28	9	N	25					158
01	1245	R	1245	-0-	-0-	-0-	1214	2	31	9	N	28	186	1			-0-
02	1064	#	476	-0-	-588	-0-	459	2	17	9	N	15					15
03	1209	#	449	-0-	-760	-0-	438	2	11	9	N	10					25
04	1170	#	705	-0-	-465	-0-	697	2	8	9	N	7					32

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					10

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					30
12	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	2			N	-0-					30
01	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					30
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					30
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					30
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HEAD LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 142828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6205 - 6822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BOEDEKER, SE. (CONGL. 6000) //CONT.// 10110 325 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 196464 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	544	R	544	-0-	-0-	-0-	457	3	87	9	N	79	174	1	4	8	16
12	420	R	420	-0-	-0-	-0-	389	3	31	9	N	28					44
01	310	#	192	-0-	-118	-0-	191	3	1	9	N	1					45
02	280	#	200	-0-	-80	-0-	194	3	6	9	N	5	2	8			48
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	313	3	59	9	N	54					102
*04	417	R	417	-0-	-0-	-0-	348	3	69	9	N	63					165

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					123
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					123
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					123
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			N	-0-					123
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	2			N	-0-					123
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

BOLING (5300) FIELD 10240 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KING-RILEY ET AL UNIT "5344" WELL #: 1 RRCID -> 067951 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5342 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					70
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					70
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					70
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					70
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					70
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	N	10					63
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1094	2	8	9	N	7					70
01	1519	N	1084	-0-	-435	-0-	1078	2	6	9	N	5					75
02	1204	N	1144	-0-	-60	-0-	1132	2	12	9	N	11	1	8			85
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	N	20					105
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					105

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
OXXN 630579
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					19
12	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					19
01	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					19
*02	993	R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					19
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					19
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RAMSEY, G. W. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 203385 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5092 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	420	N	355	-0-	-65	B -0-	341	2	14	9	Y	13					13
12	434	N	416	-0-	-18	B -0-	412	2	4	9	Y	4					17
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	17					34
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	11					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	7					52
*04	456	N	456	-0-	-0-	B -0-	450	2	6	9	Y	5					57

J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					20
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					20
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					20
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					20
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					20
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					112
12	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	3			N	-0-					112
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			N	-0-					112
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					112
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					112
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	952	N	892	-0-	-60	-0-	892	2			N	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	924	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/18/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					29
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					29
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					36
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					36
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					36
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					9
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					9
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					9
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	224	1	105	3	N	-0-					30
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	224	1	271	3	N	-0-					30
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	224	1	159	3	N	-0-					30
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	152	1	36	3	N	-0-					30
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					43
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					43
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					43
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					43
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					6
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					6
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					34
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					34
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	3			N	-0-					34
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					19
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					19
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					19
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	3			N	-0-					19
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	137	1	378	3	N	-0-					9
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	135	1	314	3	N	-0-					9
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	155	1	450	3	N	-0-					9
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	118	1	296	3	N	-0-					9
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	137	1	387	3	N	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					15
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					15
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					15
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					15
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					15
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	87	1	237	3	N	-0-					54
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	89	1	209	3	N	-0-					54
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	69	1	203	3	N	-0-					54
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	106	1	265	3	N	-0-					54
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	87	1	244	3	N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					150
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					150
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					150
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	51	2	159	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	54	2	165	3	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	53	2	161	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	2	146	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	2	162	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	60	N	43	-0-	-17	-0-	11	2	32	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	2	33	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	2	30	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	24	2	69	3	N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	2	93	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	20	2	77	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	2	71	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	2	10	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	17	2	63	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	2	64	3	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	22	2	81	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	2	71	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	22	2	83	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

11	60	N	53	-0-	-7	-0-	13	2	40	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	2	27	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	2	20	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	2	28	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	2	47	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	2	46	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	2	50	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	11	2	41	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	2	41	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	2	34	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	16	2	61	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

11	180	N	18	-0-	-162	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	2	162	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	2	130	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	2	95	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	2	111	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	2	24	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	2	29	3	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	2	29	3	N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	2	33	3	N	-0-			-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	2	26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	48	2	172	3	N	-0-			-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	52	2	189	3	N	-0-			-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	48	2	178	3	N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	2	155	3	N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	51	2	183	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	54	2	183	3	N	-0-			-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	55	2	185	3	N	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	54	2	183	3	N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	49	2	167	3	N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	56	2	194	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	25	2	85	3	N	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	39	2	126	3	N	-0-			-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	2	92	3	N	-0-			-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	2	84	3	N	-0-			-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	21	2	70	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	2	14	3	N	-0-			-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	2	30	3	N	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	2	19	3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

11	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	2	13	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	2	13	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

11	120	N	99	-0-	-21	-0-	25	2	74	3	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	2	76	3	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	22	2	70	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	22	2	69	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	2	71	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAJA PRODUCTION 044650
ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120710 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5124 - 5684

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 212905 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7141 - 7149

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	275	2	23	9	N	21					73
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					73
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					73
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					73
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1728	2	15	9	N	14					87
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	N	1					88

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	527	N	150	-0-	-377	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	918	3	32	9	N	29	28	1			1

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	720	N	150	-0-	-570	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	513	3	11	9	N	10					10
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	516	3	19	9	N	17					27
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	N	4					31
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	431	3	4	9	N	4					35
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					35

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ	G-10	640	-0-	640	1557	640	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	748	-0-	748	2305	735	3	13	9	Y	12					12
01	2380	N	75	-0-	-2305	-0-	75	3			Y	-0-					12
02	588	N	233	-0-	-355	-0-	233	3			Y	-0-					12
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			Y	-0-					12
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					12

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

11	810	N	418	-0-	-392	-0-	418	3			N	-0-	33	1			-0-
12	837	N	438	-0-	-399	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	837	N	423	-0-	-414	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					66
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					66
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					66

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

11	1122	X	528	-0-	-594	-0-	528	3			Y	-0-					53
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1130	3	197	9	Y	179	82	1			150
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	Y	1					151
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					151
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					151
04	DLQ G-10		737	-0-	737	737	737	3			Y	-0-	67	1			84

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	529	3	37	9	N	34					34
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					34
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	3	3	9	N	3					37
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1036	3	6	9	N	5					42
*04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					42

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

11	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			N	-0-					20
12	372	N	254	-0-	-118	-0-	252	3	2	9	N	2					22
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					22
02	252	N	202	-0-	-50	-0-	202	3			N	-0-					22
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					22
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					116
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					116
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					116
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					116
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					116
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					116

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	465	-0-	-165	-0-	465	3			N	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1619	3	39	9	N	35					35
01	3100	N	4100	-0-	1000	1000	4100	3			N	-0-					35
02	2800	N	3797	-0-	997	1997	3789	3	8	9	N	7					42
03	3100	N	4581	-0-	1481	3478	4580	3	1	9	N	1					43
*04	7175	X	3697	-0-	-3478	-0-	3697	3			N	-0-					43

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					35
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	664	3	55	9	N	50					85
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					85
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1715	3	120	9	N	109	174	1			20
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					20
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					20

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		28	-0-	28	317	28	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		184	-0-	184	501	89	3	95	9	Y	86	82	1			4
01	722	N	221	-0-	-501	-0-	164	3	57	9	Y	52					56
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					56
03	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			Y	-0-					56
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					56

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	598	3	19	9	N	17					17
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	N	4					21
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	3	3	9	N	3					24
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					24

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	237	162	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		200	-0-	200	437	200	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	670	200	3	33	9	Y	30	28	1			2

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	22	-0-	-278	-0-	22	3			N	-0-	59	1			144
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	515	3	30	9	N	27					171
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	411	3	56	9	N	51	164	1			58
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					88
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	288	3	39	9	N	35					123
04	450	N	278	-0-	-172	-0-	278	3			N	-0-					123

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					74
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					74
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					74
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					74
03	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					74
*04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-					74

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	486	3	79	9	N	72					72
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					72
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					72
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	3			N	-0-					72
03	744	N	391	-0-	-353	-0-	391	3			N	-0-					72
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	3			N	-0-					72

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					12
02	14B2 EXT		150	-0-	150	150	150	3			N	-0-					12
*03	300	X	150	-0-	-150	-0-	150	3			N	-0-					12
04	14B2 EXT		318	-0-	318	318	318	3			N	-0-					12

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					20
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					20
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					20
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					20
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					20

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			8
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					8
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					8
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					8
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					8

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		848	-0-	848	848	848	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1389	-0-	1389	2237	1389	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1250	-0-	1250	3487	1250	3			N	-0-					-0-
03	4332	X	845	-0-	-3487	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1181	3	91	9	N	83	66	1			17

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	3	8	9	N	7					171
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	3	4	9	N	4					175
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	868	3	17	9	N	15					190
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					190
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					23
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					23
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					23
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					23
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					23
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					23

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					82
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					82
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					82
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					82
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					106
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					106
01	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					106
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-					106
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					106
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					106

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	647	3	6	9	N	5					10
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					10
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					10
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					10
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					10
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	N	2					12

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1717	3	20	9	N	18					90
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	3	18	9	N	16					106
01	1519	N	386	-0-	-1133	-0-	369	3	17	9	N	15					121
02	1428	N	696	-0-	-732	-0-	677	3	19	9	N	17					138
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1553	3	19	9	N	17					155
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1948	3	20	9	N	18					173

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	399	3	7	9	N	6					16
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	435	3	4	9	N	4					20
01	496	N	366	-0-	-130	-0-	360	3	6	9	N	5					25
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	N	6					31
03	434	N	364	-0-	-70	-0-	360	3	4	9	N	4					35
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					38

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					26
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					26
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					26
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					26
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					76
12	1953	N	1592	-0-	-361	-0-	1592	2			N	-0-					76
01	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	1591	2			N	-0-					76
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					76
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					76
*04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					76

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

11	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					32
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					32
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					32
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					32
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					32
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					32

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

11	DLQ G-10		470	-0-	470	916	146	1	324	2	Y	-0-					66
12	1981	N	1065	-0-	-916	-0-	146	1	919	2	Y	-0-					66
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	146	1	923	2	Y	-0-					66
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	146	1	872	2	Y	-0-					66
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	146	1	932	2	Y	-0-					66
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	146	1	784	2	Y	-0-					66

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					28
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					28
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					28
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					28
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARRIS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 081640 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5497 - 5508

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					42
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					42
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					42
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	575	3			N	-0-					42
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					42
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					42

CAMPSEY, GUINN "A" WELL #: 1 RRCID -> 094489 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5588 - 5608

11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	3			N	-0-					42
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					42
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					42
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					42
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					42
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					42

SPEER, ORAN WELL #: 6 RRCID -> 118548 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 5618 - 5918

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ROGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133393 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5905 - 6547

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	21	3	25	9	N	23					206
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					206
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					206
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	581	3	113	9	N	103	166	1			143
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	159	3	26	9	N	24					167
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					167

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

11	720	N	541	-0-	-179	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. //CONT.// 131775
MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					48
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					48
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					48
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					48
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					48
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	372	N	258	-0-	-114	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					51
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					51
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	2			N	-0-					51
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					51
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					51

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					21
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					30
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					30
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	N	4					34
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					41
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					41

CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1919	-0-	-781	-0-	1863	1	56	2	N	-0-					68
12	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	60	1	2600	2	N	8					76
							9	9									
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	60	1	3362	2	N	9					85
							10	9									
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	60	1	3740	2	N	7					92
							8	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	60	1	2926	2	N	12					104
							13	9									
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	8					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	439	2			N	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-	172	1			53
12	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			N	-0-					53
01	1364	N	920	-0-	-444	-0-	887	3	33	9	N	30					83
02	1232	N	940	-0-	-292	-0-	832	3	108	9	N	98					181
03	1302	N	567	-0-	-735	-0-	543	3	24	9	N	22					203
04	900	N	532	-0-	-368	-0-	525	3	7	9	N	6					209

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-

CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	199	-0-	-311	-0-	54	1	145	3	N	-0-					41
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	498	3	N	24					65
							26	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	394	3	N	30					95
							33	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	337	3	N	29					124
							32	9									
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	62	1	348	3	N	29					153
							32	9									
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	60	1	318	3	N	28					181
							31	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DECLEVA, PAUL 209380
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 073981 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-			41
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			41
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			41
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			41
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-			41
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-			41

RHODES WELL #: 1 RRCID -> 075183 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 6578 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 077219 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 6939 PERF. N/A

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			59
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			59
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			59
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			59
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			59
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			59

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-			130
12	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-			130
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			130
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			130
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			130
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-			130

U. S. A. WELL #: 1 RRCID -> 089025 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6330 - 6739

11	570	N	355	-0-	-215	-0-	355	3			N	-0-			5
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			5
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			5
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	3	Y	-0-			1
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	7	1	1118	3	Y	-0-			1
01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	5	1	1100	3	Y	4			5
							4	9							
02	1008	N	834	-0-	-174	-0-	4	1	829	3	Y	1			6
							1	9							
03	1116	N	805	-0-	-311	-0-	3	1	801	3	Y	1			7
							1	9							
04	1080	N	759	-0-	-321	-0-	3	1	756	3	Y	-0-			7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	9	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	9	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	5	1	1203	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	5	1	1326	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	4	1	1284	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	2	1	295	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	2	1	264	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	1	1	283	3	Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					5
12	713	N	664	-0-	-49	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					5
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	3	1	695	3	Y	-0-					5
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	3	1	625	3	Y	-0-					5
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	Y	-0-					5
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	5	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	4	1	663	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	3	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	510	-0-	-78	-0-	2	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	N	-0-					-0-
12	279	N	230	-0-	-49	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	1	1	232	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	3	1	721	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2571	-0-	-489	-0-	18	1	2552	3	Y	1					6
							1	9									
12	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	18	1	2823	3	Y	-0-					6
01	3162	X	2062	-0-	-1100	-0-	9	1	2017	3	Y	33					39
							36	9									
02	2828	X	1553	-0-	-1275	-0-	7	1	1542	3	Y	4					43
							4	9									
03	3007	X	1441	-0-	-1566	-0-	5	1	1432	3	Y	4	41	1			6
							4	9									
04	2760	X	1939	-0-	-821	-0-	7	1	1926	3	Y	5	1	1			10
							6	9									

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	600	-0-	-660	-0-	594	1	6	3	Y	-0-					1
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	247	1	1098	3	Y	-0-					1
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	687	1	1132	3	Y	1					2
							1	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	621	1	1061	3	Y	-0-					2
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	687	1	1264	3	Y	44					46
							48	9									
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	664	1	1173	3	Y	-0-	44	1			-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	666	1	1166	3	Y	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	689	1	1082	3	Y	-0-					-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	687	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	620	1	966	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	685	1	875	3	Y	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	664	1	1230	3	Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	668	1	1121	3	Y	-0-					-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	689	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	686	1	977	3	Y	-0-					-0-
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	620	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	686	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	664	1	1048	3	Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	4	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	3	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	2	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	11	1	1576	3	Y	-0-					3
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	15	1	2337	3	Y	9					12
							10	9									
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	8	1	1866	3	Y	-0-					12
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	8	1	1781	3	Y	-0-					12
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	7	1	1848	3	Y	-0-					12
04	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	6	1	1586	3	Y	-0-					12

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

11	810	N	705	-0-	-105	-0-	5	1	699	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	806	N	742	-0-	-64	-0-	5	1	736	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	764	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	3	1	693	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	838	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	3	1	743	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	7	1	978	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	7	1	1057	3	N	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	5	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	4	1	1029	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	4	1	1012	3	N	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

11	450	N	443	-0-	-7	-0-	3	1	440	3	N	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	2	1	429	3	N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	2	1	380	3	N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	2	1	411	3	N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	1	1	412	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	1032	1	1657	3	Y	-0-					1
12	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	1061	1	1080	3	Y	-0-					1
01	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	1061	1	1573	3	Y	1					2
							1	9									
02	1988	X	1847	-0-	-141	-0-	956	1	891	3	Y	-0-					2
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	1060	1	1702	3	Y	-0-					2
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	1026	1	1614	3	Y	3					5
							3	9									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	4	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	4	1	614	3	Y	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	3	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	9	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	8	1	1186	3	Y	18					18
							20	9									
01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	5	1	1195	3	Y	-0-					18
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					18
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	6	1	1502	3	Y	36					54
							40	9									
*04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	5	1	1400	3	Y	8	62	1			-0-
							9	9									

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	1884	-0-	-516	-0-	13	1	1871	3	Y	-0-					2
12	2387	N	1900	-0-	-487	-0-	12	1	1888	3	Y	-0-					2
01	2232	N	1777	-0-	-455	-0-	8	1	1769	3	Y	-0-					2
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	9	1	1988	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-					2
*04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2114	3	Y	-0-					2

CLEMONS-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 028602 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4123 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	6	1	877	3	N	-0-					-0-
12	899	N	863	-0-	-36	-0-	6	1	857	3	N	-0-					-0-
01	899	N	825	-0-	-74	-0-	4	1	821	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	4	1	833	3	N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	3	1	843	3	N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	3	1	822	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	5	1	714	3	N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	5	1	727	3	N	-0-					-0-
01	744	N	713	-0-	-31	-0-	3	1	710	3	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	3	1	626	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	3	1	699	3	N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 028609 COMPL. DATE 03/13/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5432 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028621 COMPL. DATE 02/14/1960 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 4058 - 6906

11	1800	N	1138	-0-	-662	-0-	8	1	1130	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	9	1	1386	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	6	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	5	1	1353	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1168	-0-	-122	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

11	240	N	188	-0-	-52	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	1	1	253	3	N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	247	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	872	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	6	1	884	3	N	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	4	1	902	3	N	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	4	1	814	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

11	540	N	510	-0-	-30	-0-	4	1	506	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	521	3	N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	2	1	458	3	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	2	1	504	3	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	2	1	485	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2018 - P/A 11/30/18

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

11	390	N	387	-0-	-3	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					13
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					13
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					13
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					13
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					13
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	1	1	348	3	Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	5	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	3	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	3	1	866	3	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	3	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	6	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	833	-0-	-4	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	830	-0-	-7	-0-	4	1	822	3	Y	4					4
							4	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	753	3	Y	2					6
							2	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	3	1	835	3	Y	-0-					6
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	3	1	772	3	Y	1					7
							1	9									

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

11	360	N	336	-0-	-24	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

11	720	N	711	-0-	-9	-0-	5	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	5	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	3	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	3	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	824	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	4	1	838	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	3	1	664	3	N	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	2	1	648	3	N	-0-					-0-
04	750	N	652	-0-	-98	-0-	2	1	650	3	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2613	-0-	-57	-0-	18	1	2595	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	17	1	2634	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	12	1	2630	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2277	-0-	-159	-0-	10	1	2267	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2497	-0-	-169	-0-	9	1	2488	3	Y	-0-					-0-
*04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	9	1	2637	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	8	1	1068	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	1					1
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					1
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	2	1	615	3	Y	-0-					1
*04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-					1

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1966	-0-	-14	-0-	14	1	1952	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	13	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	9	1	1993	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	8	1	1795	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1980	-0-	-66	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1922	-0-	-28	-0-	7	1	1915	3	N	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	Y	-0-					5
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					5
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	3	1	711	3	Y	-0-					5
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					5
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	2	1	623	3	Y	-0-					5
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	1	1	346	3	Y	16					21
							18	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	10	1	1395	3	Y	-0-					32
12	1519	N	1430	-0-	-89	-0-	9	1	1421	3	Y	-0-					32
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	6	1	1423	3	Y	-0-					32
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	6	1	1271	3	Y	-0-					32
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	5	1	1441	3	Y	-0-					32
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	5	1	1429	3	Y	-0-					32

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	360	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	2	1	478	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	7	1	1004	3	Y	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	4	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	4	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	984	-0-	-6	-0-	3	1	981	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	10	1	1446	3	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	8	1	1299	3	Y	-0-					-0-
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	5	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					-0-
*04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	5	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	637	-0-	-76	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	3	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	3	Y	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	2	1	658	3	Y	-0-					-0-

ONEAL, RAY H. WELL #: 1 RRCID -> 028764 COMPL. DATE 02/07/1960 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6036 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	3	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	3	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	3	1	893	3	Y	-0-					-0-

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		3343	-0-	3343	7625	23	1	3320	3	Y	-0-					28
12	T. A.		3433	-0-	3433	11058	22	1	3398	3	Y	12					40
							13	9									
01	T. A.		2916	-0-	2916	13974	13	1	2903	3	Y	-0-					40
02	16353	X	2379	-0-	-13974	-0-	11	1	2368	3	Y	-0-					40
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	8	1	2249	3	Y	-0-					40
04	2520	X	2050	-0-	-470	-0-	7	1	2018	3	Y	23	63	1			-0-
							25	9									

PEARSON, BIRTIE A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028772 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5151 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	385	-0-	-215	-0-	3	1	382	3	N	-0-					-0-
12	620	N	543	-0-	-77	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
03	558	N	113	-0-	-445	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	133	-0-	-115	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	665	1	948	3	Y	-0-					9
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	687	1	1002	3	Y	-0-					9
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	685	1	779	3	Y	-0-					9
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	618	1	739	3	Y	-0-					9
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	684	1	801	3	Y	-0-					9
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	662	1	787	3	Y	-0-					9

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	4	1	612	3	N	-0-					-0-
12	744	N	633	-0-	-111	-0-	4	1	629	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	3	1	784	3	N	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	2	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	3	1	458	3	N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	3	1	481	3	N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	2	1	441	3	N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	2	1	451	3	N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 028820 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 5214 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	5	1	705	3	N	-0-					-0-
12	775	N	683	-0-	-92	-0-	4	1	679	3	N	-0-					-0-
01	744	N	596	-0-	-148	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
03	682	N	586	-0-	-96	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	2	1	537	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	1	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	1	1	314	3	Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	2	1	263	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	281	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	293	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	14	1	2031	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	13	1	1986	3	N	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	10	1	2139	3	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	8	1	1898	3	N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	8	1	2070	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	7	1	1998	3	N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	3	1	432	3	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	2	1	428	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	10	1	1482	3	Y	-0-					3
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	Y	8					11
							9	9									
01	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	7	1	1452	3	Y	2					13
							2	9									
02	1400	N	1257	-0-	-143	-0-	6	1	1251	3	Y	-0-					13
03	1581	N	1391	-0-	-190	-0-	5	1	1383	3	Y	3					16
							3	9									
04	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	5	1	1322	3	Y	-0-					16

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	2					4
							2	9									
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	6	1	974	3	Y	3					7
							3	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1026	3	Y	1					8
							1	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	3	Y	-0-					8
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	3	1	912	3	Y	6					14
							7	9									
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	3	1	895	3	Y	2					16
							2	9									

DECATUR GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 029106 COMPL. DATE 03/19/1959 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6240 - 6251

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	3	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	3	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	7	1	975	3	Y	-0-					2
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	7	1	1022	3	Y	3					5
							3	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	5	1	1028	3	Y	-0-					5
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	4	1	918	3	Y	-0-					5
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	4	1	1075	3	Y	-0-					5
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-					5

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

11	480	N	462	-0-	-18	-0-	3	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	2	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	2	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	2	1	399	3	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	365	1	895	3	Y	-0-					13
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	376	1	867	3	Y	-0-					13
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	375	1	961	3	Y	-0-					13
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	339	1	811	3	Y	-0-					13
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	374	1	732	3	Y	19					32
							21	9									
*04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	362	1	632	3	Y	17					49
							19	9									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	5	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	855	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	3	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	3	1	751	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	5	1	756	3	N	-0-					-0-
12	806	N	758	-0-	-48	-0-	5	1	753	3	N	-0-					-0-
01	775	N	685	-0-	-90	-0-	3	1	682	3	N	-0-					-0-
02	700	N	518	-0-	-182	-0-	2	1	516	3	N	-0-					-0-
03	744	N	240	-0-	-504	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
04	660	N	247	-0-	-413	-0-	1	1	246	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	9	1	1281	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	8	1	1156	3	N	-0-					-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	6	1	1255	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1076	-0-	-44	-0-	5	1	1071	3	N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	5	1	1315	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	4	1	1161	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					4
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	6					10
							7	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					10
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					10
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-					10
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	1	1	322	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	5	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	3	1	743	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	3	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	3	1	856	3	Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 5794

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	4	1	575	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	4	1	582	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	3	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029238 COMPL. DATE 12/20/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5644 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			Y	-0-					10
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					10
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	3	1	9	Y	1					11
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			Y	-0-					11
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					11
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	501	3	1	9	Y	1					12

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	1395	-0-	-435	-0-	1388	3	7	9	Y	6	24	1			2
12	1736	N	1438	-0-	-298	-0-	1431	3	7	9	Y	6					8
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	1574	3	7	9	Y	6					14
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1369	3	9	9	Y	8					22
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1382	3	3	9	Y	3	25	1			-0-
04	1530	N	1404	-0-	-126	-0-	1396	3	8	9	Y	7	1	1			6

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	3	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	6	1	892	3	Y	2					9
							2	9									
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	12	1	1820	3	Y	12					21
							13	9									
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	Y	17					38
							19	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1814	3	Y	-0-	36	1			2
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	5	1	1809	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	7	1	1972	3	Y	9					12
							10	9									

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	8	1	1063	3	Y	1					2
							1	9									
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	7	1	1098	3	Y	7					9
							8	9									
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	5	1	995	3	Y	10					19
							11	9									
02	1008	N	803	-0-	-205	-0-	4	1	798	3	Y	1					20
							1	9									
03	1116	N	876	-0-	-240	-0-	3	1	867	3	Y	5					25
							6	9									
04	990	N	914	-0-	-76	-0-	3	1	910	3	Y	1					26
							1	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	1	1	90	3	N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	1	1	118	3	N	-0-					8
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	N	-0-					8
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	1	1	105	3	N	-0-					8
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					8
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					8
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					8

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	Y	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

11	630	N	605	-0-	-25	-0-	4	1	601	3	N	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	4	1	607	3	N	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	2	1	550	3	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	2	1	589	3	N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	7	1	1012	3	N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	965	3	N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	4	1	982	3	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	4	1	957	3	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	4	1	1025	3	N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	705	3	Y	2					51
							2	9									
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	4	1	660	3	Y	-0-					51
*01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	613	3	Y	8					59
							9	9									
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					59
*03	527	N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	3	Y	-0-					59
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3	1	714	3	Y	-0-	58	1			1

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	N	-0-					-0-
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	1	1	212	3	N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	1	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1	1	206	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	10	1	1354	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1233	-0-	-100	-0-	8	1	1225	3	Y	-0-					-0-
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	6	1	1339	3	Y	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	5	1	1262	3	Y	-0-					-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	5	1	1354	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					2
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					2
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					2
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			Y	-0-					2
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					2
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					2

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	3	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	2	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	2					2
							2	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	-0-					10
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	2	1	474	3	Y	-0-					10
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					10
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					10
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-	9	1			1
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	1	1	400	3	Y	-0-					1

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	988	-0-	-62	-0-	7	1	981	3	Y	-0-					10
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					10
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	5	1	1002	3	Y	-0-					10
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	4	1	928	3	Y	-0-					10
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					10
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	3	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	2	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	1	1	352	3	Y	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	1	1	189	3	N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	1	1	174	3	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 041727 COMPL. DATE 03/03/1967 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6214 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 042139 COMPL. DATE 05/19/1967 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 5312 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	13	-0-	-377	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	9 22	1 9	1230	3	Y	20					138
12	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	8 1	1 9	1250	3	Y	1	90	1			49
01	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	5 9	1 9	1186	3	Y	8	2	1			55
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	5 15	1 9	1122	3	Y	14					69
03	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	4 8	1 9	1203	3	Y	7					76
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	4 23	1 9	1107	3	Y	21					97

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	748	-0-	-27	-0-	4	1	744	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	712	-0-	-32	-0-	2	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	3	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	2	1	815	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	602	3	Y	-0-					3
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	4	1	629	3	Y	-0-					3
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	3	1	616	3	Y	-0-					3
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					3
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					3
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	2	1	558	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					8
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	3	1	422	3	Y	-0-					8
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	2	1	391	3	Y	1					9
							1	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					9
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	2	1	408	3	Y	-0-					9
04	390	N	332	-0-	-58	-0-	1	1	331	3	Y	-0-					9

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	5	1	729	3	Y	-0-					2
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	5	1	703	3	Y	-0-					2
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					2
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					2
03	713	N	626	-0-	-87	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					2
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					2

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	8	1	1098	3	Y	2					3
							2	9									
12	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	7	1	1093	3	Y	1					4
							1	9									
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	5	1	1117	3	Y	2					6
							2	9									
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	4	1	1006	3	Y	5					11
							6	9									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	6	17	1			-0-
							7	9									
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	4	1	1050	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	3	1	409	3	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	2	1	422	3	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	2	1	383	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	2	1	425	3	N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	108	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	654	1	615	3	Y	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	653	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	589	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	399	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	172	-0-	-638	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	924	-0-	-6	-0-	5	1	919	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	918	-0-	-43	-0-	4	1	914	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	785	-0-	-83	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	823	-0-	-107	-0-	2	1	821	3	Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	3	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	3	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	2	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	2	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	2	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	6	1	896	3	N	-0-			-0-
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	6	1	923	3	N	-0-			-0-
01	961	N	873	-0-	-88	-0-	4	1	869	3	N	-0-			-0-
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	4	1	801	3	N	-0-			-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	3	1	903	3	N	-0-			-0-
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	3	1	882	3	N	-0-			-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	2	1	336	3	Y	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	1	1	266	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	1	1	222	3	Y	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

11	450	N	415	-0-	-35	-0-	2	1	413	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	2	1	434	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	1	1	423	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	1	1	383	3	Y	-0-			-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	3	Y	-0-			-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-			-0-

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	4	1	542	3	Y	-0-			6
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	4	1	546	3	Y	-0-			6
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-			6
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	2	1	424	3	Y	-0-			6
03	558	N	529	-0-	-29	-0-	2	1	527	3	Y	-0-			6
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	2	1	503	3	Y	-0-			6

GAGE, C. L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 053655 COMPL. DATE 09/21/1972 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

11	1800	N	1750	-0-	-50	-0-	12	1	1738	3	Y	-0-					5
12	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	12	1	1797	3	Y	2					7
							2	9									
01	1829	N	1805	-0-	-24	-0-	8	1	1794	3	Y	3					10
							3	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	7	1	1612	3	Y	5					15
							6	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	7	1	1785	3	Y	5					20
							6	9									
*04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	4					24
							4	9									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	720	N	684	-0-	-36	-0-	5	1	679	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	3	1	689	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	3	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	3	1	688	3	Y	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	7	1	962	3	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	6	1	953	3	Y	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	4	1	946	3	Y	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	4	1	849	3	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	4	1	953	3	Y	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	3	1	952	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	5	1	659	3	Y	-0-					4
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	3	1	659	3	Y	-0-					4
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					4
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					4
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	Y	-0-					4
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					4

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	4	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	3	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	2	1	636	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	8	1	1088	3	Y	-0-					3
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	3	Y	-0-					3
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					3
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	3	1	670	3	Y	-0-					3
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					3
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	778	3	Y	2					5
							2	9									

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	5	1	982	3	Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	5	1	942	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	3	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	2	1	890	3	Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	109	1	1054	3	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	179	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	165	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1401	-0-	-129	-0-	158	1	1243	3	Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	1	1	275	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	3	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	1	1	236	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	1	1	228	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	1	1	147	3	N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					25
12	403	N	224	-0-	-179	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					25
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	34	1	277	3	Y	4					29
							4	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	60	1	424	3	Y	6					35
							7	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	300	3	Y	2					37
							2	9									
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	350	3	Y	5					42
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	3	1	502	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	80	1	712	3	Y	6					17
							7	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	95	1	920	3	Y	1					18
							1	9									
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	107	1	869	3	Y	16					34
							18	9									
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					34
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	119	1	834	3	Y	16					50
							18	9									
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	102	1	803	3	Y	35					85
							39	9									

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIEGER, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 070471 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 5950 - 6324

11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					9
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	3	Y	-0-					9
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					9
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	1	1	277	3	Y	-0-					9
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					9
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					9

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	870	N	525	-0-	-345	-0-	4	1	521	3	Y	-0-					-0-
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	6	1	956	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	775	-0-	-186	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	3	1	940	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	7	1	987	3	Y	-0-					34
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	6	1	958	3	Y	-0-					34
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	4	1	966	3	Y	-0-					34
02	924	N	857	-0-	-67	-0-	4	1	853	3	Y	-0-					34
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	-0-					34
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	3	1	822	3	Y	1					35
							1	9									

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	549	1	1218	3	Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	566	1	1271	3	Y	-0-					-0-
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	565	1	1479	3	Y	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	510	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	563	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	545	1	1371	3	Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	153	X	81	-0-	-72	-0-	62	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		123	-0-	123	123	68	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		109	-0-	109	232	67	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		66	-0-	66	298	57	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	371	X	73	-0-	-298	-0-	63	1	10	3	Y	-0-					-0-
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	61	1	9	3	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	7	1	1238	3	Y	3					28
							3	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	6	1	1301	3	Y	5					33
							6	9									
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	4	1	1275	3	Y	-0-					33
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1170	3	Y	2					35
							2	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	Y	25	60	1			-0-
							28	9									
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	3	1	1324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	3	Y	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	128	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	122	1	588	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	706	-0-	-7	-0-	132	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	631	-0-	-69	-0-	127	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	139	1	545	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	126	1	518	3	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	599	3	6	9	Y	5					5

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	1	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
*04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

11	300	N	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	1	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	1	1	305	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	482	1	455	3	Y	-0-					12
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	498	1	393	3	Y	-0-					12
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	502	1	1626	3	Y	-0-					12
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	452	1	1268	3	Y	-0-					12
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	196	1	1398	3	Y	-0-					12
04	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-					12

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	-0-					2
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	9	1	1323	3	Y	-0-					2
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	5	1	1196	3	Y	-0-					2
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	5	1	1017	3	Y	-0-					2
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	4	1	1119	3	Y	-0-					2
04	1170	N	1019	-0-	-151	-0-	4	1	1015	3	Y	-0-	2	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					3
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			Y	-0-					3
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					3
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			Y	-0-					3
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					3
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					3

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	4	1	554	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	2	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	2	1	477	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	2	1	501	3	Y	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1225	-0-	-125	-0-	365	1	859	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	377	1	1031	3	Y	8					29
							9	9									
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	376	1	1274	3	Y	20					49
							22	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	340	1	1082	3	Y	6					55
							7	9									
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	375	1	1192	3	Y	26	67	1			14
							29	9									
*04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	363	1	1059	3	Y	16	2	1			28
							18	9									

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	2	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	266	-0-	-137	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	1	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	2	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	333	-0-	-132	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	91	1	257	3	Y	17					124
							19	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	94	1	275	3	Y	16					140
							18	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	Y	10					150
							11	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	Y	10					160
							11	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	20					180
							22	9									
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	91	1	320	3	Y	16	175	1			21
							18	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

11	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	5	1	1001	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	5	1	994	3	Y	1					5
							1	9									
01	1054	N	705	-0-	-349	-0-	2	1	693	3	Y	9					14
							10	9									
02	952	N	691	-0-	-261	-0-	2	1	681	3	Y	7					21
							8	9									
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					21
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	Y	7					28
							8	9									

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	6	1	839	3	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	4	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4	1	948	3	Y	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	3	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	1	1	134	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	2	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	5	1	650	3	Y	-0-					8
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	4	1	670	3	Y	-0-					8
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	3	1	654	3	Y	-0-					8
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	3	1	596	3	Y	-0-					8
03	682	N	606	-0-	-76	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					8
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					8

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	669	-0-	-111	-0-	67	1	602	3	Y	-0-					40
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	65	1	631	3	Y	-0-					40
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	81	1	663	3	Y	-0-					40
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	76	1	539	3	Y	-0-					40
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	80	1	565	3	Y	-0-					40
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					40

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	668	1	1175	3	Y	-0-					20
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	689	1	1104	3	Y	20					40
							22	9									
01	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	686	1	987	3	Y	-0-					40
02	1540	N	1511	-0-	-29	-0-	620	1	891	3	Y	-0-					40
03	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	685	1	911	3	Y	-0-					40
*04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	664	1	999	3	Y	11	51	1			-0-
							12	9									

HICKS, LIDE WELL #: 2 RRCID -> 080342 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4864 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

11	720	N	699	-0-	-21	-0-	5	1	694	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	4	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	579	-0-	-165	-0-	3	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	3	1	658	3	Y	-0-					-0-
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	3	1	365	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	2	1	377	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	2	1	341	3	N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	1	1	352	3	N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	7	1	1055	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	3	1	514	3	N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	1	620	3	N	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	2	1	617	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	3	1	627	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	2	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	2	1	565	3	Y	-0-					-0-
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	6	1	851	3	Y	-0-					16
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					16
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	-0-					16
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	4	1	815	3	Y	-0-					16
*03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	896	3	Y	31					47
							34	9									
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	3	1	874	3	Y	-0-	47	1			-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	275	1	681	3	Y	-0-					23
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	284	1	720	3	Y	-0-					23
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	282	1	698	3	Y	-0-					23
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	255	1	589	3	Y	-0-					23
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	282	1	723	3	Y	-0-					23
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	273	1	734	3	Y	6	29	1			-0-
							7	9									

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	3	1	589	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	666	1	1055	3	Y	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	686	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	684	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	618	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	684	1	584	3	Y	-0-					-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	662	1	778	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

11	960	N	885	-0-	-75	-0-	6 1 9	1	878	3	N	1	1	0			-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	6 1 9	1	880	3	N	1	1	0			-0-
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	4 1 9	1	869	3	N	1	1	0			-0-
02	840	N	704	-0-	-136	-0-	3 2 9	1	699	3	N	2	2	0			-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	4 2 9	1	946	3	N	2	2	0			-0-
*04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	3 2 9	1	926	3	N	2	2	0			-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	10	1	1417	3	Y	-0-					3
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	9	1	1434	3	Y	-0-					3
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	6	1	1363	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	5	1	1167	3	Y	-0-					3
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					3
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	5	1	1297	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	2	1	386	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	2	1	420	3	N	-0-					-0-
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	7	1	1461	3	Y	-0-					-0-
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	1472	3	Y	5					5
02	1316	N	1246	-0-	-70	-0-	4 9	1 9	1233	3	Y	8					13
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	4 1	1 9	1343	3	Y	1					14
04	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	3	1	1299	3	Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	3	3	9	Y	3					4
12	961	N	945	-0-	-16	-0-	942	3	3	9	Y	3					7
01	930	N	590	-0-	-340	-0-	588	3	2	9	Y	2					9
02	868	N	689	-0-	-179	-0-	687	3	2	9	Y	2					11
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-	11	1			-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	4	1	494	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	2	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	237	3	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	1	263	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	3	N	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	3	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	2	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-					-0-
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	605	-0-	-85	-0-	4	1	600	3	Y	1					7
							1	9									
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	3	1	600	3	Y	5					12
							6	9									
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	2	1	616	3	Y	15					27
							17	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	3	1	607	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	679	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	4					7
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	3	N	-0-					-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	2	1	275	3	N	-0-					-0-
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	1	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	1	1	239	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	19	1	2764	3	Y	13	26	1			6
							14	9									
12	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	18	1	2774	3	Y	17					23
							19	9									
01	2759	X	2519	-0-	-240	-0-	11	1	2478	3	Y	27					50
							30	9									
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	12	1	2741	3	Y	15	47	1			18
							17	9									
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	11	1	2873	3	Y	23	6	1			35
							25	9									
*04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	10	1	2774	3	Y	8	35	1			8
							9	9									

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	156	1	248	2	Y	-0-					-0-
							784	3									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	160	1	253	2	Y	1					1
							804	3	1	9							
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	158	1	243	2	Y	1					2
							743	3	1	9							
02	980	N	888	-0-	-92	-0-	143	1	743	3	Y	2					4
							2	9									
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	158	1	260	2	Y	1					5
							797	3	1	9							
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	148	1	254	2	Y	-0-					5
							777	3									

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	4	1	532	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	2	1	505	3	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	573	3	N	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

11	480	N	437	-0-	-43	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	2	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELSOM, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5517 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	404	-0-	-76	-0-	3	1	401	3	Y	-0-			7
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	3	Y	-0-			7
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	3	Y	-0-			7
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-			7
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			7
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-			7

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	3	Y	-0-			-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	1	1	286	3	Y	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-			-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091745 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 22 RRCID -> 092447 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5317 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-			3
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	Y	-0-			3
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			3
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-			3
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	1	1	254	3	Y	-0-			3
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	3	Y	-0-			3

BURK WELL #: 2 RRCID -> 092682 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 5588 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24	X	11	-0-	-13	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	9	1	1266	3	Y	-0-			-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	3	Y	-0-			-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	5	1	1130	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	4	1	1020	3	Y	-0-			-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	7	1	920	3	N	-0-					2
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	6	1	942	3	N	-0-					2
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	4	1	936	3	N	-0-					2
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	4	1	834	3	N	-0-					2
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	3	1	920	3	N	-0-					2
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	3	1	894	3	N	-0-					2

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	7	1	1391	3	Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1344	3	Y	21					21
							23	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	3	1	730	3	Y	27	45	1			3
							30	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	5	1	1360	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	375	-0-	-315	-0-	1	1	362	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	9	1	1224	3	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	1070	3	Y	-0-					-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	4	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	Y	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	4	1	1173	3	Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

11	630	N	602	-0-	-28	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					27
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	4	1	613	3	Y	-0-					27
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					27
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					27
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					27
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					27

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	3	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	1948	-0-	-302	-0-	10	1	1928	3	Y	9	1	1			10
							10	9									
12	2418	N	1901	-0-	-517	-0-	9	1	1892	3	Y	-0-					10
01	2139	N	1855	-0-	-284	-0-	6	1	1838	3	Y	10					20
							11	9									
02	1820	N	1770	-0-	-50	-0-	6	1	1753	3	Y	10					30
							11	9									
03	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	6	1	2128	3	Y	10					40
							11	9									
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2249	3	Y	25					65
							28	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	4	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	4	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	643	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	2	1	626	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2289	-0-	-261	-0-	16	1	2270	3	Y	3					15
							3	9									
12	3100	N	3245	-0-	145	145	21	1	3224	3	Y	-0-	15	1			-0-
01	3100	N	2967	-0-	-133	12	13	1	2954	3	Y	-0-					-0-
02	2608	N	2596	-0-	-12	-0-	11	1	2585	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	10	1	2661	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	9	1	2673	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	3	N	-0-					-0-
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	2	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	1	1	375	3	N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	N	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	1	1	110	3	N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	1	1	102	3	N	-0-			-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	12	1	1722	3	N	-0-			-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	12	1	1791	3	N	-0-			-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	8	1	1797	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	7	1	1593	3	N	-0-			-0-
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	7	1	1817	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1698	-0-	-42	-0-	6	1	1692	3	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	7	1	1016	3	N	-0-			-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	5	1	819	3	N	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	N	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	N	-0-			-0-
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	4	1	1083	3	N	-0-			-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	Y	-0-			17
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	4	1	673	3	Y	-0-			17
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-			17
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			17
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-			17
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	2	1	614	3	Y	-0-			17

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	619	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	4	1	603	3	Y	-0-			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	3	1	639	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	2	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	2	1	611	3	Y	-0-			-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	154	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	170	3	N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 102126 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	906	-0-	-144	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	717	-0-	-368	-0-	4	1	713	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	500	-0-	-585	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	3	1	1024	3	Y	-0-					-0-
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	802	-0-	-35	-0-	5	1	797	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	4	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	3	1	840	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	3	1	803	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	21	1			2
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1524	3	4	9	Y	4					6
01	1612	N	1392	-0-	-220	-0-	1386	3	6	9	Y	5					11
02	1456	N	1246	-0-	-210	-0-	1237	3	9	9	Y	8					19
03	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	1314	3	3	9	Y	3	22	1			-0-
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	3	7	9	Y	6	1	1			5

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	8	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	7	1	1132	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	6	1	1285	3	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	4	1	1180	3	Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	869	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	541	-0-	-265	-0-	2	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	542	-0-	-186	-0-	2	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	602	-0-	-173	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	684	1	4632	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	701	1	3868	3	Y	-0-					-0-
01	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	695	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4177	-0-	-471	-0-	628	1	3549	3	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	693	1	4058	3	Y	-0-					-0-
*04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	670	1	3780	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	7	1	1432	3	N	-0-					-0-
*06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	5	1	876	3	N	-0-					-0-
*07	620	X	548	-0-	-72	-0-	4	1	544	3	N	-0-					-0-
*08	712	X	712	-0-	-0-	-0-	4	1	701	3	N	6					6
							7	9									
*09	600	X	380	-0-	-220	-0-	2	1	378	3	N	-0-					6
*10	620	X	489	-0-	-131	-0-	3	1	486	3	N	-0-					6
*11	600	N	481	-0-	-119	-0-	3	1	478	3	N	-0-					6
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	3	1	534	3	N	-0-					6
*01	496	N	431	-0-	-65	-0-	1	1	430	3	N	-0-					6
*02	448	N	276	-0-	-172	-0-	1	1	275	3	N	-0-					6
03	527	N	331	-0-	-196	-0-	1	1	330	3	Y	-0-	6	1			-0-
04	420	N	303	-0-	-117	-0-	1	1	302	3	Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

11	390	N	310	-0-	-80	-0-	2	1	308	3	Y	-0-					2
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	3	1	398	3	Y	-0-					2
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					2
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					2
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					2
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					2

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	5	1	640	3	N	-0-					-0-
12	589	N	303	-0-	-286	-0-	2	1	301	3	N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	6	1	1287	3	N	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	6	1	1233	3	N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	4	1	974	3	N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	30	1	4214	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
12	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	21	1	3253	3	Y	20					40
							22	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	19	1	4240	3	Y	29					69
							32	9									
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	17	1	3868	3	Y	14					83
							15	9									
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	16	1	4401	3	Y	12	67	1			28
							13	9									
*04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	15	1	4206	3	Y	9	2	1			35
							10	9									

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	2	1	349	3	Y	11					71
							12	9									
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	2	1	373	3	Y	19					90
							21	9									
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	Y	20					110
							22	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	1	1	368	3	Y	10					120
							11	9									
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	20					140
							22	9									
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	438	3	Y	43	175	1			8
							47	9									

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	466	-0-	-1064	-0-	3	1	462	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	1550	N	243	-0-	-1307	-0-	2	1	241	3	Y	-0-					3
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1632	3	Y	15					18
							17	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	5	1	1141	3	Y	3					21
							3	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	3	1	685	3	Y	-0-					21
04	1440	N	814	-0-	-626	-0-	3	1	811	3	Y	-0-					21

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	2	1	272	3	N	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2	1	356	3	N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	1	1	335	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	1	1	313	3	N	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	3	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	11	1	1516	3	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	10	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	7	1	1521	3	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	6	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	6	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	5	1	1538	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	3	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	3	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	2	1	674	3	Y	-0-					-0-

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 6088

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2018 - P/A 12/18/2018

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	5	1	676	3	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	3	1	549	3	Y	6					6
							7	9									
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					6
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	2	1	577	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

11	960	N	943	-0-	-17	-0-	7	1	936	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	833	-0-	-159	-0-	5	1	828	3	Y	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	5	1	1089	3	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	4	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	945	-0-	-15	-0-	3	1	942	3	Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	11	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	11	1	1658	3	Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	7	1	1590	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	886	-0-	-458	-0-	4	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	910	-0-	-578	-0-	3	1	907	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	4	1	1086	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	6	1	776	3	Y	-0-					1
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	8	1	1218	3	Y	-0-					1
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	5	1	1116	3	Y	1					2
							1	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	4	1	857	3	Y	5					7
							6	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	3	1	780	3	Y	-0-	6	1			1
04	1080	N	878	-0-	-202	-0-	3	1	875	3	Y	-0-					1

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					3
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	3	Y	-0-					3
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	67	1	546	3	Y	-0-					3
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	69	1	491	3	Y	-0-					3
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	74	1	518	3	Y	-0-					3
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	59	1	462	3	Y	-0-					3

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	17	1	2369	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	16	1	2422	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	11	1	2422	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2201	-0-	-11	-0-	10	1	2191	3	Y	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	9	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	8	1	2339	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	4	1	611	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	2	1	445	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	2	1	646	3	N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	2	1	491	3	N	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	10	1	1401	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	9	1	1441	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	6	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1267	-0-	-49	-0-	6	1	1261	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	5	1	1363	3	N	-0-					-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	N	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	4	1	549	3	N	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	4	1	573	3	N	-0-					-0-
01	589	N	563	-0-	-26	-0-	3	1	560	3	N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	2	1	557	3	N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	15	1	2183	3	Y	-0-					-0-
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	15	1	2309	3	Y	3					3
							3	9									
01	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	9	1	2077	3	Y	-0-					3
02	1904	N	1716	-0-	-188	-0-	8	1	1708	3	Y	-0-					3
03	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2012	3	Y	32					35
							35	9									
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	8	1	2167	3	Y	7					42
							8	9									

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	5	1	720	3	N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	4	1	625	3	N	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	3	1	761	3	N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	125	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	129	1	702	3	Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	127	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	115	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	127	1	714	3	Y	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	122	1	682	3	Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	3	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	5	1	688	3	Y	-0-					17
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	3	Y	-0-					17
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	3	1	646	3	Y	-0-					17
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					17
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	2	1	642	3	Y	-0-					17
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					17

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	4	1	516	3	N	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620	3	N	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	3	1	564	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	2	1	616	3	N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	307	-0-	-309	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	1	1	407	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	880	1	1963	3	Y	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	907	1	1662	3	Y	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	876	1	1814	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	555	1	1265	3	Y	-0-					-0-
03	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	905	1	2087	3	Y	-0-					-0-
*04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	875	1	2032	3	Y	23					23
							25	9									

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	11	1	1506	3	Y	5					7
							6	9									
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	8	1	1251	3	Y	4					11
							4	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1245	3	Y	3					14
							3	9									
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	5	1	1106	3	Y	-0-	14	1			-0-
03	1240	N	785	-0-	-455	-0-	3	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	4	1	1093	3	Y	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	433	3	N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	1	396	3	N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	2	1	349	3	N	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	1	1	323	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	1	1	310	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	1	1	308	3	Y	-0-			-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	1	1	303	3	Y	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	1	328	3	Y	-0-			-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	Y	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	5	1	775	3	N	-0-			-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	5	1	791	3	N	-0-			-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	3	N	-0-			-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	3	1	729	3	N	-0-			-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	3	1	763	3	N	-0-			-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3	1	734	3	N	-0-			-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

11	780	N	770	-0-	-10	-0-	5	1	765	3	N	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	5	1	805	3	N	-0-			-0-
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	4	1	776	3	N	-0-			-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	3	1	692	3	N	-0-			-0-
03	806	N	483	-0-	-323	-0-	2	1	481	3	N	-0-			-0-
04	750	N	524	-0-	-226	-0-	2	1	522	3	N	-0-			-0-

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 5841

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	710	3	Y	-0-			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	744	3	Y	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	3	1	560	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	225	-0-	-223	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	37	-0-	-459	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
04	540	N	1	-0-	-539	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	2	1	354	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	1	1	274	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	223	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GASPERSON, E. G. WELL #: 2 RRCID -> 117768 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3841 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	11	1	1491	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	10	1	1551	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1300	-0-	-100	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1496	-0-	-54	-0-	6	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	10	1	1437	3	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	9	1	1451	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1108	-0-	-180	-0-	5	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1082	-0-	-148	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	11	1	1706	3	Y	-0-					-0-
01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	8	1	1792	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1616	-0-	-8	-0-	7	1	1609	3	Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	6	1	1638	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	4550	-0-	-2050	-0-	32	1	4507	3	Y	10					27
							11	9									
12	6820	X	5240	-0-	-1580	-0-	34	1	5206	3	Y	-0-	25	1			2
01	6758	X	4735	-0-	-2023	-0-	21	1	4708	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
02	6104	X	3593	-0-	-2511	-0-	16	1	3573	3	Y	4					10
							4	9									
03	5611	X	4705	-0-	-906	-0-	17	1	4682	3	Y	5	15	1			-0-
							6	9									
*04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	21	1	6039	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	N	-0-					-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	4	1	1081	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	3	1	978	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					3
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	Y	-0-					3
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	2	1	323	3	Y	-0-					3
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	1	1	311	3	Y	-0-					3
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	1	1	367	3	Y	-0-					3
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					3

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

11	840	N	833	-0-	-7	-0-	6	1	825	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	6	1	853	3	Y	-0-					3
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	4	1	825	3	Y	7					10
							8	9									
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	3	1	726	3	Y	3					13
							3	9									
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	3	1	730	3	Y	8					21
							9	9									
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	852	3	Y	2					23
							2	9									

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	975	-0-	-345	-0-	7	1	968	3	Y	-0-					22
12	1364	N	1094	-0-	-270	-0-	7	1	1087	3	Y	-0-					22
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	6	1	1341	3	Y	9					31
							10	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	6	1	1270	3	Y	2					33
							2	9									
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	4	1	1405	3	Y	7					40
							8	9									
04	1320	N	984	-0-	-336	-0-	3	1	970	3	Y	10					50
							11	9									

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	12	1	1744	3	Y	1					6
							1	9									
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	12	1	1838	3	Y	1					7
							1	9									
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	8	1	1770	3	Y	47	54	1			-0-
							52	9									
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	7	1	1528	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	6	1	1680	3	Y	4					4
							4	9									
04	1680	N	1649	-0-	-31	-0-	6	1	1621	3	Y	20					24
							22	9									

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	10	1	1369	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	9	1	1454	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	7	1	1465	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	6	1	1253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	5	1	1450	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	N	-0-					1
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	198	3	N	-0-					1
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	1	1	178	3	N	-0-					1
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	1	1	132	3	N	-0-					1
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					1
04	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					1

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	3	N	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	1	1	119	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	4	1	574	3	N	-0-					2
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	4	1	546	3	N	-0-					2
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	3	1	587	3	N	-0-					2
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	2	1	489	3	N	-0-					2
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	N	-0-					2
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	2	1	446	3	N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 07/26/1988 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

11	840	N	765	-0-	-75	-0-	5	1	760	3	Y	-0-					20
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	5	1	750	3	Y	17					37
							19	9									
01	806	N	719	-0-	-87	-0-	3	1	716	3	Y	-0-					37
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	3	1	638	3	Y	-0-					37
03	775	N	704	-0-	-71	-0-	3	1	701	3	Y	-0-					37
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	2	1	633	3	Y	-0-					37

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	396	1	791	3	Y	-0-					10
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	409	1	903	3	Y	20					30
							22	9									
01	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	407	1	971	3	Y	-0-					30
*02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	368	1	875	3	Y	19					49
							21	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	407	1	965	3	Y	-0-					49
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	394	1	1018	3	Y	-0-	49	1			-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	12	1	1675	3	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	N	-0-					-0-
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	7	1	1645	3	N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	7	1	1530	3	N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	6	1	1640	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	6	1	823	3	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	3	N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	4	1	860	3	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	3	1	871	3	N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

11	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	19	1	2646	3	Y	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	18	1	2760	3	Y	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	12	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2330	-0-	-50	-0-	10	1	2320	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	10	1	2595	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	9	1	2564	3	Y	16					16
							18	9									

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

11	840	N	789	-0-	-51	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					12
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					12
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	4	1	820	3	Y	-0-					12
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	3	1	735	3	Y	-0-					12
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	3	Y	-0-					12
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

11	780	N	765	-0-	-15	-0-	5	1	760	3	N	-0-					-0-
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	5	1	719	3	N	-0-					-0-
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	728	N	529	-0-	-199	-0-	2	1	527	3	N	-0-					-0-
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	2	1	555	3	N	-0-					-0-
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	2	1	572	3	N	-0-					-0-

DEATON, JIM WELL #: 2 RRCID -> 130906 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6010 - 6560

11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

11	840	N	779	-0-	-61	-0-	4	1	775	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	4	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	3	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	2	1	650	3	Y	2					2
							2	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	778	3	Y	5					7
							6	9									
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	2	1	812	3	Y	-0-					7

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

11	420	N	387	-0-	-33	-0-	3	1	384	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	3	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	2	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	2	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	2	1	415	3	Y	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	1	1	398	3	Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	3	1	490	3	Y	-0-					20
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					20
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	Y	-0-					20
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					20
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	1	1	405	3	Y	-0-					20
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	1	1	402	3	Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	789	-0-	-141	-0-	6	1	780	3	Y	3					8
							3	9									
12	930	N	705	-0-	-225	-0-	4	1	686	3	Y	14					22
							15	9									
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	4	1	842	3	Y	1					23
							1	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	3	1	741	3	Y	-0-					23
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					23
04	810	N	786	-0-	-24	-0-	3	1	783	3	Y	-0-					23

COUCH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 132114 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 3964 - 4331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	3	N	-0-					-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	523	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	2	1	512	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	2	1	519	3	N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	2	1	503	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	567	3	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	4	1	589	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	3	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	2	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	4	1	576	3	N	-0-					-0-
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	4	1	539	3	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	3	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	2	1	580	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	10	1	1448	3	Y	-0-					5
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	10	1	1472	3	Y	-0-					5
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	6	1	1365	3	Y	-0-					5
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	5	1	1186	3	Y	-0-					5
03	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	5	1	1228	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	4	1	1168	3	Y	-0-					1

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	2	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	1	1	317	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	342	3	Y	1					3
							1	9									
12	465	N	203	-0-	-262	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					3
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					3
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					3
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					3
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					3

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	6	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	5	1	815	3	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	3	1	797	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	18	1	2578	3	Y	-0-					1
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	16	1	2525	3	Y	-0-					1
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	12	1	2718	3	Y	-0-					1
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	11	1	2448	3	Y	-0-					1
03	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	10	1	2693	3	Y	4					5
							4	9									
*04	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	10	1	2745	3	Y	2					7
							2	9									

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	2	1	344	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	2	1	353	3	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	1	1	306	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	1	1	343	3	N	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	3	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	3	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	386	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	8 19	1 9	1097	3	Y	17	17	1			-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	9	1	1344	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1072	-0-	-199	-0-	5	1	1067	3	Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	5	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	5	1	1275	3	Y	-0-					-0-
*04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	N	2268	-0-	-42	-0-	16	1	2252	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	15	1	2318	3	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2286	-0-	-163	-0-	10	1	2276	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1866	-0-	-262	-0-	8	1	1858	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	8	1	2068	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	1996	-0-	-224	-0-	7	1	1989	3	Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	1	1	247	3	N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	3	N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	N	2187	-0-	-153	-0-	15 1		2172	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	11 1		2157	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	10 1		2196	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2039	-0-	-5	-0-	9 1		2030	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	8 1		2146	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2120	-0-	-10	-0-	7 1		2113	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	5 1		740	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	4 1		685	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	4 1		779	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	3 1		719	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	3 1		720	3	Y	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	3 1		818	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	6 1		841	3	Y	-0-					-0-
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		848	3	Y	1					1
*01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4 1 7 9		791	3	Y	6					7
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	2 1 1 9		551	3	Y	1					8
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2 1		637	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	2 1		582	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	2	1	230	3	N	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	3	N	-0-			-0-
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	1	1	224	3	N	-0-			-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	1	1	194	3	N	-0-			-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	1	1	217	3	N	-0-			-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	N	-0-			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	222	3	N	-0-			-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-			-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	N	-0-			-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	19	1	2674	3	Y	-0-			5
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	17	1	2696	3	Y	-0-			5
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	13	1	2802	3	Y	-0-			5
02	2464	N	2462	-0-	-2	-0-	11	1	2451	3	Y	-0-			5
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	10	1	2735	3	Y	-0-			5
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	9	1	2543	3	Y	-0-			5

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	939	-0-	-111	-0-	7	1	931	3	Y	1					48
							1	9									
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	7	1	1073	3	Y	2					50
							2	9									
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	5	1	992	3	Y	23	73	1			-0-
							25	9									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	4	1	917	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
03	1085	N	993	-0-	-92	-0-	4	1	959	3	Y	27	1	1			32
							30	9									
04	990	N	959	-0-	-31	-0-	3	1	912	3	Y	40					72
							44	9									

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

11	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	7	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	811	-0-	-141	-0-	4	1	807	3	Y	-0-					-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	7	1	1878	3	Y	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	1	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	1	1	301	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

11	3660	X	3546	-0-	-114	-0-	680	1	2866	3	Y	-0-					-0-
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	705	1	3552	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	696	1	3067	3	Y	-0-					-0-
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	629	1	2883	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3775	-0-	-7	-0-	693	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	670	1	2978	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	3 1		484	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	288	-0-	-425	-0-	2 1		286	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	452	-0-	-261	-0-	2 1		450	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	3 1		655	3	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	3 1		732	3	Y	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	3 1		714	3	Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9		1803	3	Y	5	10	1			1
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9		1902	3	Y	1					2
01	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	8 1 9 9		1806	3	Y	8					10
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	7 1 9 9		1620	3	Y	8					18
03	1922	N	1798	-0-	-124	-0-	7 1 6 9		1785	3	Y	5	22	1			1
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9		1651	3	Y	1	1	1			1

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	4 1		530	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	4 1		537	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	2 1		532	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	2 1		478	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2 1		528	3	Y	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2 1		564	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1673	-0-	-127	-0-	12	1	1661	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	11	1	1703	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	8	1	1690	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1523	-0-	-45	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	6	1	1715	3	Y	30					30
							33	9									
04	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	6	1	1622	3	Y	-0-	30	1			-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	653	-0-	-7	-0-	5	1	648	3	Y	-0-					3
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	4	1	676	3	Y	-0-					3
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	3	1	634	3	Y	-0-					3
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					3
03	682	N	609	-0-	-73	-0-	2	1	607	3	Y	-0-					3
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					3

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	343	-0-	-287	-0-	2	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	372	-0-	-248	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	414	-0-	-144	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	2	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	2	1	699	3	Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	3	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	2	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	2	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	506	-0-	-4	-0-	2	1	504	3	Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	N	2316	-0-	-24	-0-	135	1	2181	3	Y	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	139	1	2263	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	133	1	2090	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1934	-0-	-222	-0-	120	1	1806	3	Y	7					7
							8	9									
03	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	131	1	1939	3	Y	-0-	7	1			-0-
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1867	6	1	907	3	Y	-0-					-0-
12	2000	N	879	-0-	-1121	746	6	1	873	3	Y	-0-					-0-
01	1718	N	972	-0-	-746	-0-	4	1	968	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	3	1	933	3	Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

11	1110	N	972	-0-	-138	-0-	7	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	7	1	1028	3	Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	5	1	1076	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	Y	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	Y	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

11	1380	N	1046	-0-	-334	-0-	7	1	1039	3	Y	-0-					3
12	1426	N	950	-0-	-476	-0-	6	1	944	3	Y	-0-					3
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1379	3	Y	-0-					3
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	5	1	1177	3	Y	-0-					3
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	4	1	1060	3	Y	-0-					3
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					3

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	7	1	993	3	Y	-0-					1
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	7	1	1040	3	Y	2					3
							2	9									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	4	1	939	3	Y	-0-					3
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	4					7
							4	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	4	1	987	3	Y	3					10
							3	9									
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	3	1	947	3	Y	-0-					10

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

11	210	N	191	-0-	-19	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					8
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	3	Y	-0-					8
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					8
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	5	1	1147	3	Y	3					11
							3	9									
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	2	1	566	3	Y	4					15
							4	9									
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	1	1	238	3	Y	-0-	15	1			-0-

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	7	1	1113	3	Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	5	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	989	-0-	-19	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	4	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	4	1	1089	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					27
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	4	1	593	3	Y	-0-					27
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	427	3	Y	17	44	1			-0-
							19	9									
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	2	1	385	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	2					2
							2	9									

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	7	1	1023	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	7	1	1007	3	Y	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	4	1	988	3	Y	7					7
							8	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	14					21
							15	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	4	1	991	3	Y	7					28
							8	9									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	4	1	1002	3	Y	-0-					28

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	7	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	952	-0-	-71	-0-	6	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	4	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	4	1	805	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	927	-0-	-34	-0-	3	1	924	3	Y	-0-					-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	3	1	909	3	Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	8	1	1171	3	Y	-0-					1
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	9	1	1378	3	Y	1					2
							1	9									
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	6	1	1358	3	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	5	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	5	1	1289	3	Y	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	5	1	1291	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	9	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	9	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	6	1	1248	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1074	-0-	-18	-0-	5	1	1067	3	Y	2					2
							2	9									
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	3	Y	6					8
							7	9									
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	4	1	1237	3	Y	38					46
							42	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	6	1	865	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	5	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	4	1	859	3	Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	809	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	Y	12					12
							13	9									
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	Y	-0-					12

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	10	1	1373	3	Y	-0-					28
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	7	1	1146	3	Y	-0-					28
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	7	1	1506	3	Y	-0-					28
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	5	1	1233	3	Y	2					30
							2	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	3	Y	-0-					30
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	4	1	1254	3	Y	2					32
							2	9									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1319	-0-	-301	-0-	9	1	1304	3	Y	5	1	1			4
							6	9									
12	1705	N	1249	-0-	-456	-0-	8	1	1228	3	Y	12					16
							13	9									
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	6	1	1292	3	Y	19					35
							21	9									
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	5	1	1098	3	Y	15					50
							17	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	3	Y	20	67	1			3
							22	9									
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	Y	11	2	1			12
							12	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	139	-0-	-11	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					-0-
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	891	-0-	-117	-0-	4	1	887	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	965	-0-	-89	-0-	4	1	961	3	Y	-0-					-0-
*04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	3	1	983	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	6	1	844	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	5	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	4	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	4	1	793	3	Y	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	3	1	857	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	3	1	836	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	9	1	1245	3	Y	-0-					14
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	9	1	1358	3	Y	-0-					14
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	6	1	1333	3	Y	-0-					14
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	5	1	1213	3	Y	-0-					14
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	5	1	1314	3	Y	16					30
							18	9									
*04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	3	Y	17	47	1			-0-
							19	9									

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	5	1	726	3	Y	-0-					12
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	5	1	767	3	Y	-0-					12
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					12
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	2	1	529	3	Y	-0-					12
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	3	1	745	3	Y	-0-					12
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	3	1	747	3	Y	-0-					12

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	4	1	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	3	1	492	3	N	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	2	1	510	3	N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	N	-0-					-0-
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	2	1	498	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	8	1	1082	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	8	1	1164	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	5	1	1067	3	Y	5					5
							6	9									
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	4	1	993	3	Y	2					7
							2	9									
03	1178	N	935	-0-	-243	-0-	3	1	932	3	Y	-0-					7
04	1050	N	877	-0-	-173	-0-	3	1	874	3	Y	-0-					7

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

11	300	N	296	-0-	-4	-0-	2	1	294	3	N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	2	1	303	3	N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	1	1	254	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	3	N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	290	3	N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

11	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	9	1	1329	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	9	1	1350	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1095	-0-	-393	-0-	5	1	1090	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	5	1	1125	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	5	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	7	1	1356	3	Y	6	20	1			1
							7	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	7	1	1398	3	Y	2					3
							2	9									
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	16					19
							18	9									
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	4	1	1256	3	Y	13					32
							14	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	4	1	1388	3	Y	9	41	1			-0-
							10	9									
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	2	1	277	3	Y	-0-			2
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	3	Y	-0-			2
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	1	1	237	3	Y	-0-			2
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	1	1	193	3	Y	-0-			2
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	1	275	3	Y	-0-			2
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	1	242	3	Y	-0-			2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	3	1	473	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	3	1	461	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	2	1	449	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	2	1	393	3	Y	-0-			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	2	1	476	3	Y	-0-			-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	2	1	446	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	N	2375	-0-	-85	-0-	17	1	2358	3	Y	-0-			-0-
12	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	16	1	2430	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	11	1	2392	3	Y	-0-			-0-
02	2212	N	2181	-0-	-31	-0-	10	1	2171	3	Y	-0-			-0-
03	2449	N	2366	-0-	-83	-0-	9	1	2357	3	Y	-0-			-0-
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	8	1	2194	3	Y	-0-			-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018 - P/A 12/12/18

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			-0-
01	465	N	404	-0-	-61	-0-	2	1	402	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	470	3	Y	3			3
							3	9							
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	Y	6			9
							7	9							

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	21	1	2967	3	Y	-0-			2
12	3100	N	3150	-0-	50	50	20	1	3130	3	Y	-0-			2
01	3044	N	2994	-0-	-50	-0-	13	1	2981	3	Y	-0-			2
02	2548	N	2526	-0-	-22	-0-	11	1	2515	3	Y	-0-			2
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	11	1	3071	3	Y	-0-			2
04	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	10	1	2799	3	Y	-0-			2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	114	-0-	-320	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	4	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	4	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	3	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	2	1	564	3	Y	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	403	1	1233	2	Y	-0-					-0-
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	422	1	1322	2	Y	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	417	1	1277	2	Y	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	376	1	1126	2	Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	416	1	1267	2	Y	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	403	1	1242	2	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	7	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	952	-0-	-9	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	4	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	4	1	838	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	4	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	919	-0-	-41	-0-	3	1	916	3	Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					7
12	403	N	313	-0-	-90	-0-	313	3			Y	-0-					7
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					7
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			Y	-0-					7
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					7
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-					25
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	Y	-0-					25
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	-0-					25
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	1	1	175	3	Y	-0-					25
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					25
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					25

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

11	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	19	1	2648	3	Y	8					13
							9	9									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	7	1	1131	3	Y	13					26
							14	9									
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	6	1	1426	3	Y	18					44
							20	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	965	3	Y	1	42	1			3
							1	9									
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	4	1	1007	3	Y	12	6	1			9
							13	9									
04	1410	N	974	-0-	-436	-0-	3	1	970	3	Y	1					10
							1	9									

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	7	1	947	3	Y	-0-					1
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	6	1	993	3	Y	-0-					1
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	5	1	1003	3	Y	-0-					1
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					1
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	3	1	1008	3	Y	-0-					1
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	999	3	Y	1					2
							1	9									

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 160958 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5962 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	530	-0-	-970	-0-	4	1	526	3	Y	-0-					50
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1845	3	Y	-0-					50
01	1333	N	793	-0-	-540	-0-	4	1	777	3	Y	11					61
							12	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	6	1	1304	3	Y	-0-					61
03	1860	N	535	-0-	-1325	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					61
04	780	N	110	-0-	-670	-0-	110	3			Y	-0-					61

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					1
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					1
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	2	1	381	3	Y	-0-					1
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					1
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	1	1	332	3	Y	-0-					1
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					1

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	2	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	482	-0-	-14	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	1	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	1	1	469	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	1	1	444	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	343	1	2550	3	Y	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	299	1	2702	3	Y	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	12	1	3519	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2494	-0-	-166	-0-	8	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	19	1	2870	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	7	1	2686	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	Y	-0-					13
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	4	1	588	3	Y	-0-					13
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					13
02	504	N	459	-0-	-45	-0-	2	1	457	3	Y	-0-					13
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	2	1	530	3	Y	-0-					13
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	Y	-0-					13

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					2
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	726	3	Y	1					3
							1	9									
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					3
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	639	3	Y	4					7
							4	9									
03	744	N	423	-0-	-321	-0-	1	1	421	3	Y	1					8
							1	9									
04	690	N	309	-0-	-381	-0-	1	1	308	3	Y	-0-					8

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6887					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	6	1	881	3	Y	-0-					9
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					9
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					9
02	840	N	634	-0-	-206	-0-	2	1	632	3	Y	-0-					9
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					9
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	706	3	Y	19					28
							21	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

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-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

11	930	N	814	-0-	-116	-0-	27	1	787	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	30	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	29	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	155	1	943	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	160	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	112	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	2	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	1	1	292	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	4	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	3	1	532	3	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	3	Y	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	3	1	739	3	Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					23
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	2	1	306	3	Y	-0-					23
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	1	1	309	3	Y	-0-					23
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	1	1	266	3	Y	-0-					23
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					23
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	Y	-0-					23

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

11	660	N	607	-0-	-53	-0-	4	1	603	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	3	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	2	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	20					20
							22	9									
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	2	1	575	3	Y	9					29
							10	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

11	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	15	1	2193	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	15	1	2299	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	10	1	2252	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2008	-0-	-64	-0-	9	1	1999	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	8	1	2122	3	Y	42					42
							46	9									
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	8	1	2163	3	Y	-0-	40	1			-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

11	360	N	337	-0-	-23	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	2	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	2	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	371	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1965	-0-	1965	3988	14	1	1951	3	Y	-0-					90
12	T. A.		2183	-0-	2183	6171	13	1	2061	3	Y	99					189
							109	9									
01	T. A.		2046	-0-	2046	8217	9	1	2031	3	Y	5	181	1			13
							6	9									
02	10041	X	1824	-0-	-8217	-0-	8	1	1816	3	Y	-0-					13
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	8	1	2077	3	Y	-0-					13
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	7	1	1918	3	Y	74					87
							81	9									

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

11	1500	N	1434	-0-	-66	-0-	10	1	1424	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	10	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	7	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	6	1	1325	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	5	1	1516	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

11	3120	X	3056	-0-	-64	-0-	21	1	3035	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	20	1	3156	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	14	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2831	-0-	-109	-0-	13	1	2818	3	Y	-0-					-0-
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	12	1	3273	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2964	-0-	-96	-0-	10	1	2954	3	Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	13	1	2451	3	Y	-0-					7
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	15	1	2985	3	Y	-0-					7
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	Y	15					22
							17	9									
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	1					23
							1	9									
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2925	3	Y	4	27	1			-0-
							4	9									
*04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	7	1	2828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					8
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	11	1	2198	3	Y	-0-					8
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	7	1	2179	3	Y	48					56
							53	9									
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-	56	1			-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2222	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	14	1	1919	3	Y	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	13	1	2014	3	Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	9	1	1979	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1720	-0-	-72	-0-	8	1	1712	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1839	-0-	-145	-0-	7	1	1832	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	9	1	1738	3	Y	-0-					-0-
*06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	9	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	12	1	1634	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	9	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*09	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	8	1	1503	3	Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
*11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	8	1	1527	3	Y	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	8	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
*02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	5	1	1404	3	Y	-0-					-0-
*03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	4	1	1532	3	Y	-0-					-0-
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	42	1	1102	2	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	40	1	1116	2	Y	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	35	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	36	1	1041	2	Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

11	7050	X	6268	-0-	-782	-0-	44	1	6185	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
12	7378	X	6772	-0-	-606	-0-	44	1	6727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	7378	X	6468	-0-	-910	-0-	29	1	6439	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5858	-0-	-806	-0-	25	1	5756	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	7347	X	6408	-0-	-939	-0-	23	1	6319	3	Y	60	10	1			50
							66	9									
*04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	22	1	6207	3	Y	-0-	47	1			-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					10
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					10
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					10
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					10
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					10
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					10

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	3	1	496	3	Y	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	11	1	1517	3	Y	-0-					7
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	11	1	1619	3	Y	-0-					7
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	7	1	1633	3	Y	-0-					7
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	6	1	1419	3	Y	-0-					7
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	6	1	1593	3	Y	5					12
							6	9									
04	1590	N	1537	-0-	-53	-0-	5	1	1532	3	Y	-0-					12

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	10	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	9	1	1383	3	Y	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	6	1	1368	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	5	1	1380	3	Y	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	5	1	1340	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	6	1	793	3	Y	-0-					12
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					12
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	822	3	Y	-0-					12
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					12
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	3	1	855	3	Y	-0-					12
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	3	1	832	3	Y	-0-					12

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	6	1	818	3	Y	-0-					7
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	6	1	845	3	Y	-0-					7
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	4	1	985	3	Y	-0-					7
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					7
03	3100	N	5067	-0-	1967	1967	19	1	5048	3	Y	-0-					7
*04	3000	N	1818	-0-	-1182	785	6	1	1812	3	Y	-0-					7

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	30	1	4199	3	Y	-0-					11
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	30	1	4577	3	Y	1					12
							1	9									
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	22	1	4880	3	Y	-0-					12
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	17	1	3793	3	Y	-0-					12
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	16	1	4259	3	Y	-0-					12
04	4410	X	3210	-0-	-1200	-0-	11	1	3178	3	Y	19					31
							21	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3246	-0-	246	589	435	1	2811	3	Y	-0-					3
12	3100	N	3196	-0-	96	685	447	1	2749	3	Y	-0-					3
01	3704	X	3019	-0-	-685	-0-	443	1	2576	3	Y	-0-					3
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	400	1	2339	3	Y	-0-					3
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	442	1	2716	3	Y	-0-					3
04	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	426	1	2414	3	Y	10					13
							11	9									

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	2421	-0-	-69	-0-	17	1	2404	3	Y	-0-					7
12	2542	N	2445	-0-	-97	-0-	16	1	2411	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	11	1	2508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	10	1	2231	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	9	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	8	1	2338	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1190	-0-	-40	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-					12
12	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	6	1	1229	3	Y	-0-					12
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					12
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					12
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	4	1	1290	3	Y	-0-					12
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	3	1	1218	3	Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	337	1	1279	3	Y	-0-					2
12	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	347	1	1248	3	Y	-0-					2
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	346	1	1336	3	Y	-0-					2
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	312	1	1235	3	Y	-0-					2
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	345	1	1296	3	Y	-0-					2
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	333	1	1225	3	Y	-0-					2

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	10	1	1411	3	Y	2					3
							2	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	9	1	1434	3	Y	3					6
							3	9									
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	6	1	1224	3	Y	7					13
							8	9									
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	5	1	1062	3	Y	17					30
							19	9									
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	5	1	1299	3	Y	-0-	30	1			-0-
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	6	1	871	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	798	-0-	-101	-0-	5	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	4	1	908	3	Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	3	1	984	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	2	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	1	1	410	3	Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	5	1	750	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	5	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	3	1	749	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	3	1	640	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	-0-					-0-
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	3	1	798	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	371	1	2006	3	Y	1					8
							1	9									
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	383	1	2176	3	Y	6					14
							7	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	377	1	2068	3	Y	4					18
							4	9									
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	342	1	1687	3	Y	5					23
							6	9									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	376	1	1602	3	Y	4					27
							4	9									
04	2190	N	1818	-0-	-372	-0-	364	1	1454	3	Y	-0-					27

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	2	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	2	1	678	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	7	1	1057	3	Y	-0-					2
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	7	1	1096	3	Y	-0-					2
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	5	1	1080	3	Y	-0-					2
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	4	1	971	3	Y	-0-					2
03	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	4	1	1061	3	Y	-0-					2
04	1050	N	1033	-0-	-17	-0-	4	1	1029	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

11	5190	X	2657	-0-	-2533	-0-	362	1	2295	3	Y	-0-					16
12	5363	X	2896	-0-	-2467	-0-	353	1	2543	3	Y	-0-					16
01	5363	X	3073	-0-	-2290	-0-	350	1	2723	3	Y	-0-					16
02	4732	X	3001	-0-	-1731	-0-	317	1	2684	3	Y	-0-					16
03	4216	X	3164	-0-	-1052	-0-	349	1	2815	3	Y	-0-					16
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	337	1	2647	3	Y	-0-					16

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

11	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	15	1	2075	3	Y	2					5
							2	9									
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	15	1	2276	3	Y	9					14
							10	9									
01	2356	N	2142	-0-	-214	-0-	10	1	2121	3	Y	10					24
							11	9									
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1972	3	Y	3	19	1			8
							3	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	8	1	2107	3	Y	13	3	1			18
							14	9									
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	7	1	2029	3	Y	5	18	1			5
							6	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	2	1	365	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	364	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1829	-0-	-331	-0-	547	1	1282	3	Y	-0-					19
12	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	565	1	1413	3	Y	-0-					19
01	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	562	1	1249	3	Y	-0-					19
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	508	1	1073	3	Y	-0-					19
03	1984	N	1814	-0-	-170	-0-	562	1	1252	3	Y	-0-					19
04	1740	N	1696	-0-	-44	-0-	543	1	1153	3	Y	-0-					19

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	9	1	1284	3	Y	7					24
							8	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	8	1	1290	3	Y	6					30
							7	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	6	1	1421	3	Y	30					60
							33	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1256	3	Y	30					90
							33	9									
03	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	4	1	1129	3	Y	30					120
							33	9									
04	1410	N	1089	-0-	-321	-0-	3	1	1063	3	Y	21					141
							23	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	277	1	1394	3	Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	286	1	1377	3	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	282	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	254	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	282	1	1193	3	Y	-0-					-0-
*04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	273	1	1182	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	454	1	673	3	Y	-0-					3
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	468	1	698	3	Y	-0-					3
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	356	1	457	3	Y	-0-					3
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					3
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					3
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					3

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	12	1	1676	3	Y	-0-					10
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	12	1	1806	3	Y	-0-					10
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	8	1	1834	3	Y	-0-					10
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	7	1	1568	3	Y	-0-					10
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	7	1	1909	3	Y	-0-					10
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	7	1	1863	3	Y	2					12
							2	9									

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	374	1	1280	2	N	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	388	1	1236	2	N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	387	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	349	1	1147	2	N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	387	1	1340	2	N	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	373	1	1241	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	1	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	1	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	1	1	261	3	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	419	1	2575	2	Y	-0-					59
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	438	1	2569	2	Y	-0-					59
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	446	1	2965	2	Y	-0-					59
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	394	1	2394	2	Y	-0-					59
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	429	1	2532	2	Y	-0-					59
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	411	1	2320	2	Y	-0-					59

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3216	-0-	216	216	494	1	2722	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3524	-0-	424	640	511	1	3013	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3734	-0-	634	1274	507	1	3227	3	Y	-0-					-0-
02	4685	X	3411	-0-	-1274	-0-	458	1	2953	3	Y	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	505	1	3200	3	Y	-0-					-0-
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	487	1	2781	3	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	8	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	7	1	1490	3	Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	5	1	1473	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	4	1	1404	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	20	1	3755	3	Y	-0-					1
12	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	19	1	3906	3	Y	9					10
							10	9									
01	4061	X	3924	-0-	-137	-0-	13	1	3820	3	Y	83					93
							91	9									
02	3668	X	3577	-0-	-91	-0-	12	1	3565	3	Y	-0-	70	1			23
03	4061	X	3927	-0-	-134	-0-	11	1	3905	3	Y	10	10	1			23
							11	9									
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	10	1	3725	3	Y	9					32
							10	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	19	1	3555	3	Y	-0-					7
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	16	1	3306	3	Y	15					22
							17	9									
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	12	1	3498	3	Y	6	21	1			7
							7	9									
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	12	1	3472	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	10	1	3557	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
04	3570	X	3359	-0-	-211	-0-	9	1	3349	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	377	1	3221	3	Y	-0-					12
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	388	1	3253	3	Y	-0-					12
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	383	1	3164	3	Y	-0-					12
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	345	1	2653	3	Y	-0-					12
03	3720	X	3598	-0-	-122	-0-	381	1	3217	3	Y	-0-					12
04	3510	X	2280	-0-	-1230	-0-	365	1	1915	3	Y	-0-					12

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

11	3000	N	3781	-0-	781	901	438	1	3343	3	Y	-0-					15
12	4813	X	3912	-0-	-901	-0-	451	1	3461	3	Y	-0-					15
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	445	1	3112	3	Y	-0-					15
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	401	1	2817	3	Y	-0-					15
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	443	1	3237	3	Y	-0-					15
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	428	1	2994	3	Y	-0-					15

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	498	1	3468	3	Y	-0-					18
12	3875	X	3648	-0-	-227	-0-	511	1	3137	3	Y	-0-					18
01	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	505	1	2605	3	Y	-0-					18
02	3500	X	3047	-0-	-453	-0-	457	1	2590	3	Y	-0-					18
03	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	503	1	2669	3	Y	-0-					18
04	3810	X	2980	-0-	-830	-0-	487	1	2493	3	Y	-0-					18

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

11	4650	X	4223	-0-	-427	-0-	22	1	4192	3	Y	8	21	1			7
							9	9									
12	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	22	1	4441	3	Y	6					13
							7	9									
01	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	15	1	4407	3	Y	22	21	1			14
							24	9									
02	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	10	1	1			23
							11	9									
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	13	1	4528	3	Y	10					33
							11	9									
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	11	1	4352	3	Y	-0-					33

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		2979	-0-	2979	6071	21	1	2958	3	Y	-0-					-0-
12	8550	X	2479	-0-	-6071	-0-	16	1	2463	3	Y	-0-					-0-
01	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	10	1	2291	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2195	-0-	-661	-0-	10	1	2185	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	9	1	2545	3	Y	-0-					-0-
*04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	10	1	2871	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

11	3000	X	2718	-0-	-282	-0-	14	1	2704	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	1685	-0-	-1415	-0-	8	1	1677	3	Y	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	10	1	2864	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2490	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	7	1	2548	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	6	1	2470	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

11	3000	N	3221	-0-	221	221	17	1	3204	3	Y	-0-					-0-
12	3692	X	3471	-0-	-221	-0-	17	1	3454	3	Y	-0-					-0-
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	10	1	2971	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	9	1	3264	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	461	1	2034	3	Y	-0-					-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	475	1	2060	3	Y	-0-					-0-
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	472	1	1945	3	Y	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	426	1	1698	3	Y	-0-					-0-
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	470	1	1954	3	Y	-0-					-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	455	1	1829	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	2129	-0-	-121	-0-	11	1	2118	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2152	-0-	-142	-0-	10	1	2142	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	7	1	2181	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
02	1988	N	1980	-0-	-8	-0-	7	1	1972	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	5	1	2051	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	Y	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	54	1	1424	2	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	52	1	1462	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	44	1	1229	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	47	1	1364	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1338	-0-	-132	-0-	45	1	1293	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2963	-0-	-247	-0-	16	1	2947	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	14	1	2825	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2911	-0-	-251	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2608	-0-	-164	-0-	9	1	2599	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	8	1	2909	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2792	-0-	-178	-0-	7	1	2785	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	670	1	2875	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2438	-0-	-1251	-0-	180	1	2258	2	Y	-0-					-0-
01	3689	X	2483	-0-	-1206	-0-	85	1	2398	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2692	-0-	-640	-0-	93	1	2599	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3032	-0-	-626	-0-	101	1	2931	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	2624	-0-	-916	-0-	88	1	2536	2	Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	20	1	2838	3	Y	-0-					-0-
12	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	17	1	2555	3	Y	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	11	1	2367	3	Y	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	9	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-
*04	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	8	1	2180	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	7	1	1446	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1334	-0-	-76	-0-	4	1	1330	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	376	1	3111	3	Y	-0-					2
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	387	1	2999	3	Y	3					5
							3	9									
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	382	1	2951	3	Y	37	42	1			-0-
							41	9									
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	344	1	2344	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	380	1	2958	3	Y	-0-					-0-
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	367	1	2775	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	6	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	4	1	1192	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	4	1	1087	3	Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	3	1	1225	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	3	1	1084	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5296	-0-	-224	-0-	28	1	5254	3	Y	13	14	1			32
							14	9									
12	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	26	1	5290	3	Y	-0-					32
01	5580	X	5337	-0-	-243	-0-	18	1	5319	3	Y	-0-	14	1			18
02	5012	X	4841	-0-	-171	-0-	16	1	4812	3	Y	12	1	1			29
							13	9									
03	5549	X	5345	-0-	-204	-0-	15	1	5321	3	Y	8					37
							9	9									
04	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	13	1	4990	3	Y	5					43
							6	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	9	1	1635	3	Y	-0-					39
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	Y	-0-					39
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1729	3	Y	2	12	1			29
							2	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1178	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	3	1	1204	3	Y	-0-					29
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	4	1	1669	3	Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	3173	-0-	-3427	-0-	673	1	2499	3	Y	1					6
							1	9									
12	6820	X	4127	-0-	-2693	-0-	699	1	3419	3	Y	8					14
							9	9									
01	6355	X	5311	-0-	-1044	-0-	697	1	4568	3	Y	42	56	1			-0-
							46	9									
02	5740	X	5530	-0-	-210	-0-	632	1	4894	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	697	1	5354	3	Y	23					23
							25	9									
*04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	674	1	5348	3	Y	15	38	1			-0-
							17	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	481	1	2569	3	Y	-0-					4
12	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	507	1	2251	3	Y	-0-					4
01	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	504	1	2296	3	Y	-0-					4
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	456	1	2368	3	Y	-0-					4
03	3007	X	2980	-0-	-27	-0-	503	1	2477	3	Y	-0-					4
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	486	1	2372	3	Y	1					5
							1	9									

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

11	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	173	1	4996	2	Y	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	190	1	5027	2	Y	-0-					-0-
01	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	181	1	5118	2	Y	-0-					-0-
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	164	1	4597	2	Y	-0-					-0-
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	176	1	5101	2	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4531	-0-	-629	-0-	152	1	4379	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

11	1200	N	853	-0-	-347	-0-	6	1	847	3	Y	-0-					2
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					2
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-					2
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	6	1	1294	3	Y	-0-					2
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	5	1	1293	3	Y	-0-					2
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	4	1	1169	3	Y	-0-					2

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

11	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	Y	5	23	1			10
							2023	3	6	9							
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	11	1	693	2	Y	11					21
							2166	3	12	9							
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	608	2	Y	15					36
							1855	3	17	9							
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	5	1	481	2	Y	1	19	1			18
							1468	3	1	9							
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	11	3	1			26
							1673	3	12	9							
04	2790	X	1801	-0-	-989	-0-	3	1	442	2	Y	7					33
							1348	3	8	9							

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	51	1	4223	3	Y	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	21	1	4287	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	14	1	4109	3	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	12	1	3694	3	Y	42					42
							46	9									
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	11	1	3878	3	Y	-0-					42
04	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	10	1	3658	3	Y	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	352	1	4236	3	Y	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	361	1	4127	3	Y	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	352	1	3119	3	Y	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	320	1	3484	3	Y	-0-					-0-
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	352	1	3950	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
*04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	339	1	3612	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

11	3210	X	3128	-0-	-82	-0-	16	1	3112	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3089	-0-	-259	-0-	15	1	3074	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	10	1	2993	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2689	-0-	-335	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	8	1	2961	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	7	1	2734	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

11	3090	X	2502	-0-	-588	-0-	13	1	2489	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2621	-0-	-448	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2301	-0-	-644	-0-	8	1	2293	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	7	1	2076	3	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2196	-0-	-563	-0-	6	1	2190	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2148	-0-	-72	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

11	480	N	210	-0-	-270	-0-	210	2			N	-0-					6
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					6
01	372	N	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					6
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					6
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					6
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					31
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	N	-0-					31
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	214	2	N	-0-					31
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	2	N	-0-					31
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-					31
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					31

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					19
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					19
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					19
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19
03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					19
04	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-					19

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	267	-0-	-93	-0-	267	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

11	1440	N	1374	-0-	-66	-0-	1374	2			N	-0-					20
12	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	1433	2	2	9	N	2					22
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3					25
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					25
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2624	2	4	9	N	4					29
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	509	X	509	-0-	-0-	-0-	506	2	3	9	N	3					200
12	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2623	2	100	9	N	91					291
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3204	2	54	9	N	49					340
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2448	2	36	9	N	33					373
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2458	2	64	9	N	58	189	1			242
*04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2019	2	66	9	N	60					302

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	644	N	291	-0-	-353	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 028945 COMPL. DATE 09/29/1959 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6048 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					7
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					7
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					7
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					7
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					7
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
12	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	341	X	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	364	X	240	-0-	-124	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	811	-0-	-367	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					16
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					16
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					16
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					16
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1726	-0-	-122	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

EL RAN, INC. 250555
SHANNON WELL #: 1 RRCID -> 028890 COMPL. DATE 02/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5865 - 5890

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
CASSIDY WELL #: RRCID -> 045031 COMPL. DATE 09/08/1968 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6032 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2014

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 046430 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5912 - 6045

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					56
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					56
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					56
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					56
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					56
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					56

CASSITY WELL #: RRCID -> 114596 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5840 - 5910

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2014

PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					39
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					39
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					39
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					39
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					39
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

11	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	288	1	1020	2	Y	-0-					60
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	302	1	1067	2	Y	-0-					60
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	307	1	1077	2	Y	-0-					60
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	276	1	938	2	Y	-0-					60
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	294	1	1083	2	Y	-0-					60
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	297	1	1078	2	Y	1					61
							1	9									

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

11	9	X	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	14B DENY		4	-0-	4	7	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	12	X	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	2	Y	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	73	1	259	2	Y	-0-					22
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	74	1	265	2	Y	-0-					22
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	74	1	260	2	Y	-0-					22
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	66	1	224	2	Y	-0-					22
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	79	1	295	2	Y	-0-					22
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	61	1	223	2	Y	-0-					22

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1227	2	Y	1					2
							1	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	158	1	1215	2	Y	-0-					2
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	157	1	1275	2	Y	-0-					2
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	146	1	1146	2	Y	1					3
							1	9									
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	154	1	1279	2	Y	-0-					3
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	152	1	1242	2	Y	-0-					3

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 029195 COMPL. DATE 03/06/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	25	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	2	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	40	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	41	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	41	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	38	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-					95
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-					95
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	2	Y	-0-					95
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	244	2	Y	-0-					95
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	2	Y	-0-					95
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					95

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			Y	-0-					61
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1076	2	7	9	Y	6					67
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	Y	3					70
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	949	2	3	9	Y	3					73
03	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	1044	2	1	9	Y	1					74
*04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					74

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	49	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	42	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	43	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	44	1	361	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	N	3					44
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					47
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	2	3	9	N	3					50
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	453	2	3	9	N	3					53
03	527	N	448	-0-	-79	-0-	445	2	3	9	N	3					56
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					56

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 22 RRCID -> 215152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5408 - 5555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER, JOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 263967 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018 - PLUGGED 09/17/18

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2209	-0-	-941	-0-	22	1	2125	3	N	56					78
							62	9									
12	3224	X	2113	-0-	-1111	-0-	20	1	2087	3	N	5					83
							6	9									
01	2635	X	1905	-0-	-730	-0-	18	1	1879	3	N	7					90
							8	9									
02	2380	X	2336	-0-	-44	-0-	16	1	2320	3	N	-0-					90
03	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2546	3	110	9	N	100	64	1			126
*04	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					126

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
01	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

11	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1734	-0-	-746	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					24
12	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238	2	9	9	N	8					32
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					32
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2315	2	31	9	N	28					60
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	2	15	9	N	14					74
*04	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2500	2	14	9	N	13					87

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1178	2	26	9	N	24					24
01	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	2			N	-0-					24
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1030	2	15	9	N	14					38
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	2			N	-0-					38
04	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1058	2	4	9	N	4					42

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					44
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					44
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					44
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	2	12	9	N	11					55
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					55
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	728	N	485	-0-	-243	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03	744	N	357	-0-	-387	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					43
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					43
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					43
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	502	2			N	-0-					43
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	592	2	28	9	N	25					68
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					68

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
01	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	728	N	720	-0-	-8	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	620	N	490	-0-	-130	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	651	N	415	-0-	-236	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669	2	33	9	N	30					30
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					30
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	467	2	31	9	N	28					58
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	447	2	33	9	N	30					88
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	357	2	17	9	N	15					103

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

11	780	N	519	-0-	-261	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	961	N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					27
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					27
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					27
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					27
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	60	2			N	-0-					27
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					67

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, L. H. D "WB" WELL #: 3 RRCID -> 140448 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5073 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-		-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-		-53	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-		-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-		-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-		-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-		-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-		-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-		-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-		-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-		-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-		-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-		-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-		-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					50
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					18
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					18
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					18
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2			N	-0-					18
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					18
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					10
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1217	2	33	9	N	30					40
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	965	2			N	-0-					40
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1052	2	31	9	N	28					68
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1131	2	34	9	N	31					99
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	4					103

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1800	-0-	-120	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1894	2	31	9	N	28					28
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850	2			N	-0-					28
02	1680	N	1462	-0-	-218	-0-	1443	2	19	9	N	17					45
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1924	2	9	9	N	8					53
04	1800	N	1559	-0-	-241	-0-	1556	2	3	9	N	3					56

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					33
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					33
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					33
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					33
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					33
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					149
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					149
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					36
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					36
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	108	2			N	-0-					36
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					36
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					53
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					53
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					53
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					53
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					53
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					33
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					33
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					33
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					33
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					33
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					43
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					43
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					43
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	2			N	-0-					43
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					43
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					5
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					5
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					5
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					5
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					5
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					20
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					20
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					20
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					20
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					19
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					19
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					19
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					19
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					19
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

11	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	1	1	171	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	1	1	97	2	N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

11	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					125
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					125
01	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			Y	-0-					125
02	1204	N	948	-0-	-256	-0-	948	2			Y	-0-					125
03	1333	N	992	-0-	-341	-0-	992	2			Y	-0-					125
04	1200	N	1034	-0-	-166	-0-	1034	2			Y	-0-					125

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

11	510	N	283	-0-	-227	-0-	281	2	2	9	Y	2					49
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	2	2	9	Y	2					51
01	341	N	196	-0-	-145	-0-	188	2	8	9	Y	7					58
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			Y	-0-					58
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					58
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-	46	1			12

SHAWVER RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037446 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5370 - 5380

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					174
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					174
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					174
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					174
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					174
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					174

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					71
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					71
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					71
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	471	2	9	9	N	8					79
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					79
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					79

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

11	930	N	582	-0-	-348	-0-	582	2			N	-0-					89
12	899	N	702	-0-	-197	-0-	702	2			N	-0-					89
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					89
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					89
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					89
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					89

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
EVANS WELL #: 1 RRCID -> 029199 COMPL. DATE 01/08/1954 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5446 - 5484

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					10
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					10
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

*11	57	N	47	-0-	-10	-0-	47	3			N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	629	-0-	-421	-0-	629	3			N	-0-					97
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					97
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	913	3	21	9	N	19					116
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1511	3	32	9	N	29					145
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1549	3	39	9	N	35					180
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					180

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2018 - P/A 10/30/18

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					205
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					205
01	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	1684	3			N	-0-					205
02	1540	N	1516	-0-	-24	-0-	1516	3			N	-0-					205
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					205
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					205

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	892	2	8	9	N	7					34
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	N	7					41
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	N	14					55
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	N	5					60
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	N	7					67
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	10					77

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

11	420	N	113	-0-	-307	-0-	113	2			N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	73	2	22	9	N	20					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354

MASSEY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029097 COMPL. DATE 01/18/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5151 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	2			N	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	589	N	432	-0-	-157	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					41
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					41
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					41
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41

FEDERAL FEE WELL #: 1 C RRCID -> 041351 COMPL. DATE 03/10/1967 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6222 - 6235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	S	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					40
12	217	S	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					40
01	217	S	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					40
02	196	S	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					40
03	203	S	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
*04	211	S	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					40

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

11	930	N	808	-0-	-122	-0-	78	1	730	3	N	-0-					40
12	837	N	784	-0-	-53	-0-	81	1	703	3	N	-0-					40
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	N	-0-					40
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	63	1	658	3	N	-0-					40
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	88	1	733	3	N	-0-					40
04	930	N	830	-0-	-100	-0-	72	1	758	3	N	-0-					40

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	N	-0-					106
12	744	N	737	-0-	-7	-0-	15	1	722	3	N	-0-					106
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	15	1	709	3	N	-0-					106
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	14	1	689	3	N	-0-					106
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	15	1	778	3	N	-0-					106
*04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	15	1	747	3	N	-0-					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					19
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					19
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	N	-0-					19
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	N	-0-					19
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	-0-					19
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	381	3	N	-0-					29
12	310	N	226	-0-	-84	-0-	5	1	221	3	N	-0-					29
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	7	1	388	3	N	-0-					29
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	6	1	300	3	N	-0-					29
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-					29
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	5	1	260	3	N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	989	-0-	-61	-0-	27	1	962	3	N	-0-					49
12	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	30	1	982	3	N	-0-					49
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	3	N	-0-					49
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	27	1	894	3	N	-0-					49
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	30	1	998	3	N	-0-					49
04	1050	N	950	-0-	-100	-0-	29	1	921	3	N	-0-					49

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	14	1	1032	3	Y	-0-					9
12	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	15	1	1032	3	Y	-0-					9
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	15	1	1022	3	Y	-0-					9
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	14	1	954	3	Y	-0-					9
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	15	1	1067	3	Y	-0-					9
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	15	1	1034	3	Y	-0-					9

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					36
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	3	N	-0-					36
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					36
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					36
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	3	N	-0-					36
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	N	-0-					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					89
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	191	3	N	-0-					89
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					89
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	12	1	173	3	N	-0-					89
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					89
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	45	1	481	2	N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	45	1	481	2	N	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	45	1	479	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	112	1	431	2	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	124	1	492	2	N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	120	1	489	2	N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	15	1	93	2	N	-0-					21
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	15	1	92	2	N	-0-					21
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	15	1	94	2	N	-0-					21
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	48	1	62	2	N	-0-					21
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	38	1	46	2	N	-0-					21
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	42	1	43	2	N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	21	1	142	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	13	1	134	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	20	1	170	2	N	-0-					30
12	279	N	181	-0-	-98	-0-	19	1	162	2	N	-0-					30
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	N	-0-					30
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	4	1	153	2	N	-0-					30
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-					30
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	5	1	171	2	N	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	38	1	218	2	N	-0-					-0-
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	6	1	205	2	N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	70	1	668	2	N	39	32	1			17
							43	9									
12	1116	N	609	-0-	-507	-0-	54	1	514	2	N	37	34	1			20
							41	9									
01	992	N	294	-0-	-698	-0-	25	1	236	2	N	30	34	1			16
							33	9									
02	728	N	130	-0-	-598	-0-	47	1	60	2	N	21	24	1			13
							23	9									
03	620	N	133	-0-	-487	-0-	47	1	53	2	N	30	33	1			10
							33	9									
04	270	N	136	-0-	-134	-0-	47	1	61	2	N	25					35
							28	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	7	1	97	2	N	-0-					51
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					51
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					51
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					51
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					51
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	8	1	140	2	N	-0-					51

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	2	N	-0-					32
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	41	1	137	2	N	-0-					32
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	64	1	215	2	N	-0-					32
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	2	N	-0-					32
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	63	1	151	2	N	-0-					32
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	60	1	139	2	N	3	28	1			7
							3	9									

COOK, JOE WELL #: 1 RRCID -> 044072 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5535 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	32	1			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	34	1			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	34	1			16
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	38	1	1201	2	N	21	24	1			13
							23	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	30	33	1			10
							33	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	36	1	1142	2	N	25					35
							28	9									

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

11	420	N	362	-0-	-58	-0-	20	1	342	2	N	-0-					11
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	403	2	N	-0-					11
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					11
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	409	2	N	-0-					11
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	48	1	400	2	N	-0-					11
04	660	N	461	-0-	-199	-0-	42	1	419	2	N	-0-					11

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	32	1	233	2	N	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	37	1	272	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	14	1	245	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	8	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					29
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	10	1	61	2	N	-0-					29
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	12	1	74	2	N	-0-					29
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					29
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-					29
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	N	-0-					29

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			N	-0-	150	1			15
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					15
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					15
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					15
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10					25
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	231	2	12	9	N	11					36

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	5					16
							6	9									
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	5	16	1			5
							6	9									
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	11	1	41	2	N	5					10
							6	9									
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	2	1	40	2	N	2					12
							2	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	N	2					14
							2	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	1	1	42	2	N	3					17
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					34
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					34
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					34
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	27	1	36	2	N	-0-					34
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	2	N	-0-					34
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	29	1	38	2	N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	138	1			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					153
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					171

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					94
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	3			N	-0-					94
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					94
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					94
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					94
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					11
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					11
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					11
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					11
*03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					11
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					11

MCCURDY, F. WELL #: 1 RRCID -> 100477 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5392 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					56
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	590	-0-	-190	-0-	568	3	22	9	N	20					90
12	775	N	773	-0-	-2	-0-	729	3	44	9	N	40					130
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	520	3	50	9	N	45					175
02	560	N	414	-0-	-146	-0-	414	3			N	-0-					175
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	473	3	6	9	N	5	170	1			10
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					10

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	913	3			N	-0-					85
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1005	3	6	9	N	5					90
01	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	3			N	-0-					90
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					90
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	953	3			N	-0-					90
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					90

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					6
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					6
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					6
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					6
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					6
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	169	-0-	-191	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					26
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					26
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					26
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					26
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					26
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	22	-0-	-308	-0-	3	1	19	3	N	-0-			14
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	N	-0-			14
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-			14
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	3	1	15	3	N	-0-			14
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-			14
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			14

JONES, CARL. R. WELL #: 1 RRCID -> 158013 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-			48
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-			48
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			48
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-			48
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			48
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			48

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 172556 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 4848 - 5036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-			170
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-			170
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			170
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			170
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			170
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			170

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	3			N	-0-			62
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			62
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	3	11	9	N	10			72
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-			72
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-			72
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			72

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	X	2442	-0-	-108	-0-	2420	3	22	9	N	20			90
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3006	3	44	9	N	40			130
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3045	3	29	9	N	26			156
02	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2629	3	58	9	N	53			209
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-			209
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			209

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	X	465	-0-	-555	-0-	465	3			N	-0-			-0-
12	1054	X	465	-0-	-589	-0-	465	3			N	-0-			-0-
01	1054	X	348	-0-	-706	-0-	348	3			N	-0-			-0-
02	504	X	444	-0-	-60	-0-	444	3			N	-0-			-0-
03	527	X	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-			-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 6330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-	19	7			-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					32
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					32
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					32
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					32
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					32

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6561 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					29
02	24	X	16	-0-	-8	-0-	16	2			N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	670	-0-	-230	-0-	670	2			N	-0-					37
12	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	2			N	-0-					37
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					37
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					37
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					37
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-	5	7			40
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					40
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					40
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					40
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					40

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	20	7			8
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					8
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					8
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					8
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					8
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					8

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					32
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					32
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					32
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					32
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	819	-0-	-231	-0-	819	2			N	-0-					26
12	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	2			N	-0-					26
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					26
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					26
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					26

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

11	2250	N	2136	-0-	-114	-0-	2134	2	2	9	N	2					80
12	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2108	2	8	9	N	7					87
01	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2145	2	3	9	N	3					90
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					90
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2220	2	10	9	N	9	93	1			6
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					6

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

11	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	2			N	-0-					43
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					43
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					43
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					43
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	38	1			8
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	N	1					9

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 7008

11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1104	2	6	9	N	5					41
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					41
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1059	2	1	9	N	1					42
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	951	2	3	9	N	3					45
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	986	2	6	9	N	5	41	1			9
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1149	2	13	9	N	12					45
12	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	1100	2			N	-0-					45
01	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2			N	-0-					45
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					45
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	979	2			N	-0-					45
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					45

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					43
12	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3090	2	2	9	N	2					45
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3089	2	18	9	N	16					61
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2745	2	2	9	N	2					63
03	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2963	2	9	9	N	8					71
*04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2790	2	12	9	N	11	70	1			12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 18C RRCID -> 220364 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6998 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1048	2	7	9	N	6					27
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1048	2	4	9	N	4					31
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					31
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	2	3	9	N	3					34
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					34
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1021	2	2	9	N	2					36

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					43
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					43
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					43
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					43
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					43
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2658	N	2485	-0-	-173	-0-	2485	2			N	-0-					38
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2369	2	37	9	N	34					72
01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2167	2	2	9	N	2					74
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					74
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2200	2	2	9	N	2					76
*04	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					76

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					30
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					30
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					30
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					30
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					30
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					30

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2925	-0-	-45	-0-	2925	2			N	-0-					23
12	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3001	2	2	9	N	2					25
01	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	2			N	-0-					25
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2627	2	83	9	N	75	88	1			12
03	3038	X	2883	-0-	-155	-0-	2869	2	14	9	N	13					25
04	2940	X	2867	-0-	-73	-0-	2856	2	11	9	N	10					35

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2735	-0-	-85	-0-	2728	2	7	9	N	6					66
12	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2611	2	11	9	N	10					76
01	2852	X	2735	-0-	-117	-0-	2729	2	6	9	N	5					81
02	2520	X	2452	-0-	-68	-0-	2446	2	6	9	N	5					86
03	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	2748	2	9	9	N	8					94
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2826	2	3	9	N	3					97

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-	5	7			50
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					50
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					50
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					50
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-	40	1			10
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-	24	7			-0-
12	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					49
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	N	1					50
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					50
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					50
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1213	2	22	9	N	20					70

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					23
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					23
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					23
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					23
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					23
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					23

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018 - P/A 05/14/18

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	468	-0-	-72	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	45	1	401	2	N	-0-					99
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	47	1	421	2	N	-0-					99
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	39	1	356	2	N	-0-					99
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	49	1	441	2	N	-0-					99
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	556	2	N	-0-					99

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-					58
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	53	1	476	2	N	-0-					58
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	53	1	474	2	N	-0-					58
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	47	1	426	2	N	-0-					58
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	52	1	469	2	N	-0-					58
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					81
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					81
01	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					81
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					81
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					81
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					81

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	760	-0-	-200	-0-	75	1	676	2	N	8					55
							9	9									
12	1054	N	975	-0-	-79	-0-	81	1	883	2	N	10					65
							11	9									
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	81	1	825	2	N	8					73
							9	9									
02	700	N	360	-0-	-340	-0-	39	1	317	2	N	4					77
							4	9									
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	81	1	849	2	N	3					80
							3	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	2					82
							2	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					36
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	857	1	929	2	N	-0-					36
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	795	1	773	2	N	-0-					36
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	777	1	755	2	N	-0-					36
03	1798	N	1628	-0-	-170	-0-	776	1	852	2	N	-0-					36
04	1530	N	628	-0-	-902	-0-	302	1	326	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					42
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					42
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					42
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					42
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					42
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					42

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					19
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					19
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					19
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					19
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	804	-0-	-306	-0-	210	1	587	2	N	6					63
							7	9									
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	217	1	954	2	N	9					72
							10	9									
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	217	1	821	2	N	4					76
							4	9									
02	756	N	510	-0-	-246	-0-	196	1	310	2	N	4					80
							4	9									
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	217	1	1205	2	N	11					91
							12	9									
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	210	1	673	2	N	8					99
							9	9									

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2010

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 10/01/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					16
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-					16
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					16
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					16
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	8	1	118	2	N	-0-					16
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					16

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

11	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	773	2	6	9	N	5					5
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	692	2	3	9	N	3					8
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	755	2	6	9	N	5					13
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	N	4					17

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					45
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					45
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					45
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					45
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					16
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					16
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					16
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

11	720	N	657	-0-	-63	-0-	78	1	579	2	N	-0-					19
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	81	1	697	2	N	-0-					19
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					19
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	73	1	606	2	N	-0-					19
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	81	1	626	2	N	-0-					19
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	2	N	-0-					19

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	78	1	284	2	N	5					105
							6	9									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	81	1	309	2	N	3					108
							3	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	81	1	333	2	N	20					128
							22	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	73	1	296	2	N	9					137
							10	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	344	2	N	8					145
							9	9									
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	351	2	N	5					150
							6	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1839	2	11	9	N	10					175
12	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1964	2	18	9	N	16					191
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1902	2	35	9	N	32	169	1			54
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1665	2	14	9	N	13					67
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1898	2	15	9	N	14					81
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1903	2	12	9	N	11					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					18
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					18
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					18
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					18
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					18
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					18
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					18
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					18
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					18
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					18
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					19
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					19
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					19
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					19
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					19
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					19
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					19
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					13
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					13
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					13
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	130	2			N	-0-					13
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					13
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	2	N	20					70
							22	9									
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	81	1	1140	2	N	15					85
							17	9									
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	N	23					108
							25	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	73	1	1025	2	N	19					127
							21	9									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	16					143
							18	9									
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1260	2	N	19					162
							21	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	78	1	79	2	N	-0-					48
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	81	1	75	2	N	-0-					48
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	81	1	77	2	N	-0-					48
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	73	1	70	2	N	-0-					48
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	81	1	82	2	N	-0-					48
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	78	1	104	2	N	-0-					48

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

11	780	N	771	-0-	-9	-0-	770	2	1	9	N	1					146
12	930	N	682	-0-	-248	-0-	675	2	7	9	N	6					152
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	864	2	39	9	N	35	168	1			19
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					19
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	739	2	9	9	N	8					27
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	7					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

11	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	197	1	1069	2	N	19					102
							21	9									
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	202	1	1074	2	N	16					118
							18	9									
01	1488	N	214	-0-	-1274	-0-	46	1	164	2	N	4					122
							4	9									
02	1204	N	47	-0-	-1157	-0-	11	1	36	2	N	-0-					122
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	228	1	1305	2	N	12					134
							13	9									
*04	3000	N	3216	-0-	216	216	508	1	2674	2	N	31					103
							34	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					60
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					60
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	6	1	492	2	N	-0-					31
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	6	1	347	2	N	-0-					31
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	6	1	471	2	N	-0-					31
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	6	1	297	2	N	-0-					31
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	6	1	341	2	N	-0-					31
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	6	1	549	2	N	-0-					31

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	71	1	886	2	N	-0-					29
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	2	N	-0-					29
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	73	1	939	2	N	-0-					29
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	70	1	880	2	N	-0-					29
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	N	-0-					29
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	69	1	1032	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					21
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					21
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					21
02	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					21
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					21
04	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	1301	2			N	-0-					21

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 01/10/1959 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

11	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-					30
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					30
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					30
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					30
03	651	N	329	-0-	-322	-0-	329	2			N	-0-					30
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					30

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					34
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					34
01	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	2			N	-0-					34
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					34
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					34

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	17	-0-	-403	-0-	17	2			N	-0-					56
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					56
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			N	-0-					56
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					56
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					56
*04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					56

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					52
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					52
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					52
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					52
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					52

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	434	N	72	-0-	-362	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	473	1	538	2	N	-0-					60
12	682	N	412	-0-	-270	-0-	198	1	214	2	N	-0-					60
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	316	1	307	2	N	-0-					60
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	341	1	331	2	N	-0-					60
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	407	1	447	2	N	-0-					60
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	502	1	542	2	N	-0-					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					18
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					18
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					18
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					18
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					18
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					25
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					25
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					25
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					26
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	N	3					29
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	425	2	3	9	N	3					32

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	2			N	-0-					16
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					16
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					16
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					16
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					16
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					16

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	N	-0-					18
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	86	1	1408	2	N	-0-					18
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	86	1	1380	2	N	-0-					18
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1209	2	N	-0-					18
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	2	N	-0-					18
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					18

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					41
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2			N	-0-					41
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			N	-0-					41
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	148	2			N	-0-					41
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					41
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					6
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					6
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					6
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					6
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					6

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	896	-0-	-244	-0-	78 9	1 9	809	2	N	8					67
12	1054	N	898	-0-	-156	-0-	81 9	1 9	808	2	N	8					75
01	992	N	978	-0-	-14	-0-	81 21	1 9	876	2	N	19					94
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	73 14	1 9	775	2	N	13					107
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	872	2	N	12					119
04	960	N	777	-0-	-183	-0-	78 7	1 9	692	2	N	6					125

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					49
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					49
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					49
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					49
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					49
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					49

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	57 6	1 9	1363	2	N	5	73	1			19
12	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	59 21	1 9	1406	2	N	19					38
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	1381	2	N	18					56
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	53 9	1 9	1076	2	N	8					64
03	1488	N	1222	-0-	-266	-0-	59 12	1 9	1151	2	N	11					75
04	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	630	2	23	9	N	21	163	1			62
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	628	2	26	9	N	24					86
01	682	N	567	-0-	-115	-0-	544	2	23	9	N	21					107
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	414	2	13	9	N	12					119
03	651	N	469	-0-	-182	-0-	457	2	12	9	N	11					130
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22					152

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					26
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					26
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					26
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					26
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					26
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					26

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

11	1080	N	1060	-0-	-20	-0-	78 3	1 9	979	2	N	3					167
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					167
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	81 8	1 9	1035	2	N	7					174
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	73 8	1 9	929	2	N	7					181
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	81 9	1 9	985	2	N	8					189
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	78 3	1 9	985	2	N	3					192

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					19
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					19
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					19
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					19
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	78	1	1831	2	N	-0-					64
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	81	1	2120	2	N	-0-					64
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	81	1	2088	2	N	-0-					64
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	73	1	1881	2	N	-0-					64
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	81	1	2099	2	N	-0-					64
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	78	1	2026	2	N	-0-					64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

11	900	N	862	-0-	-38	-0-	854	2	8	9	N	7					144
12	899	N	817	-0-	-82	-0-	805	2	12	9	N	11					155
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	840	2	12	9	N	11					166
02	812	N	657	-0-	-155	-0-	656	2	1	9	N	1					167
03	806	N	748	-0-	-58	-0-	747	2	1	9	N	1					168
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	880	2	14	9	N	13					181

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					77
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					43
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					43
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					43
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					43
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					43
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1479	2	N	3					46
							3	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	N	9					55
							10	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	81	1	1552	2	N	12					67
							13	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	73	1	1363	2	N	11					78
							12	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	81	1	1522	2	N	9					87
							10	9									
*04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	78	1	1506	2	N	4					91
							4	9									

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

11	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					82
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2					84
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	634	2	1	9	N	1					85
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	581	2	4	9	N	4					89
03	713	N	597	-0-	-116	-0-	588	2	9	9	N	8					97
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					102

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

11	1770	N	1671	-0-	-99	-0-	78	1	1593	2	N	-0-					20
12	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	81	1	1575	2	N	-0-					20
01	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	81	1	1598	2	N	-0-					20
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	73	1	1385	2	N	-0-					20
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	81	1	1608	2	N	-0-					20
*04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	78	1	1657	2	N	-0-					20

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					54
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					54
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					54
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					54
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					54
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					54

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					26
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					26
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					26
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					26
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					26
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: RRCID -> 043959 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 2 RRCID -> 044002 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	32	-0-	-628	-0-	32	2			N	-0-					27
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					31
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					31
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					31
03	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					31
04	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					31

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	78	1	102	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	81	1	101	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	81	1	110	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	73	1	96	2	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	81	1	100	2	N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	78	1	97	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	89	1	1122	2	N	12					54
							13	9									
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	93	1	1279	2	N	16					70
							18	9									
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	92	1	1180	2	N	20					90
							22	9									
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	80	1	1004	2	N	15					105
							17	9									
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	91	1	1251	2	N	15					120
							17	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	91	1	1345	2	N	8					128
							9	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	54	1	869	2	N	3					22
							3	9									
12	1147	N	808	-0-	-339	-0-	46	1	756	2	N	5					27
							6	9									
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	48	1	772	2	N	5					32
							6	9									
02	868	N	765	-0-	-103	-0-	45	1	713	2	N	6					38
							7	9									
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	53	1	827	2	N	7					45
							8	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	5					50

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	105	1	1685	2	N	4					111
							4	9									
12	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	109	1	1793	2	N	14					125
							15	9									
01	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	107	1	1710	2	N	15					140
							17	9									
02	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	96	1	1517	2	N	11					151
							12	9									
03	1922	N	1903	-0-	-19	-0-	114	1	1778	2	N	10					161
							11	9									
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	4					165

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					70
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					70
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					70
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					70
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					70
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					70

BOGY, A. Y. "B" WELL #: RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	901	-0-	-119	-0-	887	2	14	9	N	13	108	1			67
12	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1011	2	18	9	N	16					83
01	1178	N	984	-0-	-194	-0-	965	2	19	9	N	17					100
02	840	N	545	-0-	-295	-0-	537	2	8	9	N	7					107
03	1023	N	403	-0-	-620	-0-	397	2	6	9	N	5					112
04	960	N	329	-0-	-631	-0-	329	2			N	-0-					112

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					19
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					19
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					19
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					19

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					56
12	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			N	-0-					56
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					56
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	270	2			N	-0-					56
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					56
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					21
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					21
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					21
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					21
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					21
04	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					26
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					26
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					26
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					26
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					26
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

11	270	N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-					30
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					30
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					30
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					30
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					30
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TAYLOR, G. R. WELL #: RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	70 22	1 9	860	2	N	20					148
12	1209	N	1106	-0-	-103	-0-	81 51	1 9	974	2	N	46					194
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	81 48	1 9	913	2	N	44	163	1			75
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	73 36	1 9	788	2	N	33					108
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	81 30	1 9	867	2	N	27					135
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	78 26	1 9	880	2	N	24					159

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					33
12	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					33
01	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					33
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					33
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					33
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

11	600	N	494	-0-	-106	-0-	493	2	1	9	N	1					161
12	651	N	538	-0-	-113	-0-	531	2	7	9	N	6					167
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	532	2	8	9	N	7					174
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	N	3					177
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	2	8	9	N	7					184
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	667	2	9	9	N	8	177	1			15

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 092349 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6022 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	300	1	868	2	N	13					93
							14	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	316	1	899	2	N	10					103
							11	9									
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	432	1	973	2	N	13					116
							14	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	406	1	835	2	N	12					128
							13	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	291	1	852	2	N	11					139
							12	9									
04	750	N	218	-0-	-532	-0-	137	1	81	9	N	74					65

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

11	DLQ G-10		1923	-0-	1923	2880	899	1	1022	2	Y	2					185
							2	9									
12	1900	N	943	-0-	-957	1923	449	1	486	2	Y	7					192
							8	9									
01	2811	N	888	-0-	-1923	-0-	433	1	421	2	Y	31	193	1			30
							34	9									
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	288	1	280	2	Y	-0-					30
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	358	1	393	2	Y	2					32
							2	9									
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	269	1	290	2	Y	-0-					32

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					19
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					19
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					19
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	2			N	-0-					19
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					19
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 6296

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2018 - PLUGGED 08/17/18

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					19
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					19
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					19
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					19
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					69
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					69
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					69
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					69
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					69
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					69

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	285	1	826	2	N	12					118
							13	9									
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	289	1	822	2	N	8					126
							9	9									
01	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	330	1	743	2	N	11					137
							12	9									
02	1036	N	987	-0-	-49	-0-	312	1	641	2	N	31					168
							34	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	288	1	845	2	N	19					187
							21	9									
04	1050	N	192	-0-	-858	-0-	137	1	55	9	N	50					137

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19					72
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	427	2	36	9	N	33					105
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	443	2	36	9	N	33					138
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	413	2	37	9	N	34					172
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	398	2	39	9	N	35					207
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	483	2	29	9	N	26	171	1			62

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLBROOKS, C. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 098399 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4692 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	78	1	41	2	N	-0-					28
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	81	1	40	2	N	-0-					28
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	81	1	47	2	N	-0-					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	N	-0-					28
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	81	1	39	2	N	-0-					28
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	78	1	48	2	N	-0-					28

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2609	2	2	9	N	2					158
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2645	2	3	9	N	3					161
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9					170
02	2100	N	1826	-0-	-274	-0-	1824	2	2	9	N	2					172
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6					178
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2378	2	8	9	N	7					185

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	N	7					151
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	2	3	9	N	3					154
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	917	2	10	9	N	9					163
02	924	N	761	-0-	-163	-0-	754	2	7	9	N	6					169
03	1054	N	799	-0-	-255	-0-	790	2	9	9	N	8	167	1			10
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	N	3					13

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					28
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					28
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					28
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					28
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					28
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	78	1	357	2	N	-0-					27
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	81	1	347	2	N	-0-					27
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	81	1	353	2	N	-0-					27
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	73	1	311	2	N	-0-					27
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	81	1	343	2	N	-0-					27
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	78	1	313	2	N	-0-					27

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

11	240	N	200	-0-	-40	-0-	7	1	193	2	N	-0-					77
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	7	1	259	2	N	3					80
							3	9									
01	310	N	140	-0-	-170	-0-	7	1	131	2	N	2					82
							2	9									
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	7	1	151	2	N	2					84
							2	9									
03	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					84
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					84

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

11	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					20
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					20
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					20
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	132	2			N	-0-					20
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					20
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

11	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	78	1	1051	2	N	77					217
							85	9									
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	81	1	1071	2	N	94	168	1			143
							103	9									
01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	81	1	1080	2	N	73					216
							80	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1016	2	N	85	165	1			136
							94	9									
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1101	2	N	80					216
							88	9									
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1112	2	N	80	167	1			129
							88	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					30
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					30
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					69
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					69
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					69
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					69
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					69
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					33
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					33
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					33
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	347	2			N	-0-					33
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			N	-0-					33
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					33

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					45
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					45
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					45
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					45
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					45
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					45

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	-0-					15
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	34	1	554	2	N	-0-					15
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	34	1	552	2	N	-0-					15
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	N	-0-					15
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	34	1	533	2	N	-0-					15
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	14	1	230	2	N	-0-					77
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	N	-0-					77
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	12	1	190	2	N	-0-					77
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	13	1	208	2	N	-0-					77
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					77
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					174
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					174
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					174
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	3	9	N	3					177
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	2	3	9	N	3					180
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					180

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	532	2	N	15					110
							17	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	N	17					127
							19	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	22					149
							24	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	N	16					165
							18	9									
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	37	1	568	2	N	19	165	1			19
							21	9									
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	2					21

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1143	-0-	-87	-0-	1143	2			N	-0-					62
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					62
01	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			N	-0-					62
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	1032	2			N	-0-					62
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					62
04	1080	N	694	-0-	-386	-0-	694	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					64
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					64
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					64
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-					64
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					64
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	471	2	N	-0-					29
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	81	1	390	2	N	-0-					29
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	408	2	N	-0-					29
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	73	1	273	2	N	-0-					29
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	78	1	370	2	N	-0-					29
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	73	1	315	2	N	-0-					29

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

11	210	N	185	-0-	-25	-0-	183	2	2	9	N	2					59
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					59
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1786	2	1	9	N	1					60
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	2	2	9	N	2					62
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					62
04	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			N	-0-					62

DURHAM, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 150311 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5370 - 5375

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					76
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					76
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					76
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					76
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					76
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					76

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					27
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					27
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					27
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					27
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					27
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					43
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					43
01	744	N	437	-0-	-307	-0-	436	2	1	9	N	1					44
02	644	N	461	-0-	-183	-0-	458	2	3	9	N	3					47
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	60	2			N	-0-					47
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					47

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

11	1380	N	1264	-0-	-116	-0-	1263	2	1	9	N	1					131
12	1085	N	978	-0-	-107	-0-	966	2	12	9	N	11					142
01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	921	2	4	9	N	4					146
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6					152
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1166	2	8	9	N	7					159
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11					170

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					10
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					10
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					10
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					10
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					10
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					32
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					32
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					32
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					32
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					32
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					32

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					19
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					19
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					19
02	1008	N	923	-0-	-85	-0-	923	2			N	-0-					19
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19
04	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	1031	2			N	-0-					19

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					44
12	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	1805	2	14	9	N	13					57
01	1736	N	1607	-0-	-129	-0-	1605	2	2	9	N	2					59
02	1624	N	1503	-0-	-121	-0-	1500	2	3	9	N	3					62
03	1829	N	1483	-0-	-346	-0-	1481	2	2	9	N	2					64
04	1560	N	1308	-0-	-252	-0-	1308	2			N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3			130
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1065	2	11	9	N	10			140
01	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1001	2	13	9	N	12			152
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	950	2	9	9	N	8			160
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1025	2	6	9	N	5			165
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	969	2	3	9	N	3			168

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	235	1	267	2	N	-0-			64
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	157	1	171	2	N	-0-			64
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	117	1	113	2	N	-0-			64
02	392	N	185	-0-	-207	-0-	94	1	91	2	N	-0-			64
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	120	1	132	2	N	-0-			64
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	534	1	576	2	N	-0-			64

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
12	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
01	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
02	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
03	0	W	-0-	-0-	-0-	23937					N	-0-			13
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	23937					N	NO RPT			13

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			20
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			20
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			20
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			20
03	1240	N	792	-0-	-448	-0-	792	2			N	-0-			20
04	1110	N	478	-0-	-632	-0-	478	2			N	-0-			20

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	2	11	9	N	10			95
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-			95
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			95
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	540	2	13	9	N	12			107
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	538	2	1	9	N	1			108
04	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-			108

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-			85
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-			85
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-			85
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-			85
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			85
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-			85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					5
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					5
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					5
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7	9	N	6					152
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	N	7					159
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1336	2	10	9	N	9					168
02	1204	N	1067	-0-	-137	-0-	1060	2	7	9	N	6					174
03	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	1138	2	8	9	N	7					181
04	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	1163	2	4	9	N	4					185

MYERS, A. J. 597440
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					33
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					33
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					33
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					33
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
COCA COLA "D" WELL #: 2 RRCID -> 127797 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5496 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					27
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					27
*02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	3	1	9	N	1					28
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	N	1					30
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					30
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	698	2	6	9	N	5					35
*02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	593	3	3	9	N	3					38
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					60
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					60
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					60
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					60
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					73
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					73
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					73
*02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					73
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

PEEK WELL #: 1 RRCID -> 074410 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					22
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					22
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					25
*02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	783	3	1	9	N	1					26
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
*02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUTS-BEAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106816 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6102 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					60
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					60
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					60
*02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					60
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					11
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					11
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5					16
*02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	3	4	9	N	4					20
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1850	2	9	9	N	8					26
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					26
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	N	5					31
*02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1659	3	6	9	N	5					36
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					46
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					46
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	2	6	9	N	5					51
*02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	N	2					53
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					80
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					80
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4					84
*02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					85
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					85
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	N	2					89
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					89
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1					90
*02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					90
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					58
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					58
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					58
*02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					58
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					14
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					14
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					14
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					14
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					38
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					38
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					38
*02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					38
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					32
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					32
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					32
*02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					32
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					31
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					31
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					31
*02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					31
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					30
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					30
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					30
*02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					30
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					46
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

OXXN 630579
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	326	-0-	-154	-0-	326	2			N	-0-					87
12	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			N	-0-					87
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					87
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					87
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-

PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	889	-0-	-251	-0-	889	2			N	-0-					103
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					103
01	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					103
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					103
03	1085	N	829	-0-	-256	-0-	829	2			N	-0-					103
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					103

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					214
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					214
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					214
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	2			N	-0-					214
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					214
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					15
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					15
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					15
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					15

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 5586

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

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
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162771 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROGERS DRILLING CO., INC. 725080
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 244048 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3669 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1307	-0-	-832	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1807	-0-	-69	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	997	-0-	-894	-0-	997	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	954	-0-	-306	-0-	954	2			N	-0-					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					154
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					154
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					154
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					154
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	777	2	31	9	N	28					182
04	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-	169	1			13

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	665	-0-	-355	-0-	632	2	33	9	N	30	165	1			12
12	1085	N	851	-0-	-234	-0-	831	2	20	9	N	18					30
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	761	2	21	9	N	19					49
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	699	2	47	9	N	43					92
03	837	N	696	-0-	-141	-0-	652	2	44	9	N	40					132
*04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	814	2	35	9	N	32					164

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					92
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					92
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					92
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	2			N	-0-					92
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					92
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					26
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					26
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					26
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					26
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					26
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					26

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	150	N	135	-0-	-15	-0-	126	2	9	9	Y	8					8
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					8
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 028560 COMPL. DATE 10/20/1959 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5180 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CARTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028592 COMPL. DATE 01/13/1954 TOTAL DEPTH 5873 PERF. 4971 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 028632 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5127 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	2	3	9	Y	3					3
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					3
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	960	N	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

*11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

*11	3060	X	2311	-0-	-749	-0-	2311	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	2999	2	63	9	Y	57					57
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	21					78
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	11					89
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	22					111
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2960	2	14	9	Y	13					124

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		546	-0-	546	546	540	2	6	9	N	5					5
12	SWR 10		537	-0-	537	1083	537	2			N	-0-					5
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					5
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					5
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					5
04	SWR 10		453	-0-	453	1536	453	2			N	-0-					5

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI	MULT	824	-0-	824	824	747	2	77	9	N	70					70
12	SI	MULT	793	-0-	793	1617	764	2	29	9	N	26					96
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1617					N	16					112
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1617					N	-0-					112
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1617					N	-0-					112
04	SI	MULT	467	-0-	467	2084	467	2			N	-0-					112

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

*11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	853	2	37	9	Y	34					34
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	855	2	2	9	Y	2					36
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					36

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					13
*12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	T. A.		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		10	-0-	10	73	10	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	73					Y	-0-					-0-
04	T. A.		79	-0-	79	152	79	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	T. A.		550	-0-	550	1144	550	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		543	-0-	543	1687	543	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1687					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1687					Y	-0-					-0-
*03	1687	X	-0-	-0-	-1687	-0-					Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	450	N	78	-0-	-372	-0-	38	2	40	9	Y	36					36
12	1333	N	86	-0-	-1247	-0-	86	2			Y	-0-					36
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					36

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUKE, E. L. WELL #: 3 L RRCID -> 033180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4997 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTFORD, EMMA J. WELL #: 1 RRCID -> 034288 COMPL. DATE 08/29/1964 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4582 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	170	2	3	9	Y	3					3
12	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					3
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		606	-0-	606	606	373	2	233	9	N	212					212
12	T. A.		406	-0-	406	1012	359	2	47	9	N	43					255
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1012					N	58	160	1			153
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1012					N	61					214
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1012					N	45					259
04	T. A.		399	-0-	399	1411	343	2	56	9	N	51	171	1			139

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					-0-
12	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
*12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	870	N	844	-0-	-26	-0-	835	2	9	9	Y	8					8
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			Y	-0-					8
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	9					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					43
*04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	855	2	2	9	Y	2					45

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2850	X	1001	-0-	-1849	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	1341	-0-	-1573	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	437	2	8	9	Y	7					7
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					7

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	780	N	703	-0-	-77	-0-	703	2			N	-0-					-0-
12	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 084367 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5636 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	165	2	34	9	Y	31			31
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	172	2	8	9	Y	7			38
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2			40
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3			43
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			43
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4			47

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

*11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
*12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-			-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

*11	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			Y	-0-			-0-
12	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			Y	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			34
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			34
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

*11	870	N	789	-0-	-81	-0-	787	2	2	9	Y	2			2
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-			2
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-			2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-			-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

*11	1110	N	882	-0-	-228	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	548	-0-	-537	-0-	548	2			N	-0-			-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1322	2	59	9	Y	54					54
12	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1330	2	10	9	Y	9					63
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	5					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					77
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1281	2	9	9	Y	8					85

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O																	
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	900	N	868	-0-	-32	-0-	854	2	14	9	Y	13					13
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	856	2	13	9	Y	12					25
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					33
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	900	N	747	-0-	-153	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	571	2	26	9	Y	24					24
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	11					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					51
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					51

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

M O																	
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 19 RRCID -> 092118 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5128 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1046	2	83	9	Y	75					75
*12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1325	2	15	9	Y	14					89
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	11					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
*12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 092677 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4990 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	6000	X	898	-0-	-5102	-0-	846	2	52	9	Y	47					47
*12	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6285	2	61	9	Y	55					102
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	76					178
02	5488	X	4087	-0-	-1401	-0-	4074	2	13	9	Y	12	165	1			25
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6152	2	70	9	Y	64					89
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5583	2	79	9	Y	72					161

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
*12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 RRCID -> 094849 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

*11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	2	1	9	Y	1					1
12	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	1128	2			Y	-0-					1
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					1

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

*11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	1076	2	50	9	Y	45					45
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	Y	7					52
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	4					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					66
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	Y	5					71

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

*11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2685	2	91	9	Y	83					83
*12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2782	2	31	9	Y	28					111
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	27					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					160
*04	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2581	2	20	9	Y	18	169	1			9

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	300	2	21	9	Y	19					19
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					19
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					19

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

*11	660	N	469	-0-	-191	-0-	447	2	22	9	Y	20					20
12	682	N	479	-0-	-203	-0-	478	2	1	9	Y	1					21
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

*11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	14					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	Y	5					5
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					5
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

11	SWR 10		303	-0-	303	303	253	2	50	9	N	45					45
12	SWR 10		278	-0-	278	581	258	2	20	9	N	18					63
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	581					N	19					82
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	581					N	-0-					82
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	581					N	13					95
04	SWR 10		243	-0-	243	824	234	2	9	9	N	8					103

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

*11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

*11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

*11	2250	N	2249	-0-	-1	-0-	2186	2	63	9	Y	57					57
*12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					57
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					84
*04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23	9	Y	21					105

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	2			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1981	2	20	9	Y	18					18
12	1984	N	1977	-0-	-7	-0-	1971	2	6	9	Y	5					23
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	9					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					45
*04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1947	2	6	9	Y	5					50

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1050	N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	762	2	20	9	Y	18					18

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2070	N	1573	-0-	-497	-0-	1541	2	32	9	Y	29					29
12	2077	N	1365	-0-	-712	-0-	1365	2			Y	-0-					29
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	6					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					47
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					47

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	537	2	15	9	Y	14					14
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					14
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					14
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					14
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					14
*04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					14

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1453	2	39	9	Y	35					35
12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	2			Y	-0-					35
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					35

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1298	2	1	9	Y	1					1
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	34					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
*04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1397	2	8	9	Y	7					42

KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
*12	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2972	2	12	9	Y	11					11
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	4					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	3000	N	3043	-0-	43	43	3043	2			Y	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	330	N	321	-0-	-9	-0-	297	2	24	9	Y	22					22
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					22
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					22
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					22
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					22
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		401	-0-	401	401	401	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1532	2	24	9	Y	22					22
*12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					22
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					22

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	750	N	516	-0-	-234	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	250	-0-	-587	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2250	N	1906	-0-	-344	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1080	N	659	-0-	-421	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1515	2	77	9	Y	70			70
*12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2420	2	7	9	Y	6			76
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	10			86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21			107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			118
*04	3000	N	4162	-0-	1162	1162	4143	2	19	9	Y	17			135

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

*11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	14			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			21
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	Y	5			26

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

*11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-			-0-
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

*11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-			-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

*11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-			-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		2506	-0-	2506	2506	2506	2			N	-0-					-0-
12	SWR 10		2750	-0-	2750	5256	2728	2	22	9	N	20					20
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5256					N	15					35
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5256					N	6					41
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	5256					N	12					53
04	SWR 10		963	-0-	963	6219	963	2			N	-0-					53

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

11	PRTL PLG		979	-0-	979	979	924	2	55	9	Y	50					50
12	PRTL PLG		1026	-0-	1026	2005	1026	2			Y	-0-					50
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					50
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					50
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	2005					Y	-0-					50
04	PRTL PLG		879	-0-	879	2884	879	2			Y	-0-					50

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

*11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

*11	660	N	656	-0-	-4	-0-	627	2	29	9	Y	26					26
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	719	2	7	9	Y	6					32
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10					42
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	665	2	4	9	Y	4					46
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	710	2	6	9	Y	5					51
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	Y	1					52

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

*11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

*11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 4 RRCID -> 128265 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5159 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 3 RRCID -> 129505 COMPL. DATE 11/09/1988 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4952 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
*12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

*11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	571	2	105	9	Y	95					95
*12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	573	2	15	9	Y	14					109
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	11					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					152
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	546	2	11	9	Y	10					162

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

*11	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	837	N	396	-0-	-441	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

*11	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	1381	2	8	9	Y	7					7
12	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			Y	-0-					7
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					7

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	772	2	117	9	Y	106					106
12	899	N	751	-0-	-148	-0-	747	2	4	9	Y	4					110
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	5					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	541	2	2	9	Y	2					119

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		2296	-0-	2296	2296	2106	2	190	9	N	173					173
12	SWR 10		2519	-0-	2519	4815	2376	2	143	9	N	130					303
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4815					N	141	352	1			92
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4815					N	117					209
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	4815					N	127	161	1			175
04	SWR 10		1929	-0-	1929	6744	1817	2	112	9	N	102	164	1			113

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	780	N	209	-0-	-571	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	28					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	290	2	6	9	Y	5					5
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	2301	2	1	9	Y	1			1
12	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-			1
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-			1

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1672	2	25	9	Y	23			23
*12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1783	2	9	9	Y	8			31
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	9			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			52
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	Y	6			58

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-			-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-			-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-			-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-			-0-
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-			-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	Y	8			8
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-			8
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1129	2	24	9	Y	22			22
*12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1142	2	11	9	Y	10			32
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	11			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			59
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	2	4	9	Y	4			63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1080	N	966	-0-	-114	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	52					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	952	2	9	9	Y	8					60

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	390	N	372	-0-	-18	-0-	347	2	25	9	Y	23					23
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			Y	-0-					23
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	6					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					50
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	Y	11					61

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	T. A.		1023	-0-	1023	2562	932	2	91	9	Y	83					97
12	T. A.		845	-0-	845	3407	806	2	39	9	Y	35					132
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3407					Y	26					158
*02	3407	X	-0-	-0-	-3407	-0-					Y	36	124	1			70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					131
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	935	2	46	9	Y	42					173

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1500	N	916	-0-	-584	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1550	2	25	9	Y	23					23
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	17					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					59
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	Y	8					67

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	720	N	716	-0-	-4	-0-	639	2	77	9	Y	70					70
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	645	2	26	9	Y	24					94
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	10					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					129
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	Y	3					132

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5944 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	702	2	20	9	Y	18					18
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					18
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					18

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	900	N	435	-0-	-465	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	1109	2	8	9	Y	7					7
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1233	2	3	9	Y	3					10
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					12

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	653	2	3	9	Y	3					3
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					3
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					3

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	0	W	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
12	0	W	29	-0-	29	55	29	2			N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-					-0-
04	0	W	33	-0-	33	88	33	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	660	N	131	-0-	-529	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	120	-0-	-562	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	35					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					43
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	Y	2					45

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					199
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					199
01	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					199
02	2492	X	NO RPT	-0-	-2492	-0-					Y	NO RPT					199
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					199
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	1592	2	31	9	Y	28					28
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					28
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					28

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	180	N	173	-0-	-7	-0-	156	2	17	9	Y	15					15
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					15
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2936	2	35	9	Y	32			32
*12	3100	N	3437	-0-	337	337	3418	2	19	9	Y	17			49
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	17			66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			92
*04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3454	2	10	9	Y	9			101

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2370	X	910	-0-	-1460	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
12	2449	X	987	-0-	-1462	-0-	943	2	44	9	Y	40			40
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	5			45
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	12			57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-			57

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1680	N	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			Y	-0-			-0-
*12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-			-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-			-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	4200	X	1052	-0-	-3148	-0-	951	2	101	9	Y	92			92
12	4340	X	1167	-0-	-3173	-0-	1147	2	20	9	Y	18			110
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	27			137
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	28			165
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	16			181
*04	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1063	2	19	9	Y	17			198

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1110	N	999	-0-	-111	-0-	980	2	19	9	Y	17			17
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1025	2	17	9	Y	15			32
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	25			57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27			84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			101
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	938	2	26	9	Y	24			125

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-			-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	2070	N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			Y	-0-			-0-
*12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2056	2	9	9	Y	8			8
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	76			84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
*04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2000	2	10	9	Y	9			96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	860	2	58	9	Y	53					53
*12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	2	8	9	Y	7					60
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					86
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					86

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	300	N	17	-0-	-283	-0-	4	2	13	9	Y	12					12
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					12
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	290	2	43	9	Y	39					39
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					39
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	930	N	927	-0-	-3	-0-	897	2	30	9	Y	27					27
*12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1063	2	18	9	Y	16					43
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	12					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					69
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	Y	10					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	4350	X	3995	-0-	-355	-0-	3941	2	54	9	Y	49					49
12	4495	X	935	-0-	-3560	-0-	931	2	4	9	Y	4					53
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	16					69
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	16					85
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					85
*04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			Y	-0-					85

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1500	N	1371	-0-	-129	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	N	-0-					42
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
*12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					36
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					36
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					36
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					36
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					36
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	124	-0-	-266	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	940	-0-	-320	-0-	297	1	643	2	N	-0-					-0-
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	307	1	852	2	N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	307	1	530	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	297	1	573	2	N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	307	1	992	2	N	-0-					-0-
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	297	1	850	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					78
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					78
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					78
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					78
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					78
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					78
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					78
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					78
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					78
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					78

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER, DORA WELL #: 2 RRCID -> 065223 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4956 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	28	1	371	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	413	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	15	1	387	3	N	-0-					-0-

CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 093844 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6292 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

CARUTHERS-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 100175 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 5374 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH-RUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 100983 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5446 PERF. 5326 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			N	-0-					-0-
01	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	14	1	201	3	N	-0-					19
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	15	1	171	3	N	-0-					19
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	157	3	N	-0-					19
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	14	1	94	3	N	-0-					19
03	186	N	160	-0-	-26	-0-	13	1	147	3	N	-0-					19
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	N	-0-					19

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	974	-0-	-16	-0-	974	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	886	3			N	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	3			N	-0-					-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					6
12	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					6
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					6
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	2			N	-0-					6
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					6
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					181
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					181
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					181
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			N	-0-					181
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					181
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					181

STRATA OPERATING, INC. 825445
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					42
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					42
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					42
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					42
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					42

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					104
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					104
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					104
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					104
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					104
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	3	22	9	N	20					57
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2520	3	19	9	N	17					74
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2462	3	24	9	N	22					96
02	2268	N	2159	-0-	-109	-0-	2144	3	15	9	N	14					110
03	2542	N	2060	-0-	-482	-0-	2050	3	10	9	N	9					119
04	2400	N	1374	-0-	-1026	-0-	1367	3	7	9	N	6					125

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

11	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	6982	3	19	9	N	17					70
12	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7465	3	18	9	N	16					86
01	7471	X	7158	-0-	-313	-0-	7139	3	19	9	N	17					103
02	6748	X	6441	-0-	-307	-0-	6423	3	18	9	N	16					119
03	7471	X	6360	-0-	-1111	-0-	6345	3	15	9	N	14					133
04	7230	X	5574	-0-	-1656	-0-	5561	3	13	9	N	12					145

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	3			N	-0-					59
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	918	3	15	9	N	14					73
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	992	3	22	9	N	20					93
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	986	3	1	9	N	1					94
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8					102
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	3	7	9	N	6					108

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	855	3	29	9	N	26					130
12	899	N	815	-0-	-84	-0-	786	3	29	9	N	26	134	1			22
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	957	3	37	9	N	34					56
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	810	3	33	9	N	30					86
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	3	22	9	N	20	76	1			30
04	870	N	840	-0-	-30	-0-	818	3	22	9	N	20					50

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					141
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					141
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					141
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					141
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					141
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					141

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	3			N	-0-					31
12	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	3			N	-0-					31
01	1147	N	995	-0-	-152	-0-	980	3	15	9	N	14					45
02	1036	N	811	-0-	-225	-0-	811	3			N	-0-					45
03	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	3			N	-0-					45
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					45

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					96
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					96
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					96
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	3			N	-0-					96
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					96
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					96

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	404	-0-	-436	-0-	404	3			N	-0-					28
12	682	N	526	-0-	-156	-0-	526	3			N	-0-					28
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	3			N	-0-					28
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					28
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	910	3	1	9	N	1					29
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					29

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					22
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					22
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					22
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	565	3			N	-0-					22
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					22
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	3			N	-0-					10
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					10
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					10
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					10
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					10
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					167
12	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	3			N	-0-					167
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					167
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	3			N	-0-					167
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			N	-0-					167
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	960	N	911	-0-	-49	-0-	806	3	105	9	N	95	169	1			108
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	845	3	92	9	N	84					192
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	790	3	103	9	N	94	175	1			111
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	736	3	83	9	N	75	173	1			13
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	833	3	117	9	N	106					119
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	799	3	109	9	N	99					218

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	972	3	7	9	N	6					73
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	945	3	7	9	N	6					79
01	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1022	3	1	9	N	1					80
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					80
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					80
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					80

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	570	N	409	-0-	-161	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	3			N	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	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-

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - P/A 11/20/18

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					19
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					19
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					19
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					19
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	982	N	538	-0-	-444	-0-	526	3	12	9	Y	11					31
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	539	3	15	9	Y	14					45
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	Y	9					54
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	497	3	12	9	Y	11					65
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	572	3	9	9	Y	8					73
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	547	3	15	9	Y	14					87

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
01	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

11	480	N	312	-0-	-168	-0-	312	3			N	-0-					31
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3			N	-0-					31
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					31
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					31
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					31
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					150
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					150
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					150
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					150
03	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	1397	3			N	-0-					150
*04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					150

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 5535

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					77
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					77
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					77
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					77
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					77
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					151
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					151
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			N	-0-					151
02	1400	N	1299	-0-	-101	-0-	1299	3			N	-0-					151
03	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	1458	3			N	-0-					151
*04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					151

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

11	810	N	571	-0-	-239	-0-	542	3	29	9	N	26					70
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	3	10	9	N	9	55	1			24
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	3	9	9	N	8					32
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	3	7	9	N	6					38
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	967	3	17	9	N	15					53
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1143	3	11	9	N	10					63

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	659	3	17	9	N	15					76
12	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			N	-0-	60	1			16
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	556	3	7	9	N	6					22
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	3			N	-0-					22
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	675	3	7	9	N	6					28
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					28

DENISON WELL #: 1 RRCID -> 099383 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 5024 - 5031

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MILLIKEN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 099445 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					26

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					168
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					168
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					168
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					168
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					168
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					168

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					14
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					14
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					14
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					14
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					14
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					84
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			N	-0-					84
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					84
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	706	3			N	-0-					84
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					84
04	780	N	636	-0-	-144	-0-	636	3			N	-0-					84

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					141
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					141
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1061	3			N	-0-					141
02	1120	N	993	-0-	-127	-0-	993	3			N	-0-					141
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	3			N	-0-					141
*04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					141

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	112	N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

11	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	3			N	-0-					40
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					40
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					40
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					40
04	990	N	982	-0-	-8	-0-	982	3			N	-0-					40

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

11	960	N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-					101
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			N	-0-					101
01	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			N	-0-					101
02	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	3			N	-0-					101
03	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	3			N	-0-					101
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					51
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3					54
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	1089	3	1	9	N	1					55
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	947	3	2	9	N	2					57
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	3			N	-0-					57
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	1008	3			N	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-		-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-		-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-		-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-		-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					49

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

11	535	N	535	-0-		-0-	-0-	535	3			N	-0-					7
12	527	N	324	-0-		-203	-0-	324	3			N	-0-					7
01	716	N	716	-0-		-0-	-0-	710	3	6	9	N	5					12
02	504	N	400	-0-		-104	-0-	392	3	8	9	N	7					19
03	522	N	522	-0-		-0-	-0-	510	3	12	9	N	11					30
04	540	N	531	-0-		-9	-0-	531	3			N	-0-					30

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

11	360	N	236	-0-		-124	-0-	211	3	25	9	N	23					176
12	341	N	242	-0-		-99	-0-	241	3	1	9	N	1					177
01	341	N	261	-0-		-80	-0-	261	3			N	-0-					177
02	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	3			N	-0-					177
03	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	3			N	-0-					177
*04	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3			N	-0-					177

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

11	480	N	441	-0-		-39	-0-	441	3			N	-0-					5
12	496	N	397	-0-		-99	-0-	397	3			N	-0-					5
01	496	N	403	-0-		-93	-0-	403	3			N	-0-					5
02	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	3			N	-0-					5
03	516	N	516	-0-		-0-	-0-	516	3			N	-0-					5
*04	477	N	477	-0-		-0-	-0-	477	3			N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

11	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	3			N	-0-					43
12	899	N	801	-0-		-98	-0-	801	3			N	-0-					43
01	939	N	939	-0-		-0-	-0-	914	3	25	9	N	23					66
02	840	N	744	-0-		-96	-0-	729	3	15	9	N	14					80
03	839	N	839	-0-		-0-	-0-	839	3			N	-0-					80
04	900	N	886	-0-		-14	-0-	849	3	37	9	N	34					114

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	35	-0-	-475	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	527	N	5	-0-	-522	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

11	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	3			N	-0-					90
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					90
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					90
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					90
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					90
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	618	3	31	9	N	28					57
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	604	3	34	9	N	31					88
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	603	3	31	9	N	28					116
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	540	3	2	9	N	2					118
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	N	8	109	1			17
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	544	3	7	9	N	6					23

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

11	600	N	382	-0-	-218	-0-	382	3			N	-0-					107
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					107
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					107
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					107
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					107
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					107

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

11	840	N	643	-0-	-197	-0-	643	3			N	-0-					197
12	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	3			N	-0-					197
01	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	3			N	-0-					197
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	3			N	-0-					197
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					197
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	666	3			N	-0-					197

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1143	3	15	9	N	14					67
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-					67
01	1240	N	1143	-0-	-97	-0-	1143	3			N	-0-					67
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1023	3			N	-0-					67
03	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			N	-0-					67
04	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	1080	3			N	-0-					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

11	450	N	90	-0-	-360	-0-	90	3			N	-0-					35
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					35
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					35
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					35
03	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					35
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

11	1350	N	797	-0-	-553	-0-	797	3			N	-0-					29
12	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	1087	3			N	-0-					29
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	3			N	-0-					29
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					29
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					29
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

11	960	N	691	-0-	-269	-0-	680	3	11	9	N	10					41
12	992	N	773	-0-	-219	-0-	763	3	10	9	N	9					50
01	992	N	542	-0-	-450	-0-	542	3			N	-0-					50
02	644	N	18	-0-	-626	-0-	18	3			N	-0-					50
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1188	3	15	9	N	14					64
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	886	3	3	9	N	3					67

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

11	2220	N	1592	-0-	-628	-0-	1592	3			N	-0-					186
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					186
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					186
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	3	13	9	N	12					198
03	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	3			N	-0-					198
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	2068	3			N	-0-					198

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	908	2	194	9	N	176	176	1			-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	25	1	142	3	Y	-0-					106
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					106
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	3	Y	-0-					106
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	41	1	180	3	Y	-0-					106
03	155	N	100	-0-	-55	-0-	18	1	82	3	Y	-0-					106
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	56	1	210	3	Y	-0-					106

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	116	1	602	3	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	72	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	87	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	81	1	647	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	Y	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	106	1	636	3	Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	50	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	57	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	275	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	35	1	198	3	Y	-0-					20
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					20
01	217	N	145	-0-	-72	-0-	23	1	122	3	Y	-0-					20
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					20
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	Y	-0-					20
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	35	1	130	3	Y	-0-					20

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	111	1	627	3	Y	7					85
							8	9									
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	114	1	604	3	Y	3	78	1			10
							3	9									
01	744	N	407	-0-	-337	-0-	65	1	342	3	Y	-0-					10
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	152	1	677	3	Y	2					12
							2	9									
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	129	1	566	3	Y	-0-					12
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	147	1	554	3	Y	2					14
							2	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	41	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	41	1	219	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	51	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	47	1	208	3	Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	64	1	240	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	31	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	33	1	177	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	36	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	3					118
							3	9									
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	64	1	338	3	Y	3					121
							3	9									
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	64	1	339	3	Y	10					131
							11	9									
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	50	1	225	3	Y	-0-					131
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	65	1	285	3	Y	1	112	1			20
							1	9									
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	83	1	315	3	Y	3					23
							3	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	672	1	2021	3	Y	7					56
							8	9									
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	585	1	1999	3	Y	8					64
							9	9									
01	2728	N	2600	-0-	-128	-0-	501	1	2091	3	Y	7					71
							8	9									
02	2492	N	2464	-0-	-28	-0-	694	1	1760	3	Y	9					80
							10	9									
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	662	1	2005	3	Y	12					92
							13	9									
*04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	772	1	2030	3	Y	7	75	1			24
							8	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	3	Y	-0-					22
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	Y	-0-					22
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108	3	Y	-0-					22
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	-0-					22
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					22
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	28	1	104	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

11	450	N	400	-0-	-50	-0-	60	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	68	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	476	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	72	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	88	1	389	3	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	101	1	383	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	49	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	61	1	267	3	Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	278	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	289	1	1642	3	Y	-0-					88
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	340	1	1806	3	Y	-0-					88
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	325	1	1720	3	Y	-0-					88
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	343	1	1527	3	Y	-0-					88
03	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	341	1	1505	3	Y	-0-					88
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	426	1	1607	3	Y	-0-					88

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	51	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	63	1	332	3	Y	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	61	1	323	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	66	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	3	Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	101	1	572	3	Y	-0-					5
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	108	1	574	3	Y	-0-					5
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	109	1	577	3	Y	-0-					5
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	113	1	503	3	Y	-0-					5
*03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	133	1	586	3	Y	-0-					5
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	150	1	565	3	Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	783	-0-	-57	-0-	117	1	666	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	130	1	694	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	130	1	684	3	Y	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	829	-0-	-8	-0-	153	1	676	3	Y	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	169	1	638	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	203	1	1154	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	211	1	1123	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	216	1	1141	3	Y	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	231	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	261	1	1151	3	Y	-0-					-0-
*04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	293	1	1108	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	209	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	259	1	1380	3	Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	225	1	1190	3	Y	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	244	1	1088	3	Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	284	1	1253	3	Y	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	314	1	1184	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	197	3	Y	2					41
							2	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	221	3	Y	1					42
							1	9									
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	47	1	249	3	Y	2					44
							2	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	207	3	Y	2					46
							2	9									
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	42	1	185	3	Y	2					48
							2	9									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	54	1	202	3	Y	2					50
							2	9									

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	314	1	1620	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	185	1	1789	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	227	1	1722	3	Y	15					15
							17	9									
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	183	1	1472	3	Y	43	58	1			-0-
							47	9									
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	172	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	265	1	1599	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	191	1	1086	3	Y	-0-					-0-
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	208	1	1107	3	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	209	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	220	1	979	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	238	1	1050	3	Y	-0-					-0-
*04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	267	1	1010	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	82	1	468	3	Y	-0-					18
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	89	1	471	3	Y	-0-					18
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	85	1	449	3	Y	-0-					18
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	3	Y	-0-					18
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	3	Y	-0-					18
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	112	1	425	3	Y	-0-					18

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					72
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	98	1	495	3	Y	-0-					72
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	126	1	426	3	Y	-0-					72
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	87	1	417	3	Y	-0-					72
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	71	1	420	3	Y	-0-					72
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	114	1	418	3	Y	-0-					72

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	118	1	671	3	Y	-0-					9
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	136	1	726	3	Y	-0-					9
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	119	1	632	3	Y	-0-					9
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	123	1	550	3	Y	-0-					9
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	144	1	636	3	Y	-0-					9
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	151	1	569	3	Y	-0-					9

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	94	1	531	3	Y	-0-					80
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					80
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					80
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	T. A.		1443	-0-	1443	1443	302	1	1141	3	Y	-0-					80

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	136	1	770	3	Y	-0-					86
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	150	1	799	3	Y	14	81	1			19
							15	9									
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	156	1	823	3	Y	-0-					19
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	Y	-0-					19
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	181	1	800	3	Y	2					21
							2	9									
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	203	1	766	3	Y	6					27
							7	9									

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	580	-0-	-110	-0-	86	1	487	3	N	6					88
							7	9									
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	90	1	479	3	N	5					93
							6	9									
01	620	N	575	-0-	-45	-0-	91	1	484	3	N	-0-					93
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	118	1	523	3	N	4					97
							4	9									
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	124	1	548	3	N	5					102
							6	9									
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	153	1	578	3	N	6					108
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WALSH & WATTS, INC. 895060

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					200
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					200
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					200
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					200
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					200
*04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					200

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	12					153
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	642	2	9	9	N	8					161
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	N	14					175
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					182
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	553	2	6	9	N	5	166	1			21
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11					32

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507

RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543

GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					17
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					17
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 925543
WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, L. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074098 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	3	6	9	N	5					164
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					164
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					164
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					164
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					164
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3			N	-0-					20
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	N	6					26
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	375	3	11	9	N	10					36
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	304	3	9	9	N	8					44
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	359	3	13	9	N	12					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					28
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					28
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					28
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					28
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					2
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	476	3	2	9	N	2					8
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					8
01	DELQ PR		348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					8
02	619	N	271	-0-	-348	-0-	271	3			N	-0-					8
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					47
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					47
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					47
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					47
*03	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	767	2	11	9	N	10					96
12	837	N	492	-0-	-345	-0-	481	2	11	9	N	10					106
01	837	N	586	-0-	-251	-0-	575	2	11	9	N	10					116
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	546	2	11	9	N	10					126
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	535	2	11	9	N	10					136
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	620	2	7	9	N	6					142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					5
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					5
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					5
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					5
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					5
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					30
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					30
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					30
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	162	2	6	9	N	5					35
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	2	3	9	N	3					38
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	N	2					40

SIMS, ROSCOE, ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 029123 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4530 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	1					21
							1	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	1					22
							1	9									
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	N	1					23
							1	9									
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-					23
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	1					24
							1	9									
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	10	1	77	2	N	1					25
							1	9									

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					55
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	125	1	1325	2	N	-0-					55
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					55
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	216	1	541	2	N	-0-					55
03	1240	N	619	-0-	-621	-0-	97	1	522	2	N	-0-					55
04	1200	N	588	-0-	-612	-0-	141	1	447	2	N	-0-					55

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	2			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-			-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	305	1	767	2	N	-0-			16
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	201	1	1089	2	N	-0-			16
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	322	1	1025	2	N	-0-			16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	194	1	321	2	N	-0-			-0-
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	700	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	402	1	1020	2	N	-0-			-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	140	1	759	2	N	-0-			-0-
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	332	1	1059	2	N	-0-			-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	102	1	255	2	N	-0-			-0-
03	620	N	304	-0-	-316	-0-	47	1	257	2	N	-0-			-0-
04	600	N	227	-0-	-373	-0-	54	1	173	2	N	-0-			-0-

GARGIS, D. C. "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141142 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5468 - 6095

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WOODS, HERBERT S. & ASSOC. 939280
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	1226	-0-	-1294	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1953	-0-	-651	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	580	-0-	-1342	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	669					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	1166	2			N	-0-					60
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1330	2	9	9	N	8					68
01	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1250	2	6	9	N	5					73
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					73
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					73
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					73

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					11
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					11
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					11
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			N	-0-					11
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					11

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	572	-0-	-508	-0-	568	2	4	9	N	4					31
12	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	1088	2	1	9	N	1					32
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	899	2	11	9	N	10					42
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	999	2	6	9	N	5					47
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1157	2	4	9	N	4					51
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3					54

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028486 COMPL. DATE 08/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5900 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	2			N	-0-					84
12	992	N	939	-0-	-53	-0-	936	2	3	9	N	3					87
01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	905	2	11	9	N	10					97
02	924	N	896	-0-	-28	-0-	883	2	13	9	N	12					109
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					109
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1258	2	10	9	N	9					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	351	1	363	2	N	7	168	1			10
							8	9									
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	362	1	384	2	N	19					29
							21	9									
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	362	1	287	2	N	14					43
							15	9									
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	327	1	436	2	N	10					53
							11	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	344	1	906	2	N	19					72
							21	9									
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	311	1	923	2	N	-0-					72

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 5375

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					29
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					29
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					29
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					29
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					29
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					29

PETTY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 103174 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5525 - 5614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG "A" WELL #: 2 RRCID -> 122078 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 5063 - 5158

11	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					13
12	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					13
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					13
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					13
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					13
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					170
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	285	2	N	-0-					170
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	N	-0-					170
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	N	-0-					170
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					170
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	18	1	306	2	N	-0-					170

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					133
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					133
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					133
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					133
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					133
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					133

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	137						N	-0-					51
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	137						N	NO RPT					51

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					79
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	465	2	1	9	Y	1	1	8			79
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					79
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			Y	-0-					79
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					79
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					79

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013

CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					16
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					16
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					16
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			N	-0-					16
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-					16
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					16

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					50
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					72
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					72
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					72
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3			N	-0-					72
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					72
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
12	310	#	137	-0-	-173	-0-	137	2			Y	-0-					4
01	310	#	118	-0-	-192	-0-	118	2			Y	-0-					4
02	280	#	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-					4
03	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					4
04	300	#	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-					4

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	#	887	-0-	-133	-0-	78	1	774	2	N	32					104
							35	9									
12	1054	#	876	-0-	-178	-0-	81	1	765	2	N	27					131
							30	9									
01	1054	#	918	-0-	-136	-0-	81	1	791	2	N	42					173
							46	9									
02	868	#	817	-0-	-51	-0-	73	1	733	2	N	10					183
							11	9									
03	932	R	932	-0-	-0-	-0-	81	1	817	2	N	31					214
							34	9									
*04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	78	1	805	2	N	26	176	1			64
							29	9									

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

11	180	#	177	-0-	-3	-0-	54	1	123	2	N	-0-					44
12	186	#	181	-0-	-5	-0-	56	1	125	2	N	-0-					44
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	56	1	127	2	N	-0-					44
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	50	1	113	2	N	-0-					44
03	186	#	177	-0-	-9	-0-	56	1	121	2	N	-0-					44
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	54	1	120	2	N	-0-					44

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

*11	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	943	2	59	9	Y	54					54
*12	1031	R	1031	-0-	-0-	-0-	1013	2	18	9	Y	16					70
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	8					78
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					Y	16					94
03	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	3					97
*04	952	R	952	-0-	-0-	-0-	948	2	4	9	Y	4					101

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

*11	930	#	877	-0-	-53	-0-	852	2	25	9	Y	23					23
12	930	#	872	-0-	-58	-0-	872	2			Y	-0-					23
01	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					23
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	15					38
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	12					50
*04	885	R	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3					53

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

*11	945	R	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					20
12	1178	#	863	-0-	-315	-0-	854	2	9	9	Y	8					28
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	8					36
02	1036	#	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	6					42
03	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	8					50
*04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	905	2	7	9	Y	6					56

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

*11	729	R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
01	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	#	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*04	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

*11	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1530	2	68	9	Y	62					62
*12	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1684	2	14	9	Y	13					75
01	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	46					121
02	1148	#	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	13					134
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	20					154
*04	1631	R	1631	-0-	-0-	-0-	1620	2	11	9	Y	10					164

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

*11	270	#	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	279	#	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	8					8
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					8
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
*04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	Y	2					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

*11	972	R	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1147	#	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1008	#	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
03	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

*11	930	#	826	-0-	-104	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
12	961	#	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	25					25
03	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2					27
*04	948	R	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					27

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

*11	690	#	512	-0-	-178	-0-	488	2	24	9	Y	22					22
12	651	#	638	-0-	-13	-0-	635	2	3	9	Y	3					25
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2					27
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					27
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	7					34
*04	619	R	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					35

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	608	2	24	9	Y	22					22
12	651	#	629	-0-	-22	-0-	627	2	2	9	Y	2					24
01	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					24
02	588	#	-0-	-0-	-588	-0-					Y	4					28
03	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					Y	12					40
*04	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	1244	2	7	9	Y	6					46

GADBERRY, H. C. WELL #: 15 RRCID -> 272329 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4186 - 5844

*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

*11	360	#	335	-0-	-25	-0-	310	2	25	9	N	23					23
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					23
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					23
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					23
*04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

11	660	#	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-	173	1			22
12	682	#	678	-0-	-4	-0-	665	3	13	9	N	12					34
01	682	#	664	-0-	-18	-0-	645	3	19	9	N	17					51
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	597	3	13	9	N	12					63
03	682	#	660	-0-	-22	-0-	645	3	15	9	N	14					77
04	660	#	606	-0-	-54	-0-	600	3	6	9	N	5					82

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	122	1	694	3	Y	-0-					59
12	790	R	790	-0-	-0-	-0-	125	1	663	3	Y	2					61
							2	9									
01	812	R	812	-0-	-0-	-0-	129	1	680	3	Y	3					64
							3	9									
02	710	R	710	-0-	-0-	-0-	130	1	579	3	Y	1					65
							1	9									
03	804	R	804	-0-	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	1	46	1			20
							1	9									
*04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	161	1	609	3	Y	3					23
							3	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	234	R	234	-0-	-0-	-0-	35	1	199	3	Y	-0-					13
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	3	Y	-0-					13
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					13
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	43	1	190	3	Y	-0-					13
03	229	R	229	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	-0-					13
*04	239	R	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	#	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	Y	-0-					18
12	93	#	82	-0-	-11	-0-	13	1	69	3	Y	-0-					18
01	93	#	77	-0-	-16	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					18
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					18
03	93	#	88	-0-	-5	-0-	16	1	72	3	Y	-0-					18
*04	91	R	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	Y	-0-					18

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DELQ	PR	92	-0-	92	92	17	1	75	3	N	-0-					-0-
*04	185	R	93	-0-	-92	-0-	19	1	74	3	N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	DELQ	PR	46	-0-	46	46	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*04	92	R	46	-0-	-46	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	13	1	1868	3	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	13	1	1948	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1949	-0-	-66	-0-	9	1	1940	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	7	1	1857	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	6	1	1779	3	Y	-0-					-0-

SUPREME ENERGY COMPANY, INC. 830589
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					41
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					41
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					41
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			N	-0-					41
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					41
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					41

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					19
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					19
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					23
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					23
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					23
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	2			N	-0-					23
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					23
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	418	2	8	9	Y	7					7
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					7
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	73	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16	-0-	81	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	88	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	82	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	99	1	435	3	Y	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	116	1	438	3	Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 07/24/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	136	1	725	3	Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	148	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	123	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	133	1	584	3	Y	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	155	1	587	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1714	N	846	-0-	-868	-0-	127	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	840	-0-	-59	-0-	132	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	133	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	168	1	737	3	Y	-0-					-0-
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	201	1	754	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	163	3	Y	-0-					1
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	192	3	Y	-0-					1
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					1
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	41	1	182	3	Y	-0-					1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	3	Y	-0-					1
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	986	-0-	-161	-0-	986	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	1650	N	1527	-0-	-123	-0-	1432	2	95	9	Y	86					86
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1525	2	23	9	Y	21					107
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					134
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					148
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					162
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1447	2	12	9	Y	11					173

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 083923 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4272 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 084106 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4232 - 4238

11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 39 RRCID -> 087012 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4206 - 4210

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 43 RRCID -> 087223 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 25 RRCID -> 091962 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4088 - 4094

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					9
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					9
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					9
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					9
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					9

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4170 - 4175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 60 RRCID -> 089406 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 4196 - 4206

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 4168

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 3966

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 59 RRCID -> 089590 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 3967 - 3988

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					71
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					71
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					71
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					71
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					71
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					71

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					14

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					148
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					148
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					148
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2			N	-0-					148
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					148
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					148

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					17
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					17
01	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					17
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					17
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					17
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					17

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	3	1	486	3	Y	-0-			-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	2	1	513	3	Y	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	2	1	465	3	Y	-0-			-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	2	1	515	3	Y	-0-			-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	2	1	499	3	Y	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	N	-0-			-0-
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	1	1	185	3	N	-0-			-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	1	1	212	3	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	N	-0-			-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 1 U RRCID -> 143767 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3914 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-			-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-			-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	6	1	1760	3	Y	-0-			-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	5	1	1569	3	Y	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	5	1	1726	3	Y	-0-			-0-
*04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	6	1	1714	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

11	360	N	344	-0-	-16	-0-	2	1	342	3	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	2	1	343	3	N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	2	1	329	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	1	1	337	3	N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	1	331	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

11	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	6	1	1191	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	6	1	1230	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	4	1	1225	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1104	-0-	-16	-0-	4	1	1100	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	3	1	1138	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	3	1	1178	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	11	1	2089	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	11	1	2162	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1947	-0-	-13	-0-	6	1	1935	3	Y	5					5
							6	9									
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	6	1	2147	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	5	1	2075	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	1	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	1	1	313	3	Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	42					42
							46	9									

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

11	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	6	1	1095	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	4	1	1059	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	3	1	1034	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	3	1	986	3	Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	3	1	517	3	Y	-0-					-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	3	1	578	3	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	3	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	1	1	515	3	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	5	1	881	3	Y	-0-					2
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	4	1	848	3	Y	-0-					2
01	992	N	812	-0-	-180	-0-	3	1	809	3	Y	-0-					2
02	840	N	723	-0-	-117	-0-	2	1	721	3	Y	-0-					2
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	2	1	783	3	Y	-0-					2
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					2

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	5	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	765	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	3	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	3	1	746	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	4	1	1114	3	Y	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	4	1	1281	3	Y	-0-					-0-
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	Y	22					22
							24	9									

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	389	-0-	-572	-0-	37	1	352	3	N	-0-					24
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	93	1	73	3	N	-0-					-0-
01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

11	270	#	165	-0-	-105	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

11	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					28
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					28
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					28
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					28
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					28
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					28

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					40
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	N	1					41
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	N	1					42
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	N	1					43
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	N	1					44
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	N	1					45

FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					110
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					110
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					110
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	7			-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 4026

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2018 - P/A 11/21/18

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					11
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	2	6	9	N	5					16
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	246	2	1	9	N	1					17
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3					20
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					20
04	240	N	60	-0-	-180	-0-	59	2	1	9	N	1					21

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 3 U RRCID -> 033050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5976 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	20					20
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					75
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	512	2	32	9	Y	29					104

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	86					86
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	621	2	28	9	Y	25					111
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					132
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36					168
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	189	1			22
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	516	2	1	9	Y	1					23

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					24
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					24
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					24
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					24
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					24
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					24

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: 1 RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	20	-0-	-340	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

			GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 282705 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5284 - 5638

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	3					32
12	186	#	147	-0-	-39	-0-	146	3	1	9	N	1					33
01	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					33
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	177	3	4	9	N	4					37
03	210	R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	N	1					38
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					38

HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
RUTH WELL #: 9 RRCID -> 121741 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4740 - 4750

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 10 RRCID -> 121742 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4783 PERF. 4656 - 4664

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: 1 RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	135	-0-	-135	-0-	133	3	2	9	N	2					79
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	N	5					84
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	N	6					90
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2					92
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					92
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					92

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 089021 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 4436 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

11	60	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					30
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					30
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					30
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					30
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					30
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	931	-0-	-681	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	839	-0-	-421	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	330	3	3	9	N	3					90
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	3	12	9	N	11					101
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	579	3	6	9	N	5					106
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					111
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					111
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					111

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017

CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 06/14/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1792 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 10/11/1973 TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 1809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 1807 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 10/03/1973 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 1838 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 1765 PERF. N/A

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1833 - 1835

11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					78
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					78
01	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	3			N	-0-					78
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			N	-0-					78
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					78
*04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					172
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					172
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					172
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					172
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					172
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					172

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

BUTTS (CONGL.) 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 120058 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5684 - 5694

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SENKEL-BRIMHALL WELL #: 1 RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

11	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP TEXOMA (ATOKA) 15135 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 1 RRCID -> 066905 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 16195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: 1 RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018 - PLUGGED 07/02/18

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	1148	R	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
01	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*03	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*04	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BROWN, EDGAR G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096359 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5437 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

CAMPSEY, E. (BEND CONGLOMERATE) 15176 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COOPER SIX C OIL LLC 175108
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 094642 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5442 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					2
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					34
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					34

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-	7	1			-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	420	N	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					20
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					20
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					20
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					20
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					20

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC //CONT.// 069510
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-	58	1			7
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					7
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					7
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	250	3			N	-0-					7
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					7
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					7

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		150	-0-	150	225	150	3			Y	-0-					-0-

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	3	119	9	N	108					108
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					108
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	177	3	54	9	N	49					157
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	298	3	89	9	N	81	174	1			64
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	327	3	178	9	N	162	169	1			57

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	2502	-0-	-978	-0-	2494	2	8	9	N	7					136
12	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2326	2	46	9	N	42					178
01	3596	X	2635	-0-	-961	-0-	2635	2			N	-0-					178
02	3080	X	2701	-0-	-379	-0-	2622	2	79	9	N	72	177	1			73
03	3131	X	2489	-0-	-642	-0-	2472	2	17	9	N	15					88
*04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2543	2	19	9	N	17					105

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					75
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					75
01	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					75
02	364	N	271	-0-	-93	-0-	271	2			N	-0-					75
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					75
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					75

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

11	240	N	183	-0-	-57	-0-	8	1	160	2	N	14					56
							15	9									
12	310	N	191	-0-	-119	-0-	9	1	182	2	N	-0-					56
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	9	1	192	2	N	2					58
							2	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	47	1	176	2	N	9					67
							10	9									
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	50	1	192	2	N	-0-					67
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	49	1	156	2	N	-0-					67

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	105	1	899	2	N	37					117
							41	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	91	1	780	2	N	36					153
							40	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	105	1	902	2	N	16					169
							18	9									
02	924	N	396	-0-	-528	-0-	55	1	308	2	N	30	114	1			85
							33	9									
03	899	N	409	-0-	-490	-0-	55	1	325	2	N	26					111
							29	9									
04	990	N	203	-0-	-787	-0-	49	1	134	2	N	18					129
							20	9									

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	150	1	1650	2	N	23					53
							25	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	124	1	1362	2	N	8	47	1			14
							9	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	148	1	1624	2	N	17					31
							19	9									
02	1652	N	1268	-0-	-384	-0-	111	1	1153	2	N	4					35
							4	9									
03	1488	N	912	-0-	-576	-0-	111	1	801	2	N	-0-					35
04	1740	N	774	-0-	-966	-0-	108	1	666	2	N	-0-					35

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

11	120	N	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	2	N	-0-					65
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	7	1	50	2	N	-0-					65
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	8	1	57	2	N	-0-					65
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					65
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	47	1	75	2	N	-0-					65
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	47	1	82	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					16
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	N	-0-					16
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	2	N	-0-					16
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	1	1	43	2	N	-0-					16
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	2	N	-0-					16
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: 24 RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					5
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	7	1	40	2	N	-0-					5
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					5
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					5
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					5

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	18	1	78	2	N	-0-					57
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	17	1	62	2	N	11					68
							12	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	78	2	N	22					90
							24	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	46	1	30	2	N	15					105
							17	9									
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	46	1	40	2	N	2	76	1			31
							2	9									
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	46	1	32	2	N	21					52
							23	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	256	-0-	-44	-0-	35	1	221	2	N	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	26	1	164	2	N	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	28	1	173	2	N	-0-					-0-
02	252	N	106	-0-	-146	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	4	1	141	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	23	1	263	2	N	-0-					9
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	23	1	258	2	N	-0-					9
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	N	-0-					9
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-					9
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	N	-0-					9
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	10	1	367	2	N	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					6
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	N	-0-					6
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					6
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					6
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					6

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	30	1	223	2	N	-0-					78
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	N	-0-					78
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	47	1	346	2	N	-0-					78
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	52	1	225	2	N	-0-					78
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	64	1	408	2	N	-0-					78
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	2	N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					66
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	N	-0-					66
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	26	1	377	2	N	-0-					66
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	56	1	308	2	N	-0-					66
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	60	1	317	2	N	-0-					66
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	63	1	270	2	N	-0-					66

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	N	-0-					75
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-					75
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					75
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					75
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					75
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	N	-0-					75

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	2	N	-0-			48
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	108	1	828	2	N	4			52
							4	9							
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	741	2	N	12			64
							13	9							
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	390	2	N	6			70
							7	9							
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	58	1	495	2	N	16			86
							18	9							
04	810	N	541	-0-	-269	-0-	60	1	479	2	N	2			88
							2	9							

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	14	1	44	2	N	-0-			55
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	2	N	-0-			55
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	2	N	-0-			55
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	N	-0-			55
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	2	N	-0-			55
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	27	1	57	2	N	-0-			55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-			97
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	33	1	613	2	N	-0-			97
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-			97
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	27	1	389	2	N	-0-			97
03	651	N	394	-0-	-257	-0-	25	1	369	2	N	-0-			97
04	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	2	N	-0-			97

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	25	1	249	2	N	-0-			33
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	27	1	266	2	N	-0-			33
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	2	N	-0-			33
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	6	1	220	2	N	-0-			33
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	2	N	-0-			33
04	270	N	204	-0-	-66	-0-	5	1	199	2	N	-0-			33

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	90	1	935	2	N	-0-			114
12	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	96	1	996	2	N	-0-			114
01	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	109	1	1135	2	N	-0-			114
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	979	2	N	-0-			114
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	121	1	1048	2	N	-0-			114
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	132	1	1480	2	N	-0-			114

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	50	1	558	2	N	-0-			15
12	682	N	449	-0-	-233	-0-	37	1	412	2	N	-0-			15
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-			15
02	560	N	287	-0-	-273	-0-	9	1	278	2	N	-0-			15
03	434	N	264	-0-	-170	-0-	8	1	256	2	N	-0-			15
04	660	N	297	-0-	-363	-0-	9	1	288	2	N	-0-			15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	-0-			50
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	N	-0-			50
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	N	-0-			50
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	7	1	266	2	N	-0-			50
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	52	1	249	2	N	-0-			50
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	682	2	N	-0-			50

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	201	-0-	-339	-0-	15	1	186	2	N	-0-			51
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	11	1	133	2	N	-0-			51
01	155	N	67	-0-	-88	-0-	5	1	62	2	N	-0-			51
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	4	1	54	2	N	-0-			51
03	155	N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	N	-0-			51
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-			51

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	2	N	-0-			36
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	8	1	70	2	N	-0-			36
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	2	N	-0-			36
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-			36
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	N	-0-			36
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			36

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	N	-0-			24
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	107	1	1209	2	N	-0-			24
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1221	1	112	2	N	-0-			24
02	1204	N	577	-0-	-627	-0-	18	1	559	2	N	-0-			24
03	1302	N	589	-0-	-713	-0-	18	1	571	2	N	-0-			24
04	1290	N	600	-0-	-690	-0-	18	1	582	2	N	-0-			24

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	2	N	-0-			17
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	63	1	406	2	N	-0-			17
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	2	N	-0-			17
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-			17
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	10	1	386	2	N	-0-			17
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	7	1	247	2	N	-0-			17

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					22
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					22
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	21	1	79	2	N	-0-					22
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	2	N	-0-					22
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	48	1	66	2	N	-0-					22
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	2	N	-0-					22

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	327	-0-	-153	-0-	30	1	297	2	N	-0-					63
12	558	N	392	-0-	-166	-0-	36	1	356	2	N	-0-					63
01	527	N	304	-0-	-223	-0-	28	1	276	2	N	-0-					63
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	2	N	-0-					63
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					63
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-					63

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	N	-0-					58
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	2	N	-0-					58
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	2	N	-0-					58
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	44	1	36	2	N	-0-					58
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					58
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	45	1	34	2	N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	50	1	469	2	N	-0-					28
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	51	1	481	2	N	-0-					28
01	651	N	504	-0-	-147	-0-	45	1	459	2	N	-0-					28
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	55	1	416	2	N	-0-					28
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	54	1	346	2	N	-0-					28
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	614	2	N	-0-					28

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
*12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					27
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					27
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					27
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					27
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					27
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					27

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	132	2	10	9	N	9	163	1			53
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	144	2	3	9	N	3					56
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	132	2	11	9	N	10					66
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	116	2	8	9	N	7					73
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	130	2	12	9	N	11					84
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	2	8	9	N	7					91

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					53
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					53
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					53
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					53
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					53
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					53

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	57	1	364	2	N	-0-					20
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	384	2	N	-0-					20
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	59	1	353	2	N	-0-					20
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	53	1	347	2	N	-0-					20
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	59	1	351	2	N	-0-					20
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	57	1	378	2	N	-0-					20

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12 DLQ G-10			370	-0-	370	370	370	2			Y	-0-					1
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	370					Y	-0-					1
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	370					Y	-0-					1
*03	370	N	-0-	-0-	-370	-0-					Y	-0-					1
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					6
12 DLQ G-10			1457	-0-	1457	1457	1457	2			Y	-0-					6
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	1457					Y	-0-					6
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	1457					Y	-0-					6
*03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					6
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					6

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					16
12 DLQ G-10			1145	-0-	1145	1145	1145	2			Y	-0-					16
01 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	1145					Y	6					22
02 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	1145					Y	-0-					22
03 DLQ G-10			-0-	-0-	-0-	1145					Y	-0-					22
*04	2252	N	1107	-0-	-1145	-0-	1107	2			Y	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-					3
12	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			N	-0-					3
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			N	-0-					3
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					3
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					3
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					3

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

11	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					31
12	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02	56	N	10	-0-	-46	B	-0-	10	2		N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

11	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1443	3	4 9	N	4					51
12	1391	N	1391	-0-	-0-	B	-0-	1387	3	4 9	N	4					55
01	1302	N	1248	-0-	-54	B	-0-	1245	3	3 9	N	3					58
02	1344	N	1226	-0-	-118	B	-0-	1217	3	9 9	N	8					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1395	N	1238	-0-	-157	B	-0-	1237	3	1 9	N	1					67
04	1200	N	842	-0-	-358	B	-0-	840	3	2 9	N	2					69

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					48
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			N	-0-					48
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	425	2			N	-0-					48
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					48
04	570	N	26	-0-	-544	-0-	26	2			N	-0-					48

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					62
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					62
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					62
02	532	N	453	-0-	-79	-0-	453	2			N	-0-					62
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					62
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					25
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					25
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					25
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					25
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					25
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					39
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	253	N	15	-0-	-238	-0-	15	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	256	N	16	-0-	-240	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	254	N	16	-0-	-238	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39	N	16	-0-	-23	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					15
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					15
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					50
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					50
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					50
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					50
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					50
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					125
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					125
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					125
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					125

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					115
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					115
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					115
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					115
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					115
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					115

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					9
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					9
01	434	N	19	-0-	-415	-0-	19	2			N	-0-					9
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					9

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					30
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	N	1					31
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					31
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					86
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					86
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					86
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					86
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					86
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					43
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					43
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					43
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					43
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					43
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					43

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) //CONT.// 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					200
12	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					200
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					200
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					200
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					200
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					200

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1					108
12	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1113	3	1	9	N	1					109
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	N	1					110
02	1036	N	977	-0-	-59	-0-	977	3			N	-0-					110
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1038	3	1	9	N	1					111
04	1080	N	934	-0-	-146	-0-	933	3	1	9	N	1					112

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

11	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
12	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	310	#	62	-0-	-248	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	280	#	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

11	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
01	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
02	868	#	618	-0-	-250	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	651	-0-	-465	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	475	2	40	9	N	36	175	1			35
12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	446	2	39	9	N	35					70
01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	535	2	40	9	N	36					106
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	N	33					139
03	434	#	372	-0-	-62	-0-	357	2	15	9	N	14					153
04	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					153

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	#	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					177
12	527	#	244	-0-	-283	-0-	244	3			N	-0-					177
01	527	#	439	-0-	-88	-0-	429	3	10	9	N	9					186
02	636	R	636	-0-	-0-	-0-	633	3	3	9	N	3					189
03	434	#	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					189
04	420	#	247	-0-	-173	-0-	247	3			N	-0-					189

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					21
12	155	#	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					21
01	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					21
02	140	#	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					21
03	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					21
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	#	342	-0-	-378	-0-	342	3			N	-0-					98
12	744	#	312	-0-	-432	-0-	312	3			N	-0-					98
01	744	#	426	-0-	-318	-0-	426	3			N	-0-					98
02	672	#	351	-0-	-321	-0-	351	3			N	-0-					98
03	713	#	346	-0-	-367	-0-	346	3			N	-0-					98
04	420	#	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					98

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	#	469	-0-	-41	-0-	456	3	13	9	N	12					105
12	496	#	488	-0-	-8	-0-	487	3	1	9	N	1	68	0			38
01	496	#	490	-0-	-6	-0-	483	3	7	9	N	6					44
02	448	#	438	-0-	-10	-0-	426	3	12	9	N	11					55
03	496	#	490	-0-	-6	-0-	470	3	20	9	N	18					73
*04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	505	3	18	9	N	16					89

DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	#	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					138
12	651	#	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					138
01	651	#	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					138
02	560	#	501	-0-	-59	-0-	494	2	7	9	N	6					144
03	589	#	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					144
*04	514	R	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					144

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	913	R	913	-0-	-0-	-0-	906	2	7	9	N	6					80
12	1023	#	840	-0-	-183	-0-	832	2	8	9	N	7					87
01	1023	#	816	-0-	-207	-0-	805	2	11	9	N	10					97
02	924	#	718	-0-	-206	-0-	701	2	17	9	N	15	91	1			21
03	992	#	621	-0-	-371	-0-	617	2	4	9	N	4					25
04	900	#	554	-0-	-346	-0-	550	2	4	9	N	4					29

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	908	R	908	-0-	-0-	-0-	900	2	8	9	N	7					101
12	930	#	840	-0-	-90	-0-	832	2	8	9	N	7					108
01	930	#	817	-0-	-113	-0-	805	2	12	9	N	11					119
02	840	#	718	-0-	-122	-0-	700	2	18	9	N	16	90	1			45
03	930	#	623	-0-	-307	-0-	617	2	6	9	N	5					50
04	900	#	510	-0-	-390	-0-	506	2	4	9	N	4					54

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	260	-0-	-130	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	6	9	N	5					177
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	N	3					180
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	108	2	10	9	N	9	169	1			20
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	N	6					26
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	165	2	7	9	N	6					32
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	154	2	6	9	N	5					37

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					11
12	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-					11
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					11
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					11
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					11
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			Y	-0-					122
12	1054	N	890	-0-	-164	-0-	890	3			Y	-0-					122
01	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			Y	-0-					122
02	812	N	426	-0-	-386	-0-	426	3			Y	-0-					122
03	899	N	513	-0-	-386	-0-	513	3			Y	-0-					122
04	720	N	493	-0-	-227	-0-	493	3			Y	-0-					122

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					33
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					33
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					33
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					33
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					33
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					33

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					34
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					34
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					34
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					34
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					34
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					34

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

02	476		102	-0-	-374	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	527		103	-0-	-424	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

01	744		-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	672		102	-0-	-570	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	744		103	-0-	-641	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	720		104	-0-	-616	-0-	104	3			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

02	504		102	-0-	-402	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	558		103	-0-	-455	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	540		104	-0-	-436	-0-	104	3			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES "M" WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

11	3690	#	1907	-0-	-1783	-0-	1907	2			N	-0-					55
12	3689	#	1715	-0-	-1974	-0-	1715	2			N	-0-					55
01	3596	#	1912	-0-	-1684	-0-	1912	2			N	-0-					55
02	2688	#	1653	-0-	-1035	-0-	1653	2			N	-0-					55
03	2976	#	2236	-0-	-740	-0-	2236	2			N	-0-					55
04	1920	#	1604	-0-	-316	-0-	1604	2			N	-0-					55

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					84
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					84
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					84
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					84

CHICO, EAST //CONT.// 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC //CONT.// 470757
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					44
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					44
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					44
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					44
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					44
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BANKHEAD OPERATING CORP. 048403
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	123	3	69	9	N	63					160
12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					160
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					160
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					160
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					160
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					160

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	200	-0-	-130	-0-	200	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		391	-0-	391	466	391	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		300	-0-	300	766	300	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		234	-0-	234	1000	234	3			Y	-0-					-0-
03	1300	X	300	-0-	-1000	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	896	-0-	-94	-0-	894	2	2	9	N	2					74
12	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1004	2	13	9	N	12					86
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			N	-0-					86
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	N	5	67	1			24
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	898	2	8	9	N	7					31
04	900	N	824	-0-	-76	-0-	824	2			N	-0-					31

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	120	1	813	2	N	22					44
							24	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	127	1	858	2	N	28					72
							31	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	123	1	837	2	N	22					94
							24	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	744	2	N	24	95	1			23
							26	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	125	1	527	2	N	-0-					23
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	120	1	447	2	N	-0-					23

K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	95	2	13	9	N	12					18
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	93	2	1	9	N	1					19
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1					20
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1					21
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					21
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					21

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	76	1			-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			N	-0-					94
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					94
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					94
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					94
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					94
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					94

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 5 RRCID -> 284194 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5618 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	425	X	425	-0-	-0-	-0-	424	2	1	9	N	1					5
12	431	X	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1					6
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	427	2	127	9	N	115					121
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					121
03	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					121
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					121

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					33
12	403	#	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					33
01	403	#	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					33
02	252	#	166	-0-	-86	-0-	166	3			N	-0-					33
03	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					33
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	155	#	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	140	#	8	-0-	-132	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	#	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					35
12	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					35
01	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					35
02	196	#	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					35
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					35
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	#	449	-0-	-1	-0-	449	2			N	-0-					67
12	465	#	383	-0-	-82	-0-	383	2			N	-0-					67
01	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					67
02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					67
03	465	#	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					67
04	450	#	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	145	2	22	9	N	20					70
12	125	R	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	N	2					72
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	135	2	13	9	N	12					84
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	114	2	2	9	N	2					86
03	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					86
*04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					86

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					57
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					57
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					57
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					57
03	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					57
04	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					57

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PENNY, RALPH E. 652335
HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	#	365	-0-	-145	-0-	365	2			N	-0-					196
12	527	#	266	-0-	-261	-0-	263	2	3	9	N	3	165	1			34
01	436	R	436	-0-	-0-	-0-	430	2	6	9	N	5					39
02	364	#	343	-0-	-21	-0-	335	2	8	9	N	7					46
03	372	#	337	-0-	-35	-0-	331	2	6	9	N	5					51
*04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	561	2	12	9	N	11					62

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. //CONT.// 714232
THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		38	-0-	38	81	38	2			Y	-0-					-0-
*03	125	R	44	-0-	-81	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
*04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					38
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	19					53
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	11					64
02	924	#	-0-	-0-	-924	-0-					Y	7					71
03	992	#	713	-0-	-279	-0-	699	2	14	9	Y	13					84
*04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	674	2	6	9	Y	5					89

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					48
12	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	1382	2	12	9	Y	11					78
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1394					Y	31					109
02	DLQ G-10		1158	-0-	1158	2552	1138	2	20	9	Y	18					127
03	DLQ G-10		1210	-0-	1210	3762	1187	2	23	9	Y	21					148
*04	4765	R	1003	-0-	-3762	-0-	995	2	8	9	Y	7					155

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		224	-0-	224	487	224	2			Y	-0-					5
*03	710	R	223	-0-	-487	-0-	223	2			Y	-0-					5
*04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					5

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		960	-0-	960	960	952	2	8	9	Y	7					20
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	960					Y	4					24
02	DLQ G-10		844	-0-	844	1804	837	2	7	9	Y	6					30
*03	2736	R	932	-0-	-1804	-0-	929	2	3	9	Y	3					33
*04	884	R	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4					37

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		2086	-0-	2086	2086	2068	2	18	9	Y	16					48
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2086					Y	16					64
02	DLQ G-10		1701	-0-	1701	3787	1683	2	18	9	Y	16					80
03	DLQ G-10		1990	-0-	1990	5777	1972	2	18	9	Y	16					96
*04	7416	R	1639	-0-	-5777	-0-	1630	2	9	9	Y	8					104

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					17
12	DLQ G-10		968	-0-	968	968	966	2	2	9	Y	2					21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	968					Y	4					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	968					Y	5					30
*03	968	R	-0-	-0-	-968	-0-					Y	3					33
*04	946	R	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					34

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					72
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					129
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					169
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	175	1			26
03	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1178	2	34	9	Y	31					57
*04	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1110	2	20	9	Y	18					75

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					65
12	682	#	574	-0-	-108	-0-	562	2	12	9	Y	11					85
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					Y	19					104
02	616	#	574	-0-	-42	-0-	554	2	20	9	Y	18					122
03	682	#	656	-0-	-26	-0-	627	2	29	9	Y	26					148
*04	641	R	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	Y	12					160

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					60
12	DLQ G-10		996	-0-	996	996	944	2	52	9	Y	47					162
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	996					Y	54					216
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	996					Y	43					259
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	996					Y	31	175	1			115
*04	1938	R	942	-0-	-996	-0-	902	2	40	9	Y	36					151

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

11	300	#	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*02	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

*11	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

11	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
01	279	#	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
HOWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273812 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5643 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

11	510	#	507	-0-	-3	-0-	501	3	6	9	N	5					94
12	527	#	513	-0-	-14	-0-	510	3	3	9	N	3					97
01	527	#	521	-0-	-6	-0-	512	3	9	9	N	8					105
02	476	#	470	-0-	-6	-0-	464	3	6	9	N	5					110
03	527	#	504	-0-	-23	-0-	491	3	13	9	N	12					122
04	510	#	418	-0-	-92	-0-	407	3	11	9	N	10					132

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

11	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	310	#	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	#	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	#	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

11	476	R	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	N	4					52
12	496	#	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					52
01	496	#	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					52
02	448	#	410	-0-	-38	-0-	410	3			N	-0-					52
03	496	#	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					52
04	480	#	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					52

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

11	330	#	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					179
12	341	#	325	-0-	-16	-0-	324	3	1	9	N	1					180
01	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	3	3	9	N	3					183
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					183
03	310	#	276	-0-	-34	-0-	273	3	3	9	N	3	162	1			24
*04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	318	3	12	9	N	11					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

11	180	N	130	-0-	-50	B	-0-	130	2		N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	B	-0-	143	2		N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	138	-0-	-17	B	-0-	138	2		N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

11	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3		N	-0-					173
12	227	N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3		N	-0-					173
01	238	N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3		N	-0-					173
02	216	N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	252	N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3		N	-0-					173
04	240	N	232	-0-	-8	B	-0-	232	3		N	-0-					173

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

11	395	R	395	-0-	-0-		-0-	395	3		N	-0-					45
12	434	#	410	-0-	-24		-0-	410	3		N	-0-					45
01	465	#	397	-0-	-68		-0-	397	3		N	-0-					45
02	420	#	279	-0-	-141		-0-	279	3		N	-0-					45
03	403	#	192	-0-	-211		-0-	192	3		N	-0-					45
04	390	#	NO RPT	-0-	-390		-0-				N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					22
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					125
12	186	#	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					125
01	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					125
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					125
03	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-					125
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1				N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 149670 COMPL. DATE 05/02/1982 TOTAL DEPTH 5536 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					18

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

11	131	N	131	-0-	-0-		-0-		131	2	N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-		-0-		127	2	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-		-0-		104	2	N	-0-					-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-		-0-		93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - PLUGGED 01/09/19

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

11	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	682	#	236	-0-	-446	-0-	236	1			N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

11	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					131
12	217	#	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					131
01	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					131
02	196	#	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					131
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					131
*04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					131

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	45	1	126	2	N	-0-					-0-
03	142	R	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
*04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

11	1385	N	1385	-0-	-0-	B	-0-	1375	3	10	9	N	9				129
12	1417	N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1416	3	1	9	N	1				130
01	1412	N	1412	-0-	-0-	B	-0-	1408	3	4	9	N	4				134
02	1396	N	1396	-0-	-0-	B	-0-	1300	3	96	9	N	87	159	1		62
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1420	N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1412	3	8	9	N	7				69
*04	1346	N	1346	-0-	-0-	B	-0-	1336	3	10	9	N	9				78

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	60				73
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				73
01	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3				Y	-0-				73
02	DLQ G-10		150	-0-	150	225	150	3				Y	-0-				73
03	DLQ G-10		150	-0-	150	375	150	3				Y	-0-				73
04	DLQ G-10		150	-0-	150	525	150	3				Y	-0-				73

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	621	3	12	9	Y	11					41
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	645	2	11	9	Y	10	34	1			17
01	DLQ G-10		676	-0-	676	676	665	2	11	9	Y	10					27
02	DLQ G-10		676	-0-	676	1352	665	2	11	9	Y	10					37
03	DLQ G-10		638	-0-	638	1990	628	2	10	9	Y	9	33	1			13
04	DLQ G-10		478	-0-	478	2468	470	2	8	9	Y	7					20

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2268	-0-	-532	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2759	-0-	-241	-0-	2759	2			N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FLO-COOP, INC. WELL #: 2 RRCID -> 118549 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4315 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLO-COOP, INC. WELL #: 1 RRCID -> 282735 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4390 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	25	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	21	1	41	2	N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	28	1	55	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	168	1	53	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	186	1	56	2	N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	186	1	57	2	N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	#	1722	-0-	-288	-0-	1722	3			N	-0-					133
12	2077	#	1458	-0-	-619	-0-	1458	3			N	-0-					133
01	1550	#	1082	-0-	-468	-0-	1082	3			N	-0-					133
02	1596	#	781	-0-	-815	-0-	781	3			N	-0-					133
03	1767	#	1140	-0-	-627	-0-	1140	3			N	-0-					133
*04	1831	R	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					133

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LAPRADE WELL #: 1 RRCID -> 224135 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5576 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

MYERS, A. J. 597440
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					12

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	110	3	55	9	N	50					100
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	92	3	55	9	N	50					150
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	85	3	55	9	N	50	170	1			30
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	79	3	55	9	N	50					80
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					67
04	14B2 EXT		76	-0-	76	76	55	3	21	9	N	19					86

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	643	3	23	9	N	21					54
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	638	3	19	9	N	17					71
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	575	3	15	9	N	14					85
02	616	N	391	-0-	-225	-0-	387	3	4	9	N	4					89
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					89
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					89

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					4
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					4
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					4
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					4
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					4
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					4

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	107					N	-0-					28
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	107					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					101
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					101
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					101
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	628	3			N	-0-					101
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					101
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					190
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					190
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					190
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					190
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190
*04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					190

HAMMAN, BLAKE 350160
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					64
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					64
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					64
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					64
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					64
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					64

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					15
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					15
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					15
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					15
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					15
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					15

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					18
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	2	7	9	Y	6					24
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	263	2	2	9	Y	2					26
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					26
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	240	2	2	9	Y	2	25	1			3
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	272	2	1	9	Y	1					4

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PERMEX PETROLEUM CORPORATION 655713
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					29
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	175	3	1	9	Y	1					30
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					30
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					30
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					30
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					96
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					96
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					96
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					96
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					96
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	113	2	6	9	N	5					65
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					66
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	159	2	4	9	N	4					70
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	2	2	9	N	2					72
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					82
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					82

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					63
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					63
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD "D" WELL #: 1 RRCID -> 096186 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5170 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					58
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			Y	-0-					58
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					58
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			Y	-0-					58
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					58
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					58

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					29
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					29
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					29
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					29
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					29
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29

HICKS, W. L. WELL #: 2 RRCID -> 210321 COMPL. DATE 02/12/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5402 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					34
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					34
01	2170	N	2033	-0-	-137	-0-	2033	2			N	-0-					34
02	1764	N	1664	-0-	-100	-0-	1664	2			N	-0-					34
03	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1844	2			N	-0-					34
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					34

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					21
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					21
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					21
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					21
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1468	2	67	9	N	61	165	1			44
12	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1518	2	37	9	N	34					78
01	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1459	2	34	9	N	31					109
02	1428	N	1421	-0-	-7	-0-	1334	2	87	9	N	79	174	1			14
03	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1510	2	36	9	N	33					47
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1532	2	36	9	N	33					80

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1218	-0-	-177	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1572	2	158	9	N	144	140	1			4
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1388	2	22	9	N	20					24
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2788	2	20	9	N	18					42
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					44

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					52
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					52
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	126	2	3	9	Y	3					55
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					55
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					55
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	135	2	18	9	Y	16	64	1			7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
WARE, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 039294 COMPL. DATE 05/02/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5289 - 5301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	224	N	70	-0-	-154	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

11	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	2			Y	-0-					26
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					26
01	713	N	623	-0-	-90	-0-	620	2	3	9	Y	3					29
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-					29
03	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					29
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	440	2	34	9	Y	31	49	1			11

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					66
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					66
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					66
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					66
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					150
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					150
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					150
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	501	2			Y	-0-					150
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			Y	-0-					150
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					150

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 099724 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4921 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

11	570	N	365	-0-	-205	-0-	363	2	2	9	Y	2					54
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					56
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	208	2	8	9	Y	7					63
02	336	N	216	-0-	-120	-0-	216	2			Y	-0-					63
03	527	N	299	-0-	-228	-0-	299	2			Y	-0-					63
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-	51	1			12

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	335	2	4	9	N	4					71
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					75
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	419	2	3	9	N	3					78
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					78
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	436	2	4	9	N	4					82
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	N	1	80	1			3

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2500	2	2	9	Y	2					60
12	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2611	2	2	9	Y	2					62
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2679	2	8	9	Y	7					69
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			Y	-0-					69
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					69
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-	55	1			14

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					50
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					50
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					50
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	228	2			N	-0-					50
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-					50
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					50

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2168	2	9	9	N	8					88
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2256	2	2	9	N	2					90
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2234	2	8	9	N	7					97
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1978	2	6	9	N	5					102
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2264	2	2	9	N	2					104
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2176	2	3	9	N	3					107

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
POYNOR WELL #: 1 RRCID -> 120060 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5094 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					93
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					93
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					93
02	588 N	288	-0-	-300	-0-	288	3			N	-0-					93
03	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3			N	-0-					93
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					93

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-					32
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					32
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	2	N	-0-					32
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	50	1	281	2	N	-0-					32
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	51	1	232	2	N	-0-					32
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	50	1	179	2	N	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	135	1	1749	2	N	-0-					63
12	2294 N	1971	-0-	-323	-0-	141	1	1828	2	N	2	2	8			63
						2	9									
01	1984 N	1912	-0-	-72	-0-	137	1	1775	2	N	-0-					63
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	112	1	2187	2	N	32	1	8			94
						35	9									
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	124	1	1899	2	N	75	112	1			57
						83	9									
*04	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	120	1	2152	2	N	10					67
						11	9									

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					125
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		22	-0-	22	99	22	3			N	-0-					48
12	14B2 EXT		26	-0-	26	125	26	3			N	-0-					48
01	14B2 EXT		27	-0-	27	152	27	3			N	-0-					48
02	14B2 EXT		16	-0-	16	168	16	3			N	-0-					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					48
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					48

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					113
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					113
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	37	7			76
*02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					76
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					76
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					76

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47

WIZARD PRODUCTION COMPANY 935413
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					25
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					25
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					19
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					19
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					19
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					19
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					19
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					19

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					75
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					75
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					75
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					75
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					75
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					75

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90 34	1 9	900	2	N	31					98
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	89 30	1 9	885	2	N	27	94	1			31
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	91 31	1 9	901	2	N	28					59
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	64 14	1 9	790	2	N	13					72
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	71 14	1 9	961	2	N	13					85
*04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67 19	1 9	807	2	N	17					102

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	3			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					134
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					134
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					134
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					134
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					134
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					136
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					136
01	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					136
02	448	#	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					136
03	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					136
*04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					136

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	#	1821	-0-	-579	-0-	1819	2	2	9	N	2					126
12	2480	#	1848	-0-	-632	-0-	1846	2	2	9	N	2					128
01	2480	#	1814	-0-	-666	-0-	1812	2	2	9	N	2					130
02	1820	#	1628	-0-	-192	-0-	1626	2	2	9	N	2					132
03	1922	#	1741	-0-	-181	-0-	1730	2	11	9	N	10					142
04	1830	#	1671	-0-	-159	-0-	1660	2	11	9	N	10					152

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	64	N	9	-0-	-55	-0-	9	3			N	-0-					40
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIDWELL OIL CO. 092480
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	#	308	-0-	-382	-0-	306	2	2	9	N	2					101
12	682	#	676	-0-	-6	-0-	669	2	7	9	N	6					107
01	682	#	586	-0-	-96	-0-	585	2	1	9	N	1					108
02	616	#	589	-0-	-27	-0-	585	2	4	9	N	4					112
03	682	#	631	-0-	-51	-0-	628	2	3	9	N	3					115
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	385	2	3	9	N	3					118

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
ELENBURG WELL #: 1 RRCID -> 102761 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6037 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARBERRY OPERATING, LLC 946086
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TREADWELL, VELMA "A" WELL #: 2 RRCID -> 169868 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6009 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					45
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
FULCHER WELL #: 2 RRCID -> 285448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	270	2	385	9	N	350	342	1			43
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	228	2	99	9	N	90					133
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	222	2	132	9	N	120	166	1			87
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	116	2	157	9	N	143	163	1			67
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	199	2	77	9	N	70					137
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	152	2	88	9	N	80	162	1			55

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	767	R	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					75
12	775	#	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					75
01	756	R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					75
02	728	#	634	-0-	-94	-0-	634	2			N	-0-					75
03	806	#	597	-0-	-209	-0-	597	2			N	-0-					75
04	780	#	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					75

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018 - P/A 04/02/18

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
BRECK OPERATING CORP. 089974
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	369					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33821 07/12/2018

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	896	N	790	-0-	-106	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	956	-0-	-64	-0-	956	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					23
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					23
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					23
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					23
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					23
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					23

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					33
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					33
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					33
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					33
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					33
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					33

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	3	11	9	N	10					120
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1525	3	11	9	N	10					130
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	898	3	11	9	N	10					140
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	3	11	9	N	10					150
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					150
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					150

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	470	3	9	9	N	8					179
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	483	3	15	9	N	14	165	1			28
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	587	3	13	9	N	12					40
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	409	3	12	9	N	11					51
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	529	3	26	9	N	24					75
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	372	3	15	9	N	14					89

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
DINWIDDIE WELL #: RRCID -> 280705 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5749 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					21
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					21
01	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		20	-0-	20	40	20	2			Y	-0-					21
03	68	N	28	-0-	-40	-0-	28	2			Y	-0-					21
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					21

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1248	2	101	9	N	92	170	1			152
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1364	2	109	9	N	99	174	1			77
01	1271	N	535	-0-	-736	-0-	496	2	39	9	N	35					112
02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	695	2	89	9	N	81					193
03	1488	N	83	-0-	-1405	-0-	52	2	31	9	N	28					221
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	891	2	94	9	N	85	161	1			145

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					28
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					28
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					28
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					28
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					28
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					28

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					18
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					18
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					18
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					18
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 227088 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3985 - 3989

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	700	N	180	-0-	-520	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					62
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					62
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					62
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					62
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					62
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	2	N	-0-					23
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	N	-0-					23
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					23
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	N	-0-					23
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	2	N	-0-					23

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
ANDREWS OPERATING, INC. 025135
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					34
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					34
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					34
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					34
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					34
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					34

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	570	N	142	-0-	-428	-0-	142	2			N	-0-					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-

SEALY WELL #: 1 RRCID -> 098510 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4104 - 4112

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

11	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	504	N	387	-0-	-117	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	2			N	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

11	1629	N	347	-0-	-1282	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISH CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
MAC OPERATING 519578
BRISCO, D. WELL #: 2 RRCID -> 021377 COMPL. DATE 09/01/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4410 - 4423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	2	1	9	N	1					66
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	589	2	1	9	N	1					67
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					67
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					67
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					67
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					67

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	552	2	32	9	N	29					113
12	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					113
01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					113
02	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					113
03	401	R	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	109	1			7
*04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					12

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	284	R	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	N	1					71
12	303	R	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	N	2					73
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3					76
*02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	276	3	4	9	N	4					80
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					80
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					80

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

11	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	196	#	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	330	#	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	#	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	#	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	#	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	#	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	#	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	64	-0-	-116	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	186	#	31	-0-	-155	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	#	8	-0-	-76	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	#	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	124	#	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	124	#	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	84	#	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					92
12	155	#	8	-0-	-147	-0-	8	3			N	-0-					92
01	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					92
02	56	#	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					92
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					92
*04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					92

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					97
12	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					97
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					97
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					97
03	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					97
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1061	-0-	-379 B	-0-	1058	3	3	9	N	3					59
12	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1198	3	9	9	N	8					67
01	1331	N	1331	-0-	-0- B	-0-	1322	3	9	9	N	8					75
02	1306	N	1306	-0-	-0- B	-0-	1287	3	19	9	N	17					92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	1342	N	1342	-0-	-0- B	-0-	1336	3	6	9	N	5					97
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-					N	NO RPT					97

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					80
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					80

BRECK OPERATING CORP. 089974
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	N	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			N	-0-					114
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	N	3					117
01	2418	N	2186	-0-	-232	-0-	2185	2	1	9	N	1					118
02	2100	N	1938	-0-	-162	-0-	1932	2	6	9	N	5					123
03	2170	N	2113	-0-	-57	-0-	2106	2	7	9	N	6					129
04	2130	N	2041	-0-	-89	-0-	2033	2	8	9	N	7					136

OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					165
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	2			N	-0-					172
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					172
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					172
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	2			N	-0-					172
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					172
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					46
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					46
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			N	-0-					46
02	476	N	255	-0-	-221	-0-	255	3			N	-0-					46
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					46
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					46

MYERS, A. J. 597440
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					30
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					30
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SABRE OPERATING, INC. 742261
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					161
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					161
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					161
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					161
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					161

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					18
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					18
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			N	-0-					18
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					18
03	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1070	2			N	-0-					18
04	1140	N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					18

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					61
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					61
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					61
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					61
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					61
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2019 - P/A 03/25/19

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1039	-0-	-251	-0-	1037	3	2	9	Y	2					71
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	997	3	6	9	Y	5					76
01	DLQ G-10		999	-0-	999	999	999	3			Y	-0-					76
02	DLQ G-10		926	-0-	926	1925	908	3	18	9	Y	16					92
03	DLQ G-10		960	-0-	960	2885	946	3	14	9	Y	13	70	1			35
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2885					Y	NO RPT					35

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	19	-0-	-401	-0-	17	3	2	9	Y	2					52
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	8	9	Y	7					59
01	DLQ G-10		665	-0-	665	665	665	3			Y	-0-					59
02	DLQ G-10		635	-0-	635	1300	614	3	21	9	Y	19					78
03	DLQ G-10		660	-0-	660	1960	642	3	18	9	Y	16	87	1			7
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1960					Y	NO RPT					7

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	38	-0-	-82	-0-	37	3	1	9	Y	1					20
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1					21
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	38	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		9	-0-	9	47	5	3	4	9	Y	4					25
03	DLQ G-10		7	-0-	7	54	4	3	3	9	Y	3	17	1			11
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	54					Y	NO RPT					11

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	3			N	-0-					-0-
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
01	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

11	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	223	2	33	9	N	30					57
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	N	7					64
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					64
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					64
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					64
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					64

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	2			N	-0-					19
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					19
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					19
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					19
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					19
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	818	3			N	-0-					52
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					52
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					52
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	752	2			N	-0-					52
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	829	2	1	9	N	1					53
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					53

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 057350 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					32
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					32
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					32
02	112 N	6	-0-	-106	-0-	6	3			N	-0-					32
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					32

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	360 N	237	-0-	-123	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	279 N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
01	372 N	194	-0-	-178	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					105
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					105
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					105
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					105
03	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					105
04	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					105

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					54
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					54
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

GILLESPIE (4530) 34870 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 101181 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4532 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	2			Y	-0-					101
12	DLQ G-10		298	-0-	298	609	298	2			Y	-0-					101
01	904	R	295	-0-	-609	-0-	295	2			Y	-0-					101
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	464	2	2	9	Y	2					103
03	807	R	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1					104
04	150	#	33	-0-	-117	-0-	30	2	3	9	Y	3					107

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					50
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					50
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					50
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					50
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					50

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. WELL #: 1 T RRCID -> 224178 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5401 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - P/A 11/15/18

LKM OIL & GAS 504579
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					75
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					75
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MYERS, A. J. 597440
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					11
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					11
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					11
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					11
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					11
*04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					11

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

03	248	X	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	240	X	108	-0-	-132	-0-	108	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	3			N	-0-					162
12	713	N	543	-0-	-170	-0-	543	3			N	-0-	103	0			59
01	744	N	314	-0-	-430	-0-	314	3			N	-0-					59
02	448	N	233	-0-	-215	-0-	233	3			N	-0-					59
03	558	N	327	-0-	-231	-0-	327	3			N	-0-					59
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					59

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					11
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					11
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					11
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					11
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					11
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2					2

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
MANSFIELD WELL #: 1 RRCID -> 157488 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					59
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					59
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					59
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					59
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					59
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					59

STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	276	3	2	9	N	2					156
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					156
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					156
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					156
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					156
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					156

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	427	3	84	9	N	76	66	1			10
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					10

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC //CONT.// 314165
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	259	3	6	9	N	5					20
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	272	3	119	9	N	108					128
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					128
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					128
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					128
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					128

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5799 - 5827

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 11085

03	11748	X	663	-0-	-11085	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: 1 RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					105
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					105
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	N	1					106
02	308	N	204	-0-	-104	-0-	202	3	2	9	N	2					108
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					108
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	164	3			N	-0-					108

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

11	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	2	9	9	N	8					85
12	1426 N	1421	-0-	-5	-0-	1410	2	11	9	N	10					95
01	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					95
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1286	2	8	9	N	7					102
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1423	2	46	9	N	42					144
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1121	2	44	9	N	40					184

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2018 - PLUGGED 12/0518

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					7
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					7
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					7
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					7
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					7
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					49
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					49
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					49
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					49
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					49
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-					76
12	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					76
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	169	2			N	-0-					76
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					76
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					76
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					76

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) //CONT.// 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					22
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					22
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					22
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					22
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					22
04	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

11	1449	N	574	-0-	-875	-0-	574	3			Y	-0-					72
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	598	3	10	9	Y	9					81
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	554	3	7	9	Y	6					87
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	511	3	19	9	Y	17					104
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	547	3	8	9	Y	7					111
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					111

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

11	3000	N	862	-0-	-2138	21	862	3			Y	-0-					114
12	934	N	913	-0-	-21	-0-	898	3	15	9	Y	14					128
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	3	11	9	Y	10					138
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	767	3	28	9	Y	25					163
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	3	12	9	Y	11					174
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					174

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

11	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	57	3	10	9	Y	9					238
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	58	3	4	9	Y	4					242
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	57	3	8	9	Y	7					249
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	53	3	6	9	Y	5	42	1			212
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	3	7	9	Y	6					218
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					218

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	3	Y	-0-					16
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	1	1	174	3	Y	-0-					16
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	1	1	172	3	Y	-0-					16
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	1	1	156	3	Y	-0-					16
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					16
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					16

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					76
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					76
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					76
*02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					76
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
12	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
01	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	698	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	#	1994	-0-	-2356	-0-	1764	2	230	9	N	209	171	1			271
12	3317	#	2214	-0-	-1103	-0-	2005	2	209	9	N	190	167	1			294
01	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	2121	2	184	9	N	167	167	1			294
02	2247	R	2247	-0-	-0-	-0-	2098	2	149	9	N	135	166	1			263
*03	2513	R	2513	-0-	-0-	-0-	2362	2	151	9	N	137	164	1			236
*04	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	2184	2	121	9	N	110					346

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 11 RRCID -> 050991 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 3675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					407
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					407
01	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					407
02	140	#	101	-0-	-39	-0-	101	2			N	-0-					407
03	155	#	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					407
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	#	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					1330
12	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					1330
01	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					1330
02	308	#	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					1330
03	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					1330
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	#	68	-0-	-16	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	#	1336	-0-	-74	-0-	1336	2			N	-0-					263
12	1457	#	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					263
01	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	1304	2			N	-0-					263
02	1260	#	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					263
*03	1485	R	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					263
04	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	643	R	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	N	1					92
12	735	R	735	-0-	-0-	-0-	729	2	6	9	N	5					97
01	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	N	3					100
02	560	#	557	-0-	-3	-0-	554	2	3	9	N	3					103
03	651	R	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	90	1			13
04	600	#	549	-0-	-51	-0-	549	2			Y	-0-					13

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BRATCHER-RAGSDALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102187 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4946 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (K-3) //CONT.// 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RAGSDALE WELL #: 1 RRCID -> 128630 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5185 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
YOUNG, WM. B. ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 086823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 5824 - 5842

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMAHON, MARJORIE WELL #: 2 RRCID -> 097874 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5752 - 5768

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMAHON, MAJORIE WELL #: 4 RRCID -> 105005 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6246 - 6278

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

HARRIS-PRICE (CADDO) 39261 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 203724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6148 PERF. 5656 - 5758

11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	191	3	110	9	N	100					124
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	166	1			37
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	265	166	1			136
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 33853 11/27/2018

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	588	N	239	-0-	-349	-0-	239	3			N	-0-					49
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					49
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: 1L RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	#	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					5
12	651	#	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					5
01	651	#	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					5
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					5
03	527	#	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					5
04	510	#	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LANE OPERATING COMPANY 484815
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	159	3	15	9	N	14					51
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					51
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					51
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	148	3	56	9	N	51					51
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: 2 RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - PLUGGED 08/20/18

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	315	-0-	315	315	315	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	228	-0-	228	543	228	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	388	-0-	388	931	388	3			N	-0-					-0-
02		540	-0-	-0-	-540	391					N	-0-					-0-
03		391 N	-0-	-0-	-391	-0-					N	-0-					-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					4
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					4
01		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					4
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					4
03		124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					4
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					4

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	150	2	9	9	N	8					76
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	N	3					79
01		93 N	91	-0-	-2	-0-	90	2	1	9	N	1					80
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	140	2	2	9	N	2	76	1			6
03		166 N	166	-0-	-0-	-0-	155	2	11	9	N	10					16
*04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	90	2	11	9	N	10					26

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	104	1	1332	2	N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	125	1	1546	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	NO RPT	-0-	-1316	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IVY (MISS.) 44860 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
IVY WELL #: 2 RRCID -> 219594 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4534 PERF. 4454 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		100	-0-	100	1074	100	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		100	-0-	100	1174	100	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		100	-0-	100	1274	100	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		100	-0-	100	1374	100	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		100	-0-	100	1474	100	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1474					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	574	-0-	-266	-0-	574	2			N	-0-					15
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					15
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	2	11	9	N	10					25
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					25
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					25
04	900	N	706	-0-	-194	-0-	706	2			N	-0-					25

SLUSHER WELL #: 1 RRCID -> 201821 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					68
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					68
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					68
*04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					68

ANNA WELL #: 1 RRCID -> 203481 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6080 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
RUBY WELL #: 1 RRCID -> 267646 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 4990 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	X	1185	-0-	-915	-0-	1185	2			N	-0-					95
12	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2119	2	25	9	N	23					118
01	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2015	2	30	9	N	27	102	1			43
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	1764	2	25	9	N	23					66
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2234	2	11	9	N	10					76
04	2070	X	1801	-0-	-269	-0-	1800	2	1	9	N	1					77

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5364	2	11	9	N	10					93
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					93
01	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3011	2	6	9	N	5					98
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3728	2	6	9	N	5					103
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4983	2	11	9	N	10					113
*04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	N	6					119

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	589	-0-	-311	-0-	589	2			N	-0-					16
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					16
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	964	2	11	9	N	10					26
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					26
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	2			N	-0-					26
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	2			N	-0-					26

DUERSON WELL #: 1G RRCID -> 269508 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5190 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					59
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					59
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					59
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					59
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					59
04	1290	N	1164	-0-	-126	-0-	1164	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1					83
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1					84
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	N	1					85
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					85
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					85
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					85

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					14
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					14
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	197	2			N	-0-					14
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					14
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					20
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					20
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					20
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					20
04	840	N	473	-0-	-367	-0-	473	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

11	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			N	-0-					56
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					56
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	752	2	121	9	N	110	161	1			5
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	N	6					11
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	608	2	9	9	N	8					19
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	709	2	13	9	N	12					31

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT		73	-0-	73	73	72	2	1	9	N	1					49
03	101	X	28	-0-	-73	-0-	28	2			N	-0-					49
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					49

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					46
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					46
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					46
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					46
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					46
04	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	339	2	13	9	N	12					65
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	N	10					75
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					84
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	367	2	9	9	N	8					92
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	472	2	9	9	N	8					100
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	352	2	6	9	N	5					105

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1					50
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					51
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	88	2	1	9	N	1					52
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	62	2	1	9	N	1					53
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					54
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	80	2	145	9	N	132	184	1			2

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					61
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					61
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					61
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					61
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					61
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					22
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					15
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					15
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					15
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					15
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					83
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					83
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					83
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					83
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					83
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					83

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	N	1					16
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	N	1					17
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	199	2	1	9	N	1					18
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					19
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	245	2	157	9	N	143	157	1			5
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	249	2	33	9	N	30					35

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					46
12	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					46
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					46
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					46
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					46
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					46

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					44
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					44
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					44
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	53	2			N	-0-					44
03	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					44
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					44

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					35
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	2	1	9	N	1					36
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	175	2	1	9	N	1					37
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	115	2	1	9	N	1					38
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1					39

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	330	-0-	-240	-0-	329	2	1	9	N	1					80
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	361	2	1	9	N	1					81
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	579	2	1	9	N	1					82
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1					83
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					84
04	570	N	389	-0-	-181	-0-	388	2	1	9	N	1					85

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1					60
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1					61
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					61
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					61
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					61
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					121
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					121
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					122
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	1					123

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					158
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					158
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					158
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					158
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					158
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					158

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					25
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					25
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					25
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					25
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					25
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	165	X	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	N	1					78
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					79
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	N	1					80
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					80
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					80
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					50
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					50
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					50
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					50
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					50
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					85
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	N	1					86
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	2	1	9	N	1					87
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					88
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					89

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	789	2	34	9	N	31					105
12	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					105
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					105
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	705	2			N	-0-					105
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					105
*04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	739	2	62	9	N	56	160	1			1

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	2			N	-0-					160
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					160
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					160
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	803	2			N	-0-					160
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	N	22	167	1			15
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					15

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					1
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					1
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					1
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					1

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					139
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					139
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					139
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					139
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					139
04	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	2			N	-0-					139

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					33
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1456	-0-	-14	-0-	1356	2	100	9	N	91	167	1			60
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1351	2	47	9	N	43					103
01	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	1328	2	45	9	N	41					144
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1208	2	73	9	N	66	157	1			53
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1270	2	65	9	N	59					112
04	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	1152	2	89	9	N	81	162	1			31

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	659	-0-	-541	-0-	659	2			N	-0-					7
12	1240	N	787	-0-	-453	-0-	787	2			N	-0-					7
01	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	2			N	-0-					7
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					7
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	1					8
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	3					11

WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 6225

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

11	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6337	2			N	-0-					3
12	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	6493	2			N	-0-					3
01	7223	X	6381	-0-	-842	-0-	6381	2			N	-0-					3
02	6524	X	5598	-0-	-926	-0-	5598	2			N	-0-					3
03	6541	X	5784	-0-	-757	-0-	5784	2			N	-0-					3
*04	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					3

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					24
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					24
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					24
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					24
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					24
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					24

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	2	1	9	N	1					103
12	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					103
01	713	N	601	-0-	-112	-0-	597	2	4	9	N	4					107
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					107
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					107
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1					108

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		14	-0-	14	33	14	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	37	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	5	7			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8					Y	1					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					8
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	7			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 8 RRCID -> 203695 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6038 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	46	N	-0-	-0-	-46	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	7			38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

11	840	N	758	-0-	-82	-0-	700	2	58	9	N	53					143
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	715	2	59	9	N	54					197
01	806	N	696	-0-	-110	-0-	635	2	61	9	N	55	177	1			75
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	567	2	46	9	N	42					117
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	640	2	51	9	N	46	32	1			131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					77
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					77
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					77
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					32
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	15	7			17
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					140
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					140
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2585	2	3	9	N	3					143
02	2128	X	2127	-0-	-1	-0-	2125	2	2	9	N	2					145
03	2356	X	2108	-0-	-248	-0-	2098	2	10	9	N	9	154	1			-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1050	2	14	9	N	13					155
12	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1023	2	13	9	N	12					167
01	1178	N	870	-0-	-308	-0-	861	2	9	9	N	8					175
02	980	N	758	-0-	-222	-0-	746	2	12	9	N	11	178	1			8
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	770	2	6	9	N	5					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					23
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					23
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					23
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	2	7			21
*03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					115
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	930	1	40	2	N	-0-					115
01	620	N	133	-0-	-487	-0-	133	2			N	-0-					115
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					115
03	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					115
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					88
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					88
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					88
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					88
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4948 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					152
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135	1			17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5031 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					57
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					57
01	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	2			N	-0-					57
*02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1128	2	1	9	N	1					58
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	900	1	7698	2	N	88	161	1			97
							97	9									
12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	926	1	7771	2	N	103	160	1			40
							113	9									
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5024	2	86	9	N	78					118
*02	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6123	2	124	9	N	113					231
*03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7615	2	103	9	N	94	304	1			21
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					21

HAMMAN A WELL #: 3 RRCID -> 278798 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5006 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					1
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					1
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					1
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	15					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5275 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	34	2	25	9	N	23					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 10 RRCID -> 279766 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5237 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					2
*02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1014	2	9	9	N	8					10
*03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1266	2	153	9	N	139	80	1			69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 280972 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5102 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	54	2	12	9	N	11					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	31					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

SEWELL WELL #: 15 RRCID -> 282515 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5084 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JW NASH WELL #: 1 RRCID -> 283616 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5182 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	900	1	55	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39	9	N	35					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

11	510	#	191	-0-	-319	-0-	191	2			N	-0-					177
12	1085	#	804	-0-	-281	-0-	804	2			N	-0-					177
01	1085	#	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					177
02	980	#	617	-0-	-363	-0-	617	2			N	-0-					177
03	1023	#	713	-0-	-310	-0-	713	2			N	-0-					177
04	780	#	732	-0-	-48	-0-	732	2			N	-0-					177

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

11	1229	R	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					18
12	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					18
01	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					18
02	1177	R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					18
03	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					18
04	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					18

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					154
12	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					154
01	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					154
02	140	#	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					154
03	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					154
04	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					154

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					64
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					67
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					60
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
01	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					60
02	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					60
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					60
04	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					60

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	248	#	82	-0-	-166	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	224	#	77	-0-	-147	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	248	#	83	-0-	-165	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	902	R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					20
12	992	#	716	-0-	-276	-0-	716	3			N	-0-					20
01	1096	R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					20
02	980	#	903	-0-	-77	-0-	903	3			N	-0-					20
03	1085	#	959	-0-	-126	-0-	959	3			N	-0-					20
04	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					20

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	217	#	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	217	#	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	196	#	96	-0-	-100	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	112	#	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	124	#	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	#	33	-0-	-477	-0-	33	2			N	-0-					43
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	4					47
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					47
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	1					48
03	457	R	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2					50
*04	608	R	608	-0-	-0-	-0-	601	2	7	9	N	6					56

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					210
12	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					210
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					210
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					210
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					210

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	#	286	-0-	-74	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
01	310	#	255	-0-	-55	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
02	280	#	209	-0-	-71	-0-	39	1	170	2	N	-0-					-0-
03	310	#	247	-0-	-63	-0-	32	1	215	2	N	-0-					-0-
*04	300	#	269	-0-	-31	-0-	32	1	237	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
12	68	R	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	N	-0-					-0-
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
*04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

11	128	R	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	N	-0-					95
12	136	R	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	N	-0-					95
01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					95
02	213	R	213	-0-	-0-	-0-	87	1	126	2	N	-0-					95
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	N	-0-					95
*04	164	R	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

11	300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					26
12	310	#	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					26
01	310	#	72	-0-	-238	-0-	72	2			N	-0-					26
02	280	#	65	-0-	-215	-0-	65	2			N	-0-					26
03	310	#	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					26
04	270	#	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-					26

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1B RRCID -> 253458 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2857 - 2860

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN OIL 528422
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOHICAN EXPLORATION, LLC 573677
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	#	45	-0-	-1071	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	330	#	251	-0-	-79	-0-	251	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

11	150	#	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	155	#	1	-0-	-154	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES WELL #: 4 RRCID -> 169231 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5129 - 5136

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - P/A 03/14/18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5100 - 5454

11	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	25					25
04	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					25

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PINE CREEK OPERATING LLC 665645
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	#	575	-0-	-325	-0-	574	3	1	9	N	1					74
12	899	#	325	-0-	-574	-0-	325	3			N	-0-					74
01	899	#	61	-0-	-838	-0-	61	3			N	-0-					74
02	784	#	70	-0-	-714	-0-	70	3			N	-0-					74
03	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					74
04	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					74

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	276	2	2	9	N	2					70
12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2					72
01	398	R	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2					74
02	273	R	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					77
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					77
04	240	#	135	-0-	-105	-0-	122	2	13	9	N	12					89

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					18
12	155	#	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					18
01	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	3			N	-0-					18
02	84	#	22	-0-	-62	-0-	22	3			N	-0-					18
03	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					18
04	90	#	16	-0-	-74	-0-	16	3			N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					47
12	433	R	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	3					50
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	355	3	10	9	N	9					59
02	256	R	256	-0-	-0-	-0-	254	3	2	9	N	2					61
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					61
*04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280		-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
12	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
01	2356		-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	#	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	11	#	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	11	#	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	336	#	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	#	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					151
12	992	#	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					151
01	1023	#	909	-0-	-114	-0-	909	3			N	-0-					151
02	952	#	704	-0-	-248	-0-	704	3			N	-0-					151
03	1054	#	957	-0-	-97	-0-	957	3			N	-0-					151
04	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	3			N	-0-					151

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	#	799	-0-	-11	-0-	795	3	4	9	N	4					36
12	837	#	800	-0-	-37	-0-	798	3	2	9	N	2					38
01	837	#	822	-0-	-15	-0-	819	3	3	9	N	3					41
02	756	#	745	-0-	-11	-0-	743	3	2	9	N	2					43
03	837	#	822	-0-	-15	-0-	820	3	2	9	N	2					45
04	810	#	777	-0-	-33	-0-	774	3	3	9	N	3					48

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	298	R	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	N	6					45
12	301	R	301	-0-	-0-	-0-	295	3	6	9	N	5					50
01	303	R	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5					55
02	268	R	268	-0-	-0-	-0-	264	3	4	9	N	4					59
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	287	3	33	9	N	30					89
04	270	#	181	-0-	-89	-0-	180	3	1	9	N	1					90

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					13
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					13
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	N	2					15
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	#	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-					6
12	372	#	290	-0-	-82	-0-	279	3	11	9	N	10					16
01	372	#	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					16
02	336	#	238	-0-	-98	-0-	221	3	17	9	N	15					31
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	220	3	11	9	N	10					41
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					41

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					9
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	N	3					12
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					12
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	N	3					15
03	585	R	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					15
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					15

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

11	644	R	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	N	-0-					-0-
12	590	R	590	-0-	-0-	-0-	41	1	549	2	N	-0-					-0-
01	564	R	564	-0-	-0-	-0-	40	1	524	2	N	-0-					-0-
02	392	#	1	-0-	-391	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	649	R	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					25
12	93	#	90	-0-	-3	-0-	89	2	1	9	N	1					26
01	93	#	66	-0-	-27	-0-	65	2	1	9	N	1					27
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					27
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					28

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE 06/07/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

11	120	#	96	-0-	-24	-0-	95	2	1	9	N	1					26
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27
02	84	#	47	-0-	-37	-0-	46	2	1	9	N	1					28
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					28
*04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					29

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

11	120	#	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					26
12	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					26
01	93	#	67	-0-	-26	-0-	66	2	1	9	N	1					27
02	84	#	46	-0-	-38	-0-	46	2			N	-0-					27
03	93	#	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	N	1					28
*04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					28

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

NOWAK-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 282608 COMPL. DATE 03/07/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2150 - 2170

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1897	3	11	9	N	10					70
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2100	3	110	9	N	100	170	1			-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2047	3	22	9	N	20					20
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	3	22	9	N	20					40
03	2201	N	2015	-0-	-186	-0-	2004	3	11	9	N	10					50
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2166	3	11	9	N	10					60

AQUATECH SALTWATER DISPOSAL, LLC 028626
RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					124
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					124
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					124
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					124
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					124
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					124

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	143	1	821	2	N	-0-					-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	143	1	866	2	N	-0-					-0-
01	930	N	728	-0-	-202	-0-	143	1	585	2	N	-0-					-0-
02	840	N	399	-0-	-441	-0-	143	1	256	2	N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	143	1	1241	2	N	-0-					-0-
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	143	1	1046	2	N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	123	-0-	-597	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	49	-0-	-221	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					16
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					16
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					16
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					16
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					16
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					16

RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1547	3	6	9	Y	5					68
12	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1451	3	3	9	Y	3					71
01	1643	N	1072	-0-	-571	-0-	1068	3	4	9	Y	4					75
02	1456	N	1236	-0-	-220	-0-	1230	3	6	9	Y	5					80
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1383	3	6	9	Y	5					85
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1411	3	9	9	Y	8					93

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					36
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					36
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					36
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					36
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					36
*04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					36

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					45
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					45
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					45
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	3			N	-0-					45
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					45
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					45

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					24
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					24
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					24
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					24

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					24
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					24
02	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					24
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					24
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	75	1	277	2	Y	-0-					71
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	80	1	292	2	Y	-0-					71
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	76	1	276	2	Y	-0-					71
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	71	1	248	2	Y	1					72
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	80	1	303	2	Y	-0-					72
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	81	1	302	2	Y	-0-					72

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN, BLAKE 350160
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					13
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					13
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					13
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	3			N	-0-					13
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					13
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					126
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					126
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					126
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					126
03	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					126
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					126

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					44
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					44
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					44
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					44
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

11	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	N	-0-					44
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	16	1	251	2	N	-0-					44
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	17	1	274	2	N	-0-					44
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	108	1	288	2	N	-0-					44
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	84	1	248	2	N	-0-					44
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	66	1	273	2	N	-0-					44

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	35	1	252	2	N	-0-					90
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	34	1	243	2	N	-0-					90
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	35	1	248	2	N	-0-					90
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	112	1	229	2	N	-0-					90
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	112	1	378	2	N	-0-					90
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	108	1	548	2	N	-0-					90

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

11	60	N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	8	1	27	2	N	-0-					11
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	8	1	28	2	N	-0-					11
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	N	-0-					11
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	N	-0-					11
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	2	N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

11	2792	N	520	-0-	-2272	-0-	520	2			Y	-0-					6
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	537	2	1	9	Y	1	5	1			3
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	2	1	9	Y	1					4
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					4
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					4

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	75	1	836	2	N	-0-					1
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	49	1	548	2	N	-0-					1
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	N	-0-					1
02	756	N	603	-0-	-153	-0-	25	1	578	2	N	-0-					1
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	25	1	649	2	N	-0-					1
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	25	1	580	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	#	4302	-0-	-198	-0-	110	1	4192	2	N	-0-					22
12	4650	#	4364	-0-	-286	-0-	112	1	4252	2	N	-0-					22
01	4557	#	4166	-0-	-391	-0-	107	1	4059	2	N	-0-					22
02	4032	#	3859	-0-	-173	-0-	112	1	3747	2	N	-0-					22
03	4433	#	4244	-0-	-189	-0-	124	1	4120	2	N	-0-					22
04	4290	#	4044	-0-	-246	-0-	120	1	3924	2	N	-0-					22

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					20
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					20
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

NALL OIL & GAS 599295
HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	87	1	425	2	N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33	-0-	93	1	432	2	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	2	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	84	1	372	2	N	-0-					-0-
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	81	1	383	2	N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	400	2	51	9	N	46					46
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					46

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					14
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					75
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					75
01	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					75
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	2			N	-0-	19	7			56
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-	50	1			6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

OXENERGY INCORPORATED 630140

STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PERRY OPERATING INC. 656847

SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					233
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					234
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					236
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. //CONT.// 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					30
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					30
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					30
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					30
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6011 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		432	-0-	432	432	381	2	51	9	N	46	102	1			110
12	0		335	-0-	335	767	329	2	6	9	N	5					115
01	0		127	-0-	127	894	125	2	2	9	N	2	88	1			29
02	0		-0-	-0-	-0-	894					N	-0-					29
*03	899		5	-0-	-894	-0-	5	2			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1449		1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					92
*09	1883		1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					92
*10	1837		1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					92
*11	1625		1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					92
*12	1563		1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					92
*01	1561		1561	-0-	-0-	-0-	1521	2	40	9	N	36					128
*02	1299		1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					128
*03	1347		1347	-0-	-0-	-0-	1329	2	18	9	N	16	144	1			-0-
04	510		NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					24
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					24
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					24
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	555	2	6	9	N	5					29
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					29
04	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2			N	-0-					29

HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-					2
12	775	N	62	-0-	-713	-0-	62	2			N	-0-					2
01	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					2
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					2
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					2
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			N	-0-					2

CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 3 RRCID -> 228770 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5338 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					17
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					17
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					17
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					17
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					17

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629

WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					22
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					22
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					22
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					22
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					22
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					14
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					14
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					14
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					19
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					19
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					19
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					19
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					28
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	2	N	-0-					28
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					28
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	3	1	125	2	N	-0-					28
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	2	N	-0-					28
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					28

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
GILMORE-SAMUELS WELL #: 8 RRCID -> 067098 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 3290 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2019 - PLUGGED 03/08/19

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					59
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					59
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					59

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	335	2	1	9	N	1					128
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	202	2	6	9	N	5					133
01	589	N	164	-0-	-425	-0-	164	2			N	-0-					133
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	169	2			N	-0-					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					133

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

11	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					38
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					38
01	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					38
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					38
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					38
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					38

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					23
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					23
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					23
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					23
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					23
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					23

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

11	14B2	EXT	76	-0-	76	402	76	3			N	-0-					-0-
12	65	X	65	-0-	-0-	402	65	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	55	-0-	55	457	55	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	119	-0-	119	576	119	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	110	-0-	110	686	110	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	85	-0-	85	771	85	3			N	-0-					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

01	DELQ	PR	2198	-0-	2198	2198	2198	3			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	2139	-0-	2139	4337	2139	3			N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	4337					N	NO RPT					-0-
04	3090		NO RPT	-0-	-3090	1247					N	NO RPT					-0-

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018 - P/A 03/22/18

T. R. PRODUCTION, INC. 834151
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					16
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					16
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					16
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					16
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					16
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	7			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					63
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					63
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					63
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					63
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					63
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					63

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					61
12	589	N	211	-0-	-378	-0-	211	3			N	-0-					61
01	434	N	241	-0-	-193	-0-	241	3			N	-0-					61
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					61
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					61
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
01	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

*05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					63
*06	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					63
*07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					63
*08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					63
*09	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	3			N	-0-					63
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					63
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					63
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					63
*01	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					63
*02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			N	-0-					63
*03	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					63
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					90

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

11	2100	N	1978	-0-	-122	-0-	1978	3			N	-0-					78
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					78
01	2201	N	2084	-0-	-117	-0-	2084	3			N	-0-					78
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					78
03	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					78
04	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	1920	3			N	-0-					78

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

11	2880	#	2872	-0-	-8	-0-	2850	2	22	9	N	20					153
12	3069	#	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					153
01	3069	#	1846	-0-	-1223	-0-	1840	2	6	9	N	5	148	7			10
02	2772	#	1611	-0-	-1161	-0-	1611	2			N	-0-					10
03	3038	#	1803	-0-	-1235	-0-	1803	3			N	-0-					10
04	3390		1701	-0-	-1689	-0-	1701	3			N	-0-					10

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	46	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	79	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	78	1	284	3	Y	-0-					-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					31
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					31
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					31
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	54	1	241	2	N	91	166	1			10
							100	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	295	2	N	41					51
							45	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	59					110
							65	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	50	1	271	2	N	71	169	1			12
							78	9									
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	56	1	254	2	N	43					55
							47	9									
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	54	1	310	2	N	30					85
							33	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					39
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					39
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					39
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					39
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					39
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					6
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					6
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					6
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					6
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					6
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	258	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					21
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					21
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					21
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					21
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					21
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					29
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					29
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					29
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					26
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					26
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					26
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					26

XPLORE OPERATING, LLC 946023
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					20
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					20
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					20
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	340	3	28	9	N	25					45
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			38
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			40

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BROWNE WELL #: 1 RRCID -> 120844 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5082 - 5221

11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			85
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2	N	-0-			85
01	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-			85
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			85
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-			85
*04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-			85

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					36
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					36

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	492	N	492	-0-	-0-	B	-0-	34	1	458	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	30	1	394	2	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	B	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	B	-0-	38	1	498	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	228	-0-	-312		-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
12	558	N	119	-0-	-439		-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
01	465	N	182	-0-	-283		-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224		-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58		-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	128	-0-	-52		-0-	128	3			N	-0-					91
12	218	N	218	-0-	-0-		-0-	216	3	2	9	N	2					93
01	199	N	199	-0-	-0-		-0-	199	3			N	-0-					93
02	146	N	146	-0-	-0-		-0-	145	3	1	9	N	1					94
03	217	N	143	-0-	-74		-0-	142	3	1	9	N	1					95
04	180	N	137	-0-	-43		-0-	136	3	1	9	N	1					96

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					70
12	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					70
01	310	#	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					70
02	280	#	106	-0-	-174	-0-	106	3			N	-0-					70
03	217	#	75	-0-	-142	-0-	75	3			N	-0-					70
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
PHILLIPS-SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 184438 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5108 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-	70	7			13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	540					Y	-0-					13
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	540					Y	NO RPT					13

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

11	12106	R	2102	-0-	-10004	-0-	130	1	1922	2	Y	45						202
							50	9										
12	2728	#	2029	-0-	-699	-0-	125	1	1850	2	Y	49	170	1	3	8		78
							54	9										
01	2728	#	2069	-0-	-659	-0-	127	1	1883	2	Y	54	8	8				124
							59	9										
02	2212	#	1976	-0-	-236	-0-	196	1	1723	2	Y	52	6	8				170
							57	9										
03	2170	#	1861	-0-	-309	-0-	217	1	1620	2	Y	22	7	8				185
							24	9										
04	2100	#	2076	-0-	-24	-0-	217	1	1812	2	Y	43	160	1	5	8		63
							47	9										

LOVING, OLIVER ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 283975 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4343 - 4783

11	210	#	97	-0-	-113	-0-	7	1	90	2	N	-0-						-0-
12	217	#	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	2	N	-0-						-0-
01	124	#	99	-0-	-25	-0-	8	1	91	2	N	-0-						-0-
02	112	#	91	-0-	-21	-0-	7	1	84	2	N	-0-						-0-
03	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-						-0-
04	90	#	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-						-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

11	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-						-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	2	N	-0-						-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-						-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-						-0-
03	248	N	20	-0-	-228	-0-	4	1	16	2	N	-0-						-0-
*04	60	N	18	-0-	-42	-0-	5	1	13	2	N	-0-						-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018 - PLUGGED 05/15/18

GREEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018 - P/A 05/10/18

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

11	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	248	#	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

11	300	#	263	-0-	-37	-0-	253	3	10	9	N	9					247
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	6					253
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	4					257
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					257
03	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					257
04	270	#	66	-0-	-204	-0-	63	3	3	9	N	3					260

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

11	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					110
12	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	83	1			27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*03	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
OXXN 630579
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			N	-0-					23
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					23
*02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					23
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					77
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					77
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					77
02	812	N	335	-0-	-477	-0-	335	2			N	-0-					77
03	775	N	502	-0-	-273	-0-	502	2			N	-0-					77
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					77

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					17
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					39
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					39
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					39
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					93
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	2	-0-	2	7	2	3			N	-0-					75
12	14B2	EXT	1	-0-	1	8	1	3			N	-0-					75
01	14B2	EXT	34	-0-	34	42	34	3			N	-0-					75
02	14B2	EXT	46	-0-	46	88	46	3			N	-0-					75
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					75
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					75

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					39
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	515	2	37	9	N	34					73
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					73
02	448	N	11	-0-	-437	-0-	7	2	4	9	N	4					77
03	558	N	268	-0-	-290	-0-	266	2	2	9	N	2					79
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					82

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	-0-					53
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					53
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					53
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	43	1	14	2	N	-0-					53
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	47	1	37	2	N	-0-					53
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	45	1	9	2	N	-0-					53

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					63
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	3	4	9	N	4	40	1			27
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					27
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					27
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					27
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	364	3	68	9	N	62					89

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	330	N	196	-0-	-134	-0-	194	3	2	9	N	2					2

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					28
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					28
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					28
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					28
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					28
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	#	386	-0-	-124	-0-	80	1	295	2	N	10					71
							11	9									
12	527	#	387	-0-	-140	-0-	80	1	294	2	N	12	45	1			38
							13	9									
01	434	#	310	-0-	-124	-0-	65	1	239	2	N	5					43
							6	9									
02	392	#	354	-0-	-38	-0-	112	1	233	2	N	8					51
							9	9									
03	403	#	360	-0-	-43	-0-	124	1	223	2	N	12					63
							13	9									
*04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	120	1	282	2	N	6	67	1			2
							7	9									

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	#	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-					27
12	682	#	458	-0-	-224	-0-	458	2			N	-0-					27
01	682	#	528	-0-	-154	-0-	528	2			N	-0-					27
02	588	#	384	-0-	-204	-0-	384	2			N	-0-					27
03	589	#	397	-0-	-192	-0-	397	2			N	-0-					27
04	570	#	329	-0-	-241	-0-	329	2			N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					5
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5
02	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					5
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					5
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					5

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	#	381	-0-	-69	-0-	55	1	326	2	N	-0-					-0-
12	434	#	340	-0-	-94	-0-	49	1	291	2	N	-0-					-0-
01	403	#	336	-0-	-67	-0-	48	1	288	2	N	-0-					-0-
02	364	#	347	-0-	-17	-0-	84	1	263	2	N	-0-					-0-
03	403	#	367	-0-	-36	-0-	93	1	274	2	N	-0-					-0-
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	90	1	283	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

11	1710	#	1450	-0-	-260	-0-	100	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1581	#	1281	-0-	-300	-0-	88	1	1193	2	N	-0-					-0-
01	1581	#	1271	-0-	-310	-0-	87	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1428	#	1183	-0-	-245	-0-	112	1	1071	2	N	-0-					-0-
03	1550	#	1248	-0-	-302	-0-	124	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1440	#	1283	-0-	-157	-0-	120	1	1163	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					27
12	310	#	240	-0-	-70	-0-	226	2	14	9	N	13					40
01	310	#	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-					40
02	252	#	148	-0-	-104	-0-	148	2			N	-0-					40
03	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					40
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

11	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					1
12	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					1
01	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					1
02	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					1
04	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					1

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	308	#	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
DURHAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 124388 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5453 - 5473

11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	642	2	7	9	N	6					69
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	652	2	18	9	N	16					85
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	655	2	15	9	N	14					99
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	2			N	-0-					99
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	649	2	11	9	N	10					109
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	627	2	15	9	N	14					123

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
DURHAM "C" WELL #: RRCID -> 128214 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5499 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

11	270	N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					11
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	-0-					11
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					11
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	27	1	213	2	Y	-0-					11
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					11
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					11

DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					52
12	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					52
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-					52
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					52
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					52
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					52

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	1044	-0-	-1856	2630	1020	3	24	9	Y	22					95
12	3100	N	962	-0-	-2138	492	949	3	13	9	Y	12					107
01	1697	N	1205	-0-	-492	-0-	1172	3	33	9	Y	30					137
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1151	3	32	9	Y	29					166
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1247	3	30	9	Y	27	170	1			23
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					23

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2018 - P/A 12/19/18

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					70
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					70
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					70
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-					70
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					70
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					70

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1723	-0-	-47	-0-	150	1	1573	2	N	-0-					28
12	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	152	1	1593	2	N	-0-					28
01	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	149	1	1566	2	N	-0-					28
02	1596	N	1517	-0-	-79	-0-	112	1	1405	2	N	-0-					28
03	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	124	1	1541	2	N	-0-					28
04	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					28

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					14
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					14
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					14
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-					14
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	121	1	101	2	N	-0-					14
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	70	1	99	2	N	-0-					14

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

11	810	N	658	-0-	-152	-0-	70	1	571	2	N	15					102
							17	9									
12	775	N	677	-0-	-98	-0-	67	1	548	2	N	56	100	1			58
							62	9									
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	71	1	579	2	N	22					80
							24	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	112	1	555	2	N	19					99
							21	9									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	124	1	531	2	N	77	53	1			123
							85	9									
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	120	1	365	2	N	21	86	1			58
							23	9									

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

11	570	N	467	-0-	-103	-0-	60	1	407	2	N	-0-					26
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	60	1	406	2	N	-0-					26
01	496	N	378	-0-	-118	-0-	48	1	330	2	N	-0-					26
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	64	1	321	2	N	-0-					26
03	465	N	379	-0-	-86	-0-	71	1	308	2	N	-0-					26
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					26

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

11	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	1377	2			N	-0-					131
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					131
01	1333	N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			N	-0-					131
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1206	2			N	-0-					131
03	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	2			N	-0-					131
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			N	-0-					131

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					16
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					16
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					16
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					16
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					16
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					97
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					97
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					97
*02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-	78	7			19
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					19
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					19

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					125
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					125
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					125
*02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-	105	7			20
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					20
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					20

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1483	-0-	-29	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
*04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4633	3	6	9	N	5					5
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5112	3	185	9	N	168	173	1			-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3479	-0-	-1141	-0-	3479	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
MIKE CHERRYHOMES D UNIT WELL #: RRCID -> 286128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7664 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
MATLOCK WELL #: 2 RRCID -> 269428 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4942 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	2			N	-0-					46
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	2	9	N	2					48
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					48
02	1344	N	960	-0-	-384	-0-	949	2	11	9	N	10					58
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2538	2	9	9	N	8	1	8			65
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1284	2	6	9	N	5	1	8			69

LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					13
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					13
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					13
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					13
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					13
*04	0	W	273	-0-	273	273	273	2			N	-0-					13

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	X	128	-0-	-1042	-0-	98	2	30	9	N	27					135
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	55	2	26	9	N	24					159
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	2	6	9	N	5					164
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	2	6	9	N	5					169
03	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					169
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					170

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 285560 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5736 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 284778 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1070	-0-	-106	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 2 RRCID -> 278828 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5154 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
WYLER WELL #: 1 RRCID -> 278933 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4778 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN A WELL #: 1 RRCID -> 264557 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5004 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	24	7			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					37
12	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					37
01	930	N	543	-0-	-387	-0-	535	2	8	9	N	7					44
*02	2800	N	3433	-0-	633	633	3317	2	116	9	N	105					149
*03	3100	N	4395	-0-	1295	1928	4301	2	94	9	N	85	184	1			50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1928					N	NO RPT					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4841	-0-	-409	-0-	4789	2	52	9	N	47					103
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5497	2	69	9	N	63					166
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5320	2	57	9	N	52	165	1			53
02	4816	X	4486	-0-	-330	-0-	4440	2	46	9	N	42					95
03	5580	X	4360	-0-	-1220	-0-	4307	2	53	9	N	48	35	1			108
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					108

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	N	8					80
12	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4834	2	13	9	N	12					92
01	3100	N	3550	-0-	450	450	3546	2	4	9	N	4					96
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					96
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	100	171	1			25
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					25

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	217	2	14	9	N	13					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HAMMAN C WELL #: 1 RRCID -> 280790 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5167 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	77	2	61	9	N	55					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	10					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5396 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					15
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	838	-0-	-482	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	48	-0-	-1347	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	231	-0-	-1040	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	784	N	408	-0-	-376	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	495	2	77	9	N	70					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 282477 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4722 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	N	12					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	2	62	9	N	56					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					29
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	59	2	4	9	N	4					33
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	71	2	63	9	N	57					90
*02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-	2	7			88
*03	3100	N	4932	-0-	1832	1832	4932	2			N	-0-					88
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1832					N	NO RPT					88

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5505 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	38	2	8	9	N	7					130
12	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					130
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2					132
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					132
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

COCA COLA WELL #: 37 RRCID -> 282512 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5000 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

SEWELL WELL #: 9 RRCID -> 282516 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5206 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					10
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					10
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					18
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	35	2	63	9	N	57					75
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	457	2	8	9	N	7	72	1			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 282540 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 4723 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	670	2			N	-0-					2
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			N	-0-					2
01	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					2
*02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	658	2	124	9	N	113	104	1			11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	232	2	12	9	N	11					113
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	219	2	10	9	N	9					122
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	387	2	20	9	N	18					140
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			N	-0-	17	7			123
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	184	2	3	9	N	3					126
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4987 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	756	N	569	-0-	-187	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	218	195	1			23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 282602 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5392 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					1
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					1
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					1
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	150	2	30	9	N	27					28
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2006	2	208	9	N	189	174	1			43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	972	2	22	9	N	20					20
*02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2184	2	6	9	N	5					25
*03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2621	2	139	9	N	126	120	1			31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283634 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5068 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	62	2	29	9	N	26					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2780	N	2708	-0-	-72	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
*03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1553	2	132	9	N	120					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	532	2	58	9	N	53					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3246	-0-	-264	-0-	3246	2			N	-0-					50
12	3503	X	3188	-0-	-315	-0-	3188	2			N	-0-	49	1			1
01	3503	X	1732	-0-	-1771	-0-	1732	2			N	-0-					1
02	3080	X	1589	-0-	-1491	-0-	1589	2			N	-0-					1
03	3410	X	2716	-0-	-694	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	3240	X	1851	-0-	-1389	-0-	1851	2			N	-0-					1

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	3663	-0-	-2547	-0-	3663	2			N	-0-					61
12	6169	X	3742	-0-	-2427	-0-	3742	2			N	-0-					61
01	6293	X	3810	-0-	-2483	-0-	3810	2			N	-0-					61
02	5684	X	4503	-0-	-1181	-0-	4492	2	11	9	N	10					71
*03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8308	2	57	9	N	52					123
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					123

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2307	2	39	9	N	35	63	1			73
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2218	2	32	9	N	29					102
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1160	2	17	9	N	15					117
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					117
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					125
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					63
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					63
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	1714	-0-	-956	-0-	1692	2	22	9	N	20					72
12	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1650	2	35	9	N	32					104
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1869	2	56	9	N	51	44	1			111
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1838	2	17	9	N	15	109	1			17
*03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2070	2	2	9	N	2					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36524					N	-0-					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	36524					N	NO RPT					-0-

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					30
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					30
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					30
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	899	2	152	9	N	138					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	3149	2	58	9	N	53					80
12	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	2803	2	17	9	N	15					95
01	3348	X	2839	-0-	-509	-0-	2753	2	86	9	N	78	136	1			37
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	2391	2	61	9	N	55	71	1			21
03	3317	X	2791	-0-	-526	-0-	2751	2	40	9	N	36					57
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					57

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					65
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					65
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					65
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77	1			16
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	29	2	21	9	N	19					35
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	376	2	28	9	N	25					60
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	553	2	23	9	N	21					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					85
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	N	6	52	1			39
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					40
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	316	2	53	9	N	48					88
*03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2369	2	64	9	N	58					146
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	2645	-0-	-685	-0-	2641	2	4	9	N	4					24
12	3441	X	2065	-0-	-1376	-0-	2065	2			N	-0-					24
01	3255	X	1721	-0-	-1534	-0-	1721	2			N	-0-					24
02	2772	X	1393	-0-	-1379	-0-	1393	2			N	-0-					24
03	3069	X	1303	-0-	-1766	-0-	1303	2			N	-0-					24
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					24

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7355	2	122	9	N	111	161	1			111
12	7347	X	6611	-0-	-736	-0-	6522	2	89	9	N	81					192
01	7967	X	7148	-0-	-819	-0-	7029	2	119	9	N	108					300
02	7196	X	6299	-0-	-897	-0-	6136	2	163	9	N	148	229	1			219
*03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8431	2	67	9	N	61	262	1			18
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					18

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1570	2	154	9	N	140	109	1			92
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	898	2	109	9	N	99	164	1			27
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	384	2	58	9	N	53					80
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	94	2	61	9	N	55	78	1			57
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	75	2	42	9	N	38					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18786	X	18786	-0-	-0-	-0-	18563	2	223	9	N	203	168	1			163
12	31011	X	31011	-0-	-0-	-0-	30809	2	202	9	N	184	129	1			218
01	26244	X	26244	-0-	-0-	-0-	26177	2	67	9	N	61	226	1			53
02	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17582	2	31	9	N	28					81
*03	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	16413	2	6	9	N	5					86
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					86

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	905	X	905	-0-	-0-	-0-	901	2	4	9	N	4					46
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					46
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					46
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					46
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3832	2	64	9	N	58	97	1			27
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3913	2	19	9	N	17					44
01	3286	X	2981	-0-	-305	-0-	2977	2	4	9	N	4					48
02	3360	X	2998	-0-	-362	-0-	2978	2	20	9	N	18					66
*03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4403	2	18	9	N	16	41	1			41
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					41

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					21
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					21
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					21
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					21
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	51	2	3	9	N	3	116	1			26
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	364	2	18	9	N	16					92
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					92
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					92
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					92
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					92
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4269	-0-	-801	-0-	4215	2	54	9	N	49	86	1			91
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5306	2	75	9	N	68					159
01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5345	2	62	9	N	56	86	1			129
02	4256	X	1732	-0-	-2524	-0-	1721	2	11	9	N	10					139
*03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9410	2	52	9	N	47					186
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT					186

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					134
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-	106	1			28
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1942	2	127	9	N	115					143
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1555	2	83	9	N	75	163	1			55
*03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	976	2	44	9	N	40					95
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7	103	1			25
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1763	2	8	9	N	7					32
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1611	2	12	9	N	11					43
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	922	2	2	9	N	2					45
*03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	2	3	9	N	3					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	4942	-0-	-728	-0-	4843	2	99	9	N	90	166	1			64
12	5704	X	4928	-0-	-776	-0-	4820	2	108	9	N	98					162
01	5580	X	4768	-0-	-812	-0-	4683	2	85	9	N	77	160	1			79
02	4928	X	4437	-0-	-491	-0-	4309	2	128	9	N	116	159	1			36
03	5301	X	4732	-0-	-569	-0-	4618	2	114	9	N	104					140
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					140

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	1070	-0-	-2050	-0-	1070	2			N	-0-	158	1			15
12	2914	X	662	-0-	-2252	-0-	662	2			N	-0-					15
01	2790	X	195	-0-	-2595	-0-	195	2			N	-0-					15
02	2296	X	90	-0-	-2206	-0-	90	2			N	-0-					15
03	1333	X	81	-0-	-1252	-0-	81	2			N	-0-					15
04	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					15

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	X	557	-0-	-973	-0-	557	2			N	-0-					17
12	1426	X	186	-0-	-1240	-0-	186	2			N	-0-					17
01	1395	X	62	-0-	-1333	-0-	62	2			N	-0-					17
02	1316	X	8	-0-	-1308	-0-	8	2			N	-0-					17
03	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					17
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					17

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					23
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					23
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					23
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					23
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	3922	-0-	-668	-0-	3813	2	109	9	N	99	171	1			81
12	4743	X	4351	-0-	-392	-0-	4216	2	135	9	N	123					204
01	4743	X	4490	-0-	-253	-0-	4385	2	105	9	N	95	179	1			120
02	4256	X	3636	-0-	-620	-0-	3508	2	128	9	N	116	171	1			65
03	4712	X	3927	-0-	-785	-0-	3819	2	108	9	N	98	80	1			83
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					83

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2311	-0-	-629	-0-	2296	2	15	9	N	14					85
12	2914	X	1082	-0-	-1832	-0-	1038	2	44	9	N	40					125
01	2914	X	135	-0-	-2779	-0-	92	2	43	9	N	39	116	1			48
02	1120	X	710	-0-	-410	-0-	685	2	25	9	N	23					71
03	2387	X	999	-0-	-1388	-0-	989	2	10	9	N	9					80
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					80

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2382	-0-	-558	-0-	2318	2	64	9	N	58					176
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2681	2	41	9	N	37	163	1			50
01	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2850	2	92	9	N	84					134
02	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	2349	2	55	9	N	50					184
*03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3822	2	138	9	N	125	166	1			143
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					143

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	634	2	22	9	N	20					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					61
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	17	65	1			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3370	2	45	9	N	41					72
12	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2949	2	48	9	N	44	92	1			24
01	3844	X	2660	-0-	-1184	-0-	2614	2	46	9	N	42					66
02	3472	X	2069	-0-	-1403	-0-	2032	2	37	9	N	34	51	1			49
03	3844	X	2031	-0-	-1813	-0-	2016	2	15	9	N	14					63
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					63

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	X	52	-0-	-908	-0-	52	2			N	-0-					48
12	899	X	47	-0-	-852	-0-	47	2			N	-0-					48
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					48
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	936	2	24	9	N	22					70
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3211	-0-	-269	-0-	3181	2	30	9	N	27	75	1			50
12	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	3096	2	12	9	N	11					61
01	3503	X	2809	-0-	-694	-0-	2785	2	24	9	N	22	56	1			27
02	2968	X	2574	-0-	-394	-0-	2562	2	12	9	N	11					38
03	3317	X	2857	-0-	-460	-0-	2843	2	14	9	N	13					51
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					51

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1725	2	8	9	N	7					70
12	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2300	2	1	9	N	1					71
01	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1985	2	13	9	N	12					83
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1916	2	8	9	N	7					90
*03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1852	2	20	9	N	18					108
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					108

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2046	-0-	-744	-0-	1969	2	77	9	N	70	82	1			44
12	2883	X	1923	-0-	-960	-0-	1857	2	66	9	N	60					104
01	2852	X	1846	-0-	-1006	-0-	1794	2	52	9	N	47	85	1			66
02	2212	X	1685	-0-	-527	-0-	1605	2	80	9	N	73					139
03	2170	X	1715	-0-	-455	-0-	1680	2	35	9	N	32	84	1			87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					44
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					44
02	2800	N	2840	-0-	40	40	2828	2	12	9	N	11					55
*03	3100	N	4666	-0-	1566	1606	4642	2	24	9	N	22					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1606					N	NO RPT					77

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4158	2	40	9	N	36					71
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3965	1	24	9	N	22	72	1			21
01	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1396	2	18	9	N	16					37
02	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1166	2	15	9	N	14					51
*03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1211	2	11	9	N	10					61
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					61

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
12	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					42
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					42
02	2800	N	14278	-0-	11478	11478	14278	2			N	-0-					42
*03	3100	N	8792	-0-	5692	17170	8789	2	3	9	N	3					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17170					N	NO RPT					45

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	140	2	3	9	N	3	64	1			23
12	14B2 EXT		162	-0-	162	162	159	2	3	9	N	3					26
01	14B2 EXT		42	-0-	42	204	39	2	3	9	N	3					29
02	14B2 EXT		12	-0-	12	216	9	2	3	9	N	3					32
03	14B2 EXT		1	-0-	1	217	1	2			N	-0-					32
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	814	-0-	814	2596	625	2	189	9	N	172	167	1			123
12	14B2	EXT	779	-0-	779	3375	715	2	64	9	N	58					181
01	14B2	EXT	1869	-0-	1869	5244	1637	2	232	9	N	211	169	1			223
02	6962	X	1718	-0-	-5244	-0-	1551	2	167	9	N	152	171	1			204
*03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1503	2	124	9	N	113	159	1			158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1190	2	32	9	N	29	23	1			42
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	768	2	15	9	N	14					56
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					56
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					56
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

BURDICK ROGERS WELL #: B 2 RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017 - W/O TO 7B-282418

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	3243	-0-	-3537	-0-	3243	2			N	-0-					60
12	7006	X	3227	-0-	-3779	-0-	3227	2			N	-0-					60
01	5332	X	2792	-0-	-2540	-0-	2781	2	11	9	N	10					70
02	2688	X	1426	-0-	-1262	-0-	1426	2			N	-0-					70
03	3348	X	604	-0-	-2744	-0-	604	2			N	-0-					70
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					70

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					6
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					6
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	N	6					12
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22					34
*03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1014	2	8	9	N	7	17	1			24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4071	2	21	9	N	19	168	1			55
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3840	2	26	9	N	24					79
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2931	2	25	9	N	23					102
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3024	2	12	9	N	11					113
*03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3242	2	24	9	N	22					135
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7449	2	157	9	N	143	103	1			177
12	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	7883	2	150	9	N	136	208	1			105
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7662	2	112	9	N	102	106	1			101
02	6916	X	6529	-0-	-387	-0-	6445	2	84	9	N	76	78	1			99
03	7657	X	5823	-0-	-1834	-0-	5761	2	62	9	N	56	105	1			50
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3657	-0-	-93	-0-	3579	2	78	9	N	71	51	1			89
12	3875	X	3348	-0-	-527	-0-	3273	2	75	9	N	68	104	1			53
01	3875	X	3317	-0-	-558	-0-	3262	2	55	9	N	50	53	1			50
02	3500	X	2656	-0-	-844	-0-	2614	2	42	9	N	38	39	1			49
03	3875	X	2755	-0-	-1120	-0-	2724	2	31	9	N	28	52	1			25
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					25

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7184	X	19	-0-	-7165	-0-	19	2			N	-0-					42
12	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					42
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	569	2	100	9	N	91					133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		2380	-0-	2380	8392	2137	2	243	9	N	221	166	1			131
12	0	W	2745	-0-	2745	11137	2615	2	130	9	N	118	161	1			88
01	0	W	2457	-0-	2457	13594	2325	2	132	9	N	120					208
02	0	W	2086	-0-	2086	15680	1939	2	147	9	N	134	164	1			178
03	0	W	2089	-0-	2089	17769	1976	2	113	9	Y	103	78	1			203
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	17769					Y	NO RPT					203

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		904	-0-	904	9671	827	2	77	9	N	70	82	1			44
12	0		214	-0-	214	9885	148	2	66	9	N	60					104
01	10282	X	397	-0-	-9885	-0-	345	2	52	9	N	47	85	1			66
02	1120	X	479	-0-	-641	-0-	399	2	80	9	N	73					139
03	1240	X	574	-0-	-666	-0-	539	2	35	9	N	32	84	1			87
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					87

OTIS WELL #: P 3 RRCID -> 286417 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4411 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
MCAVOY, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 285480 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4527 - 4898

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 12/01 -> 11888

12	DELQ	PR	431	-0-	431	12319	431	2			N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	428	-0-	428	12747	428	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	396	-0-	396	13143	396	2			N	-0-					-0-
*03	13591	X	448	-0-	-13143	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

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

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

11	360	N	12	-0-	-348	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

11	4140	X	3155	-0-	-985	-0-	3152	3	3	9	N	3	172	1			290
12	4030	X	3522	-0-	-508	-0-	3470	3	52	9	N	47	168	1			169
01	4030	X	3110	-0-	-920	-0-	3081	3	29	9	N	26					195
02	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2515	3	39	9	N	35	4	8			226
*03	3255	X	2358	-0-	-897	-0-	2294	3	64	9	N	58	10	8			274
04	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2658	3	31	9	N	28					302

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					38
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1488	3	87	9	N	79	7	8			227
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1263	3	97	9	N	88	178	1	3	8	134
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1452	3	96	9	N	87	2	8			219
02	1484	N	1118	-0-	-366	-0-	1040	3	78	9	N	71	171	1	2	8	117
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1020	3	83	9	N	75	2	8			190
*04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1411	3	98	9	N	89	171	1			108

HASTEN WELL #: 2 RRCID -> 278977 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5066 - 5636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

11	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	6842	3	226	9	N	205	166	1			199
12	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5036	3	180	9	N	164	164	1			199
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5706	3	178	9	N	162	162	1			199
02	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5178	3	144	9	N	131	170	1			160
*03	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4436	3	138	9	N	125	160	1			125
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	2964	3	74	9	N	67					192

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1160	3	96	9	N	87					177
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1260	3	116	9	N	105	157	1	10	8	115
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1257	3	85	9	N	77					192
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1091	3	150	9	N	136	181	1			147
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1075	3	127	9	N	115	161	1	2	8	99
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	945	3	142	9	N	129	19	8			209

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279080 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4810 - 5352

11	1740	X	1610	-0-	-130	-0-	1601	3	9	9	N	8					163
12	1767	X	1586	-0-	-181	-0-	1584	3	2	9	N	2	2	8			163
01	1736	X	1470	-0-	-266	-0-	1468	3	2	9	N	2					165
02	1540	X	1297	-0-	-243	-0-	1287	3	10	9	N	9					174
03	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	1426	3	7	9	N	6					180
04	1620	X	1458	-0-	-162	-0-	1455	3	3	9	N	3	1	8			182

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

11	5580	X	4247	-0-	-1333	-0-	4137	3	110	9	N	100	165	1			207
12	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4028	3	62	9	N	56	4	8			259
01	5239	X	4129	-0-	-1110	-0-	4052	3	77	9	N	70	169	1			160
02	4732	X	3647	-0-	-1085	-0-	3592	3	55	9	N	50					210
*03	4805	X	1963	-0-	-2842	-0-	1948	3	15	9	N	14					224
04	4260	X	3469	-0-	-791	-0-	3424	3	45	9	N	41	1	8			264

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5475	3	92	9	N	84					291
12	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	5873	3	187	9	N	170	181	1	16	8	264
01	5952	X	5881	-0-	-71	-0-	5706	3	175	9	N	159	171	1			252
02	5376	X	5312	-0-	-64	-0-	5127	3	185	9	N	168	170	1	1	8	249
03	5952	X	5529	-0-	-423	-0-	5354	3	175	9	N	159	171	1	1	8	236
04	5760	X	4970	-0-	-790	-0-	4792	3	178	9	N	162	156	1	5	8	237

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5811	3	138	9	N	125					320
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6047	3	154	9	N	140	170	1	11	8	279
01	5952	X	5890	-0-	-62	-0-	5746	3	144	9	N	131	168	1			242
02	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5814	3	108	9	N	98	171	1	2	8	167
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6019	3	122	9	N	111	165	1	1	8	112
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	5925	3	138	9	N	125	5	8			232

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

*10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					237
*11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	177	1			60
*12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					60
*01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					60
*02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					60
*03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					60
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					60

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3768	3	58	9	N	53					227
12	4340	X	3518	-0-	-822	-0-	3488	3	30	9	N	27					254
01	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	3280	3	24	9	N	22	171	1			105
02	4200	X	3154	-0-	-1046	-0-	3108	3	46	9	N	42	5	8			142
*03	4650	X	3371	-0-	-1279	-0-	3336	3	35	9	N	32					174
04	3840	X	2544	-0-	-1296	-0-	2502	3	42	9	N	38					212

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3592	3	69	9	N	63	162	1			63
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3451	3	80	9	N	73	4	8			132
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3663	3	30	9	N	27					159
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	3219	3	34	9	N	31					190
*03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4171	3	153	9	N	139	163	1	17	8	149
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4256	3	55	9	N	50	7	8			192

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1528	3	210	9	N	191	172	1	11	8	172
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1264	3	141	9	N	128	180	1	5	8	115
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1506	3	107	9	N	97	3	8			209
02	1624	N	1059	-0-	-565	-0-	996	3	63	9	N	57	162	1	2	8	102
*03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1404	3	103	9	N	94	1	8			195
*04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1713	3	106	9	N	96	164	1			127

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	4923	-0-	-717	-0-	4822	3	101	9	N	92	174	1			167
12	5766	X	5009	-0-	-757	-0-	4903	3	106	9	N	96	1	8			262
01	5766	X	4963	-0-	-803	-0-	4834	3	129	9	N	117	165	1			214
02	5208	X	4386	-0-	-822	-0-	4281	3	105	9	N	95	175	1			134
03	5580	X	4745	-0-	-835	-0-	4643	3	102	9	N	93					227
04	4920	X	4301	-0-	-619	-0-	4198	3	103	9	N	94	161	1			160

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3043	3	134	9	N	122	173	1			193
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4136	3	125	9	N	114	172	1	5	8	130
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4106	3	113	9	N	103					233
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3298	3	142	9	N	129	167	1			195
*03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3103	3	106	9	N	96	167	1			124
04	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	2895	3	123	9	N	112					236

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1389	3	124	9	N	113	171	1	14	8	110
12	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2348	3	158	9	N	144	7	8			247
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1345	3	106	9	N	96	182	1	4	8	157
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1585	3	99	9	N	90	2	8			245
*03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1856	3	147	9	N	134	168	1	2	8	209
*04	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2770	3	147	9	N	134	169	1			174

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	3922	-0-	-2108	-0-	3808	3	114	9	N	104	159	1			182
12	6603	X	3708	-0-	-2895	-0-	3597	3	111	9	N	101					283
01	6603	X	3548	-0-	-3055	-0-	3465	3	83	9	N	75	168	1			190
02	5964	X	2919	-0-	-3045	-0-	2860	3	59	9	N	54	3	8			241
*03	4836	X	3337	-0-	-1499	-0-	3278	3	59	9	N	54	164	1	9	8	122
04	3930	X	2846	-0-	-1084	-0-	2785	3	61	9	N	55					177

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	X	920	-0-	-820	-0-	920	3			N	-0-					94
12	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	29	3			N	-0-					94
01	1612	N	90	-0-	-1522	-0-	90	3			N	-0-					94
02	868	N	64	-0-	-804	-0-	64	3			N	-0-					94
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3			N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	1479	-0-	-441	-0-	1371	3	108	9	N	98	160	1			122
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1729	3	105	9	N	95	17	8			200
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1709	3	68	9	N	62					262
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1577	3	72	9	N	65	167	1	1	8	159
*03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1694	3	120	9	N	109	158	1	3	8	107
04	1710	N	1511	-0-	-199	-0-	1401	3	110	9	N	100	33	8			174

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279771 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5228 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-					77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1549	3	208	9	N	189	166	1			182
12	1860	N	1766	-0-	-94	-0-	1529	3	237	9	N	215	168	1	3	8	226
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1760	3	185	9	N	168	168	1			226
02	1652	N	1370	-0-	-282	-0-	1185	3	185	9	N	168	158	1			236
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1536	3	231	9	N	210	164	1			282
04	1890	N	1687	-0-	-203	-0-	1458	3	229	9	N	208	330	1			160

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1101	3	69	9	N	63					223
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1253	3	87	9	N	79	159	1	4	8	139
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	986	3	69	9	N	63					202
02	1092	N	945	-0-	-147	-0-	890	3	55	9	N	50	154	1			98
*03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1138	3	74	9	N	67	1	8			164
*04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1130	3	69	9	N	63	162	1	10	8	55

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2816	3	36	9	N	33					131
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2649	3	68	9	N	62					193
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2545	3	61	9	N	55	173	1			75
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2343	3	25	9	N	23					98
03	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2808	3	32	9	N	29					127
*04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2801	3	47	9	N	43					170

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	X	1348	-0-	-482	-0-	1334	3	14	9	N	13	55	1			118
12	1798	X	1271	-0-	-527	-0-	1246	3	25	9	N	23					141
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	1204	3	21	9	N	19					160
02	1260	N	1068	-0-	-192	-0-	1022	3	46	9	N	42					202
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	3	14	9	N	13					215
04	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1039	3	24	9	N	22					237

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	X	1173	-0-	-327	-0-	1121	3	52	9	N	47					235
12	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1720	3	36	9	N	33	158	1	3	8	107
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1824	3	40	9	N	36					143
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1637	3	34	9	N	31					174
*03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1765	3	37	9	N	34	1	8			207
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1819	3	31	9	N	28	6	8			229

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4352	-0-	-748	-0-	4307	3	45	9	N	41					135
12	5208	X	4594	-0-	-614	-0-	4544	3	50	9	N	45					180
01	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	4825	3	37	9	N	34					214
02	4704	X	3875	-0-	-829	-0-	3845	3	30	9	N	27	159	1			82
*03	4588	X	1333	-0-	-3255	-0-	1333	3			N	-0-					82
04	4710	X	4004	-0-	-706	-0-	3985	3	19	9	N	17					99

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6186	3	58	9	N	53					147
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5515	3	64	9	N	58					205
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5069	3	31	9	N	28	158	1			75
02	5208	X	4344	-0-	-864	-0-	4258	3	86	9	N	78	18	8			135
*03	5766	X	4020	-0-	-1746	-0-	3957	3	63	9	N	57					192
04	5580	X	3744	-0-	-1836	-0-	3699	3	45	9	N	41	157	1	1	8	75

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1451	3	123	9	N	112					247
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1516	3	237	9	N	215	169	1	4	8	289
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1264	3	122	9	N	111	178	1			222
02	1428	N	1393	-0-	-35	-0-	1237	3	156	9	N	142	160	1			204
*03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1364	3	145	9	N	132	155	1	1	8	180
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1224	3	125	9	N	114	161	1	6	8	127

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	95	3	102	9	N	93	168	1			89
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	517	3	134	9	N	122	3	8			208
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	217	3	85	9	N	77	165	1			120
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	36	3	48	9	N	44					164
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	3	50	9	N	45	162	1			47
04	300	N	141	-0-	-159	-0-	141	3			N	-0-					47

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3149	-0-	-781	-0-	3070	3	79	9	N	72	169	1			90
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3326	3	28	9	N	25					115
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4301	3	24	9	N	22					137
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4313	3	30	9	N	27					164
*03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5083	3	33	9	N	30					194
04	4200	X	2948	-0-	-1252	-0-	2922	3	26	9	N	24	163	1			55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	4529	3	136	9	N	124	171	1			112
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5530	3	224	9	N	204					316
01	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	4942	3	141	9	N	128	317	1			127
02	4536	X	4240	-0-	-296	-0-	4101	3	139	9	N	126	6	8			247
*03	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4594	3	151	9	N	137	162	1			222
04	5580	X	4436	-0-	-1144	-0-	4235	3	201	9	N	183	188	1	1	8	216

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	2015	-0-	-445	-0-	2012	3	3	9	N	3					28
12	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					28
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1905	3	8	9	N	7					35
02	1876	X	1666	-0-	-210	-0-	1663	3	3	9	N	3					38
*03	2077	X	1812	-0-	-265	-0-	1812	3			N	-0-					38
04	2010	X	1686	-0-	-324	-0-	1683	3	3	9	N	3					41

CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 282702 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5070 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282704 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4674 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3946	-0-	-254	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	3997	3	31	9	N	28					28
01	DELQ PR		4186	-0-	4186	4186	4155	3	31	9	N	28					56
02	7811	X	3625	-0-	-4186	-0-	3608	3	17	9	N	15					71
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	3	14	9	N	13					84
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3661	3	15	9	N	14					98

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	578	-0-	-442	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	961	N	390	-0-	-571	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	682	N	285	-0-	-397	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 5686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5					5
*02	2800	N	2986	-0-	186	186	2843	2	143	9	N	130					135
*03	3100	N	3730	-0-	630	816	3535	2	195	9	N	177	282	1			30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					30

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

11	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1083	3	17	9	N	15					114
12	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1071	3	14	9	N	13					127
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	970	3	18	9	N	16					143
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	986	3	20	9	N	18					161
03	1085	N	994	-0-	-91	-0-	973	3	21	9	N	19					180
*04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1050	3	20	9	N	18	167	1			31

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BRUNDIDGE WELL #: 6 RRCID -> 116574 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4094 - 4104

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DRAKE PETROLEUM, LLC 227868
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL-PILOT "A" WELL #: 1 RRCID -> 284801 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4420 - 4430

11	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
12	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
01	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 2509

*02	2657	R	148	-0-	-2509	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

11	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					20
12	800	R	800	-0-	-0-	-0-	767	2	33	9	N	30					50
01	775	#	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					50
02	715	R	715	-0-	-0-	-0-	684	2	31	9	N	28					78
03	806	#	796	-0-	-10	-0-	763	2	33	9	N	30					108
04	780	#	741	-0-	-39	-0-	730	2	11	9	N	10					118

LKM OIL & GAS 504579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

11	90	#	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					55
12	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					55
01	217	#	70	-0-	-147	-0-	70	3			N	-0-					55
02	112	#	79	-0-	-33	-0-	78	3	1	9	N	1					56
03	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					56
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					56

M5 STANDING ENERGY, LLC 519510
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

11	513	R	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					8
*12	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					8
*01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					8
*02	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
*03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					8

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					87
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					87
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					87
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					87
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					87
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					87

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					42
12	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	22					145
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	37	164	1			18
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	21					39
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	12					51
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03	0		27	-0-	27	B	27	14	3	13 9	N	12					63
04	0		-0-	-0-	-0-	B	27				N	12					75

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	N	8					210
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	2	30	9	N	27					237
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2324	2	33	9	N	30					267
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5	173	1			99
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2565	2	14	9	N	13					112
*04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1740	2	3	9	N	3					115

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					548
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					548
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					548
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					548
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					548
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					548

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018 - P/A 03/02/18

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - PLUGGED 04/26/19

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KINDER WELL #: 4 RRCID -> 077221 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 5040 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					32
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					32
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					34
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					34
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					34
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
SLATER, E. T. "B" WELL #: 2 RRCID -> 021486 COMPL. DATE 10/04/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3820 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	364	X	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	66	X	32	-0-	-34	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	43		43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	38		38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3590	R	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					70
12	3193	#	1449	-0-	-1744	-0-	1449	2			N	-0-					70
01	3751	#	1124	-0-	-2627	-0-	1124	2			N	-0-	35	1			35
02	4315	R	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					35
*03	4640	R	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					35
04	3600	#	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					35

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					4
12	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					4
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					4
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					4
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					4

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	#	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					15
12	1395	#	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1669	R	-0-	-0-	-1669	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					20
12	1736	#	1445	-0-	-291	-0-	1436	2	9	9	Y	8					31
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					39
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					42
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					56
*04	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1401	2	7	9	Y	6					62

L.W.T. (CONGL.) 50603 150 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 118317 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 4950 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45	357	1		444
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	404	173	1		675
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	215	349	1		541
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	17	173	1		385
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	124				509
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				509

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6276 - 6332

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6142 - 6337

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 06/12/1967 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 08/04/1960 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 2824 - 2858

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 07/18/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 07/12/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

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-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283881 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 3116 - 4512

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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAQUEY (CONGLOMERATE) 52015 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
ALLAR WELL #: 2 RRCID -> 277836 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3918 - 3922

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	364	N	177	-0-	-187	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	390	N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					94
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	966	3	1	9	N	1					95
01	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-					95
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					95
03	961	N	871	-0-	-90	-0-	867	3	4	9	N	4					99
04	960	N	681	-0-	-279	-0-	678	3	3	9	N	3					102

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					5
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					5
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					5
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					5
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	3	N	52	172	1			59
							57	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	31	1	1127	3	N	46					105
							51	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	31	1	1139	3	N	58					163
							64	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	28	1	1077	3	N	60	173	1			50
							66	9									
03	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	31	1	1173	3	N	54					104
							59	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	30	1	1120	3	N	49					153
							54	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7822	R	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					10
12	7564	#	5548	-0-	-2016	-0-	5548	2			N	-0-					10
01	7068	#	6899	-0-	-169	-0-	6899	2			N	-0-					10
02	7196		5591	-0-	-1605	-0-	5591	2			N	-0-					10
03	7967		6472	-0-	-1495	-0-	6472	2			N	-0-					10
04	7710		6324	-0-	-1386	-0-	6324	2			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					80
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					81
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					82
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					82

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

XPLORE OPERATING, LLC 946023
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	48	-0-	-102	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
12	155	#	51	-0-	-104	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
01	155	#	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

XPLORE OPERATING, LLC 946023
REAGAN-MERCER WELL #: 1 RRCID -> 282605 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4879 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			45
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	973	-0-	-77	-0-	937	3	36	9	N	33					79
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	942	3	56	9	N	51					130
01	1116	N	966	-0-	-150	-0-	966	3			N	-0-					130
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	839	3	84	9	N	76					206
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-	171	1			35
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					35

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					43
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					43
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					43
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					43
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

11	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2			N	-0-				55
12	713	N	713	-0-	-0-	B	-0-	713	2			N	-0-				55
01	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			N	-0-				55
02	603	N	603	-0-	-0-	B	-0-	603	2			N	-0-				55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-				55
*04	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	2			N	-0-				55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	31	7		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

11	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	1415	2	26	9	N	24				113
12	1643	N	1267	-0-	-376	B	-0-	1248	2	19	9	N	17				130
01	1581	N	782	-0-	-799	B	-0-	779	2	3	9	N	3				133
02	1344	N	776	-0-	-568	B	-0-	765	2	11	9	N	10				143
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1271	N	892	-0-	-379	B	-0-	892	2			N	-0-	101	1		42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				42

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2019 - P/A 02/19/19

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

11	1170	N	1066	-0-	-104	B	-0-	1062	3	4	9	N	4					135
12	1147	N	1089	-0-	-58	B	-0-	1082	3	7	9	N	6					141
01	1100	N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1093	3	7	9	N	6					147
02	1008	N	957	-0-	-51	B	-0-	950	3	7	9	N	6					153
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1085	N	1005	-0-	-80	B	-0-	1003	3	2	9	N	2					155
04	1050	N	994	-0-	-56	B	-0-	987	3	7	9	N	6					161

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

11	399	N	399	-0-	-0-		-0-	392	2	7	9	N	6					92
12	434	N	409	-0-	-25		-0-	403	2	6	9	N	5					97
01	403	N	393	-0-	-10		-0-	386	2	7	9	N	6					103
02	369	N	369	-0-	-0-		-0-	362	2	7	9	N	6					109
03	407	N	407	-0-	-0-		-0-	403	2	4	9	N	4					113
04	390	N	387	-0-	-3		-0-	386	2	1	9	N	1					114

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
THE BROGDON COMPANY, INC. 851453
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

11	2100	#	746	-0-	-1354		-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	1705	#	815	-0-	-890		-0-	815	3			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-		-0-	868	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-		-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	806	N	594	-0-	-212		-0-	594	3			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840		-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

11	120	#	86	-0-	-34		-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	#	116	-0-	-8		-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	124	#	114	-0-	-10		-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	#	98	-0-	-14		-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16		-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120		-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					43
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					43
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					43
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					43
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					43
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					26
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					26
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					26
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			N	-0-					26
03	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					26
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MABRY (MARBLE FALLS) 56385 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE-MABRY WELL #: 1 RRCID -> 277203 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4099 - 4293

*05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					12
*06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					12
*07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					12
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					12
*09	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					12
*10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					12
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					12
*01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					12
*02	48	N	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-	12	6			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2019 - PLUGGED 02/13/19

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

11	390	N	363	-0-	-27	-0-	60	1	303	2	N	-0-					19
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	60	1	305	2	N	-0-					19
01	403	N	366	-0-	-37	-0-	60	1	306	2	N	-0-					19
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	109	1	269	2	N	-0-					19
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	N	-0-					19
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	2	N	-0-					19

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	75	1	865	2	N	-0-					68
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	2	N	16					84
							18	9									
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	87	1	996	2	N	-0-					84
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	124	1	817	2	N	-0-					84
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	124	1	845	2	N	-0-					84
*04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	120	1	1083	2	N	15					99
							17	9									

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	966	2	10	9	N	9					99
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1003	2	19	9	N	17					116
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	997	2	17	9	N	15	84	1			47
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	898	2	12	9	N	11					58
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					61
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					61

CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					92
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					92
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					92
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					92
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					92
*04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					92

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	10	1	355	2	N	-0-					-0-
01	372	N	354	-0-	-18	-0-	10	1	344	2	N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	51	1	280	2	N	-0-					-0-
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4	1	246	2	N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					11
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					11
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					11
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	N	-0-					11
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	N	-0-					11
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	N	-0-					11

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	20	1	224	2	N	-0-					70
12	310	N	235	-0-	-75	-0-	19	1	216	2	N	-0-					70
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	19	1	220	2	N	-0-					70
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	N	-0-					70
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	124	1	336	2	N	-0-					70
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	487	2	N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	45	1	438	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52	1	510	2	N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	341	1	447	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	341	1	485	2	N	-0-					-0-
*04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	330	1	482	2	N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					180
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					180
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					180
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					180
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					180

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
*04	60	N	54	-0-	-6	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					23
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					23
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					23
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					23
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					23
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	35	1	215	2	N	4					149
							4	9									
12	465	N	11	-0-	-454	-0-	2	1	9	2	N	-0-					149
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	60	1	294	2	N	-0-	79	1			70
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	109	1	232	2	N	-0-					70
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					70
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					70

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	63	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	65	1	80	2	Y	-0-			-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	63	1	88	2	Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			146
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			146
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			146
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	2			N	-0-			146
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			146
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-			146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	37	1	80	2	N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	36	1	88	2	N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2003	N	406	-0-	-1597	-0-	50	1	356	2	Y	-0-					72
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	50	1	355	2	Y	-0-					72
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	10	1	344	2	Y	-0-					72
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	56	1	281	2	Y	-0-					72
03	403	N	331	-0-	-72	-0-	51	1	280	2	Y	-0-					72
04	330	N	250	-0-	-80	-0-	4	1	246	2	Y	-0-					72

DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	506	-0-	-1024 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	511	-0-	-1008 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1059	-0-	-398 B	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1339	N	1339	-0-	-0- B	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	992	-0-	-28 B	-0-	992	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					170
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	30	1	4	9	N	4					174
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					179
02	44	R	44	-0-	-0-	-0-	30	1	8	2	N	5					184
							6	9									
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	30	1	18	2	N	4					188
							4	9									
*04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					193

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	4	R	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
03	8	R	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	-0-	-0-	-2900	205					Y	-0-					3
*12	985	N	780	-0-	-205	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	327	3	9	9	N	8					47
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	318	3	6	9	N	5					52
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	326	3	6	9	N	5					57
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	290	3	9	9	N	8					65
*03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	359	3	11	9	N	10					75
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	303	3	10	9	N	9					84

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					10
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					10
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					10
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					10
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					10
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	-0-	-0-	-2900	1129					Y	-0-					23
*12	2420	N	1291	-0-	-1129	-0-	1291	2			Y	-0-					23
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					23

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					35
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					35
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					35
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					35
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					35
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

11	180	N	116	-0-	-64	-0-	114	3	2	9	N	2					91
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	110	3	2	9	N	2					93
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	117	3	3	9	N	3					96
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	3	2	9	N	2					98
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	N	2					100
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	58	3	1	9	N	1					101

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 116594 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4674 - 4682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	3			N	-0-					-0-
12	36	X	20	-0-	-16	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	13	K	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					-0-
*03	69	X	51	-0-	-18	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2087	-0-	-913	52	2087	3			Y	-0-					-0-
12	1876	N	1824	-0-	-52	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	620	N	466	-0-	-154	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	560	N	334	-0-	-226	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1429	N	-0-	-0-	-1429	-0-					Y	-0-					12
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					12
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					12
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					12
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					12

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					57
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	166	2	10	9	Y	9					75
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					75
03	DLQ G-10		77	-0-	77	143	77	2			Y	-0-					75
*04	216	N	73	-0-	-143	-0-	73	2			Y	-0-					75

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					134
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					134
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					134
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					134
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					134
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					120
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					120
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					120
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					100
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					100
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					100
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					100
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					100
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12198 - 12258

11	1200	#	1048	-0-	-152	-0-	1048	3			N	-0-					51
12	1209	#	1057	-0-	-152	-0-	1057	3			N	-0-					51
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					51
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	856	3			N	-0-					51
03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	3			N	-0-					51
04	1080	N	801	-0-	-279	-0-	801	3			N	-0-					51

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF.12690 - 14350

11	450	N	351	-0-	-99	-0-	351	3			N	-0-					69
12	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					69
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					69
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					69
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					69
04	240	N	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					69

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4453	3	43	9	N	39					316
12	4867	X	4604	-0-	-263	-0-	4578	3	26	9	N	24					340
01	4774	X	4581	-0-	-193	-0-	4544	3	37	9	N	34					374
02	4284	X	4184	-0-	-100	-0-	4151	3	33	9	N	30					404
03	4681	X	4661	-0-	-20	-0-	4620	3	41	9	N	37	349	1			92
04	4500	X	4065	-0-	-435	-0-	4040	3	25	9	N	23					115

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
TEMPLETON WELL #: 3 RRCID -> 212107 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6030 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	#	1216	-0-	-74	-0-	1203	2	13	9	N	12					157
12	1178	#	993	-0-	-185	-0-	981	2	12	9	N	11					168
01	1116	#	371	-0-	-745	-0-	367	2	4	9	N	4					172
02	1148	#	601	-0-	-547	-0-	601	2			N	-0-					172
03	1271	#	604	-0-	-667	-0-	595	2	9	9	N	8					180
*04	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6					186

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	196	#	163	-0-	-33	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	#	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 078138 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 6336 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206919 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6218 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	124	1	915	2	N	-0-					-0-
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	129	1	1023	2	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	100	1	895	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	110	1	872	2	N	-0-					-0-
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	104	1	1055	2	N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 207446 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6236 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	886	3	2	9	N	2					65
12	930	N	408	-0-	-522	-0-	408	3			N	-0-					65
01	961	N	736	-0-	-225	-0-	736	3			N	-0-					65
02	840	N	511	-0-	-329	-0-	511	2			N	-0-					65
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	697	2	2	9	N	2					67
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	675	2	2	9	N	2					69

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					54
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					54
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					54
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			N	-0-					54
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					54
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-					54

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					8
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					8
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					8
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	3			N	-0-					8
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					8
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

11	1020	N	1008	-0-	-12 B	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23 B	-0-	38	1	993	2	N	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0- B	-0-	38	1	1061	2	N	1					1
							1	9									
02	952	N	933	-0-	-19 B	-0-	32	1	900	2	N	1					2
							1	9									
03	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	37	1	1076	2	N	-0-					2
04	1050	N	992	-0-	-58 B	-0-	33	1	959	2	N	-0-					2

1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

11	660	N	486	-0-	-174	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	620	N	332	-0-	-288	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	448	N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					1
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					19
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					19
01	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					19
02	504	#	465	-0-	-39	-0-	465	3			N	-0-					19
03	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					19
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					19

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					36
12	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					36
01	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					36
02	308	#	267	-0-	-41	-0-	267	3			Y	-0-					36
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			Y	-0-					36
04	330	#	203	-0-	-127	-0-	203	3			Y	-0-					36

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					34
12	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					34
01	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					34
02	448	#	430	-0-	-18	-0-	430	3			Y	-0-					34
03	496	#	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					34
*04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					34
12	620	#	614	-0-	-6	-0-	614	3			Y	-0-					34
01	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					34
02	560	#	445	-0-	-115	-0-	445	3			Y	-0-					34
03	620	#	500	-0-	-120	-0-	500	3			Y	-0-					34
*04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
12	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			Y	-0-					34
01	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					34
02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					34
03	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					34
*04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			Y	-0-					34

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	#	686	-0-	-124	-0-	685	3	1	9	N	1					103
12	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	3			N	-0-					103
01	806	#	696	-0-	-110	-0-	696	3			N	-0-					103
02	728	#	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-					103
03	806	#	639	-0-	-167	-0-	639	3			N	-0-					103
*04	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					103

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

11	360	#	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					34
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	330	3			Y	-0-					34
01	403	#	328	-0-	-75	-0-	328	3			Y	-0-					34
02	364	#	285	-0-	-79	-0-	285	3			Y	-0-					34
03	372	#	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					34
04	360	#	315	-0-	-45	-0-	315	3			Y	-0-					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
12	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	252	#	190	-0-	-62	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	3	N	-0-					-0-
12	124	#	119	-0-	-5	-0-	1	1	118	3	N	-0-					-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	3	N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	#	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

11	750	#	718	-0-	-32	-0-	5	1	713	3	N	-0-					-0-
12	775	#	756	-0-	-19	-0-	5	1	751	3	N	-0-					-0-
01	775	#	755	-0-	-20	-0-	3	1	752	3	N	-0-					-0-
02	700	#	693	-0-	-7	-0-	3	1	690	3	N	-0-					-0-
03	744	#	734	-0-	-10	-0-	3	1	731	3	N	-0-					-0-
*04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	3	1	738	3	N	3	3	0			-0-
							3	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

11	1350	#	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	4					4
12	1364	#	1257	-0-	-107	-0-	6	1	1227	3	Y	22					26
							24	9									
01	1364	#	930	-0-	-434	-0-	3	1	926	3	Y	1	26	1			1
							1	9									
02	1232	#	970	-0-	-262	-0-	3	1	966	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1271	#	1084	-0-	-187	-0-	3	1	1072	3	Y	8					8
							9	9									
04	1230	#	1076	-0-	-154	-0-	3	1	1062	3	Y	10	16	1			2
							11	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	789	R	789	-0-	-0-	-0-	6	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	527	#	521	-0-	-6	-0-	3	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	527	#	523	-0-	-4	-0-	2	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	476	#	473	-0-	-3	-0-	2	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	2	1	526	3	Y	-0-					-0-
*04	511	R	511	-0-	-0-	-0-	2	1	509	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

11	960	#	953	-0-	-7	-0-	7	1	946	3	N	-0-					-0-
12	992	#	964	-0-	-28	-0-	6	1	958	3	N	-0-					-0-
01	992	#	963	-0-	-29	-0-	4	1	959	3	N	-0-					-0-
02	896	#	863	-0-	-33	-0-	4	1	859	3	N	-0-					-0-
03	992	#	954	-0-	-38	-0-	4	1	950	3	N	-0-					-0-
04	960	#	947	-0-	-13	-0-	3	1	944	3	N	-0-					-0-

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

11	3780	#	3653	-0-	-127	-0-	26	1	3627	3	Y	-0-					-0-
12	3906	#	3804	-0-	-102	-0-	25	1	3779	3	Y	-0-					-0-
01	3906	#	3760	-0-	-146	-0-	17	1	3743	3	Y	-0-					-0-
02	3500	#	3381	-0-	-119	-0-	15	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	3875	#	3306	-0-	-569	-0-	12	1	3262	3	Y	29					29
							32	9									
04	3690	#	2957	-0-	-733	-0-	10	1	2947	3	Y	-0-	27	1			-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					2
12	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					3
01	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					3
02	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					3
03	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					3
*04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					3

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

11	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	527	#	448	-0-	-79	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	527	#	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	476	#	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	496	#	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	480	#	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	489	R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*04	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	#	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

11	510	#	223	-0-	-287	-0-	223	2			N	-0-					39
12	527	#	137	-0-	-390	-0-	137	2			N	-0-					39
01	527	#	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					39
02	420	#	190	-0-	-230	-0-	190	2			N	-0-					39
03	434	#	221	-0-	-213	-0-	221	2			N	-0-					39
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

11	360	#	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					23
12	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					23
01	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					23
02	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					23
03	730	R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					23
*04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	127	-0-	-53	-0-	20	1	107	2	N	-0-					-0-
12	186	#	95	-0-	-91	-0-	15	1	80	2	N	-0-					-0-
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	31	1	166	2	N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	49	1	69	2	N	-0-					-0-
03	186	#	154	-0-	-32	-0-	56	1	98	2	N	-0-					-0-
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	57	1	126	2	N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY 448400
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2399	R	2399	-0-	-0-	-0-	2377	2	22	9	N	20					177
12	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2143	2	9	9	N	8					185
01	1953	#	1416	-0-	-537	-0-	1409	2	7	9	N	6	155	1			36
02	1764	#	1340	-0-	-424	-0-	1327	2	13	9	N	12					48
03	2249	R	2249	-0-	-0-	-0-	2231	2	18	9	N	16					64
*04	1960	R	1960	-0-	-0-	-0-	1943	2	17	9	N	15					79

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*04	405	R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					45
12	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					45
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					45
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					45
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					45
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					45

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	#	1248	-0-	-372	-0-	78	1	1170	2	N	-0-					40
12	1643	#	1260	-0-	-383	-0-	81	1	1179	2	N	-0-					40
01	1612	#	1273	-0-	-339	-0-	81	1	1192	2	N	-0-					40
02	1204	#	1119	-0-	-85	-0-	73	1	1046	2	N	-0-					40
03	1333	#	1216	-0-	-117	-0-	81	1	1135	2	N	-0-					40
04	1260	#	1181	-0-	-79	-0-	78	1	1103	2	N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					19
12	248	#	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					19
01	248	#	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					19
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	174	2			N	-0-					19
03	217	#	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					19
04	210	#	75	-0-	-135	-0-	75	2			N	-0-					19

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	926	R	926	-0-	-0-	-0-	848	2	78	9	N	71	166	1			97
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	799	2	48	9	N	44					141
01	870	R	870	-0-	-0-	-0-	783	2	87	9	N	79					220
02	738	R	738	-0-	-0-	-0-	681	2	57	9	N	52					272
03	765	R	765	-0-	-0-	-0-	721	2	44	9	N	40	180	1			132
*04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	758	2	73	9	N	66					198

MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-					112
12	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					112
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					112
02	84	#	10	-0-	-74	-0-	10	3			N	-0-					112
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. 652335
MOORE, L. O. WELL #: 1 RRCID -> 111863 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5750 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1062	R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					20
12	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	99			N	-0-					20
01	782	R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					20
02	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					20
03	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					20
*04	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					20

BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

11	300	#	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

11	300	#	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	310	#	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	390	R	390	-0-	-0-	-0-	244	3	146	9	N	133	133	1			-0-
03	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*04	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

11	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
HENRY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 122249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4412 - 6164

11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					33
12	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					33
02	28	#	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					33
03	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					33
04	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					33

COOPER, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 286156 COMPL. DATE 11/27/1966 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6032 - 6155

*02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*04	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		629	-0-	629	629	629	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	629					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	1197	568	2			Y	-0-					-0-
*03	1834	R	637	-0-	-1197	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
*04	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					85
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		739	-0-	739	739	739	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	739					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		736	-0-	736	1475	736	2			Y	-0-					-0-
*03	2226	R	751	-0-	-1475	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10		457	-0-	457	457	457	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	457					Y	-0-					3
*03	457	R	-0-	-0-	-457	-0-					Y	-0-					3
*04	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					13
*12	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	726	R	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					65
*12	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1090	2	17	9	Y	15					91
01	899	#	-0-	-0-	-899	-0-					Y	23					114
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					Y	19					133
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					Y	24					157
*04	887	R	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8					165

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					8
12	DLQ G-10		798	-0-	798	798	791	2	7	9	Y	6					14
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	798					Y	6					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	798					Y	2					22
*03	798	R	-0-	-0-	-798	-0-					Y	3					25
*04	751	R	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					25

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		433	-0-	433	433	433	2			Y	-0-					3
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	433					Y	-0-					3
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	433					Y	-0-					3
*03	433	R	-0-	-0-	-433	-0-					Y	-0-					3
*04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
*12	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
*04	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					94
12	DLQ G-10		513	-0-	513	513	469	2	44	9	Y	40					176
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	513					Y	44	161	1			59
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	513					Y	44					103
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	513					Y	47					150
*04	1158	R	645	-0-	-513	-0-	604	2	41	9	Y	37					187

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
12	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					26
12	372	#	346	-0-	-26	-0-	334	2	12	9	Y	11					37
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8					45
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					Y	8					53
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	5					58
*04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	341	2	7	9	Y	6					64

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					7
*12	615	R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					7
01	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					7
02	532	#	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					7
03	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					7
*04	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					7
*12	754	R	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	#	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*04	566	R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					6
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*12	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*12	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					39
12	992	#	857	-0-	-135	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
01	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	896	#	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
*04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	130	-0-	-304	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*04	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	1085	#	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	#	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
*04	958	R	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					17
12	310	#	210	-0-	-100	-0-	210	2			Y	-0-					17
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					17
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					8
*12	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	700	#	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					63
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					24
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					24
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					24
*04	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					6
12	217	#	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					6
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					6
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
*04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*12	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
*04	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					128
*12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					120
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					120
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					120
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					120

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					220
12	868	#	741	-0-	-127	-0-	684	2	57	9	Y	52					150
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	63					213
02	784	#	-0-	-0-	-784	-0-					Y	49	169	1			93
03	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					Y	49					142
*04	700	R	700	-0-	-0-	-0-	644	2	56	9	Y	51					193

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	#	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1499	R	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
01	1364	#	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					28
01	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					28
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					28
*04	796	R	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*12	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

11	630	#	573	-0-	-57	-0-	562	3	11	9	N	10					103
12	651	#	52	-0-	-599	-0-	52	3			N	-0-					103
01	651	#	434	-0-	-217	-0-	425	3	9	9	N	8					111
02	588	#	583	-0-	-5	-0-	572	3	11	9	N	10					121
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	697	3	20	9	N	18					139
*04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	615	3	23	9	N	21					160

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

11	720	#	690	-0-	-30	-0-	103	1	587	3	Y	-0-					-0-
12	744	#	739	-0-	-5	-0-	117	1	622	3	Y	-0-					-0-
01	744	#	717	-0-	-27	-0-	115	1	602	3	Y	-0-					-0-
02	672	#	644	-0-	-28	-0-	118	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	744	#	695	-0-	-49	-0-	128	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	720	#	708	-0-	-12	-0-	149	1	559	3	Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	#	1088	-0-	-112	-0-	162	1	922	3	Y	4					90
							4	9									
12	1240	#	1082	-0-	-158	-0-	171	1	909	3	Y	2					92
							2	9									
01	1240	#	1143	-0-	-97	-0-	182	1	960	3	Y	1					93
							1	9									
02	1120	#	641	-0-	-479	-0-	117	1	523	3	Y	1					94
							1	9									
03	1240	#	1181	-0-	-59	-0-	218	1	963	3	Y	-0-					94
*04	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	247	1	932	3	Y	-0-					94

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	596	R	596	-0-	-0-	-0-	77	1	436	3	Y	75	162	1			92
							83	9									
12	592	R	592	-0-	-0-	-0-	81	1	430	3	Y	74					166
							81	9									
01	637	R	637	-0-	-0-	-0-	84	1	444	3	Y	99	80	1			185
							109	9									
02	515	R	515	-0-	-0-	-0-	82	1	364	3	Y	63	80	1			168
							69	9									
03	622	R	622	-0-	-0-	-0-	98	1	434	3	Y	82	161	1			89
							90	9									
*04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	102	1	383	3	Y	77					166
							85	9									

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	884	R	884	-0-	-0-	-0-	131	1	741	3	Y	11					89
							12	9									
12	930	R	930	-0-	-0-	-0-	146	1	775	3	Y	8					97
							9	9									
01	875	R	875	-0-	-0-	-0-	138	1	729	3	Y	7					104
							8	9									
02	838	R	838	-0-	-0-	-0-	151	1	674	3	Y	12					116
							13	9									
03	967	R	967	-0-	-0-	-0-	178	1	782	3	Y	6					122
							7	9									
*04	989	R	989	-0-	-0-	-0-	205	1	773	3	Y	10					132
							11	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	155	1	878	3	Y	1					48
							1	9									
12	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	164	1	870	3	Y	2					50
							2	9									
01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	169	1	890	3	Y	2					52
							2	9									
02	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	192	1	855	3	Y	3					55
							3	9									
03	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	210	1	927	3	Y	-0-					55
*04	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	244	1	922	3	Y	-0-					55

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	#	1872	-0-	-48	-0-	279	1	1583	3	Y	9					59
							10	9									
12	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	311	1	1653	3	Y	4					63
							4	9									
01	1932	R	1932	-0-	-0-	-0-	307	1	1623	3	Y	2					65
							2	9									
02	1781	R	1781	-0-	-0-	-0-	326	1	1453	3	Y	2					67
							2	9									
03	1922	R	1922	-0-	-0-	-0-	355	1	1563	3	Y	4					71
							4	9									
*04	1919	R	1919	-0-	-0-	-0-	402	1	1517	3	Y	-0-					71

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	#	787	-0-	-293	-0-	118	1	669	3	Y	-0-					174
12	868	#	836	-0-	-32	-0-	132	1	703	3	Y	1					175
							1	9									
01	868	#	808	-0-	-60	-0-	129	1	679	3	Y	-0-					175
02	822	R	822	-0-	-0-	-0-	149	1	666	3	Y	6					181
							7	9									
03	1017	R	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	826	3	Y	4	79	1			106
							4	9									
*04	1025	R	1025	-0-	-0-	-0-	214	1	809	3	Y	2					108
							2	9									

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	#	862	-0-	-8	-0-	129	1	733	3	Y	-0-					30
12	905	R	905	-0-	-0-	-0-	143	1	762	3	Y	-0-					30
01	930	R	930	-0-	-0-	-0-	148	1	782	3	Y	-0-					30
02	816	R	816	-0-	-0-	-0-	150	1	666	3	Y	-0-					30
03	927	R	927	-0-	-0-	-0-	171	1	756	3	Y	-0-					30
*04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	170	1	642	3	Y	-0-					30

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	1260	#	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

11	180	#	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	186	#	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	168	#	129	-0-	-39	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					36
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					36
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					36
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					36
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					36
*04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					36

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

11	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*04	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	196	#	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	725					Y	-0-					-0-
*03	725	R	-0-	-0-	-725	-0-					Y	-0-					-0-
*04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	N	-0-					5
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	15	1	146	2	N	-0-					5
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	2	N	-0-					5
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					5
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					5
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	18	1	180	2	N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		265	-0-	265	265	265	2			N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	265					N	-0-					-0-
02	SI MULT		235	-0-	235	500	235	2			N	-0-					-0-
03	SI MULT		360	-0-	360	860	360	2			N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	860					N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					64
*12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	969	2	10	9	Y	9					88
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					88
03	1269	N	681	-0-	-588	-0-	681	2			Y	-0-					88
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					88

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	24	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	25	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	27	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	30	1	117	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	29	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	3	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	42	1	160	3	Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

11	3634	N	199	-0-	-3435	B -0-	163	2	36	9	N	33	50	1			56
12	180	N	180	-0-	-0-	B -0-	137	2	43	9	N	39					95
01	177	N	177	-0-	-0-	B -0-	137	2	40	9	N	36					131
02	139	N	139	-0-	-0-	B -0-	136	2	3	9	N	3	81	1			53
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	143	N	143	-0-	-0-	B -0-	124	2	19	9	N	17					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					70

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					77
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	313	2	32	9	N	29					106
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	289	2	36	9	N	33					139
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	44	2	14	9	N	13					152
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	132	2	31	9	N	28	154	1			26
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	230	2	37	9	N	34					60

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					135
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	2	22	9	N	20					155
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	285	2	32	9	N	29					184
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7	169	1			22
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7					29
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					29

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN D WELL #: 2 RRCID -> 278794 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5150 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					2
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					2
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					2
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	20	2	10	9	N	9					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4066	2	36	9	N	33					167
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3805	2	56	9	N	51					218
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3176	2	40	9	N	36	172	1			82
02	3136	X	2458	-0-	-678	-0-	2426	2	32	9	N	29					111
03	3472	X	1377	-0-	-2095	-0-	1325	2	52	9	N	47	150	1			8
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					8

HAMMAN WELL #: 9 RRCID -> 279761 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4940 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2583	-0-	-597	-0-	2583	2			N	-0-					22
12	2945	X	2897	-0-	-48	-0-	2897	2			N	-0-					22
01	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	2675	2			N	-0-					22
02	2492	X	2357	-0-	-135	-0-	2301	2	56	9	N	51					73
03	2883	X	2460	-0-	-423	-0-	2460	2			N	-0-	45	1			28
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					28

BLOODWORTH WELL #: 1 RRCID -> 279764 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5108 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

BLOODWORTH WELL #: 2 RRCID -> 279782 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5022 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					3
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					3
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					3
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	206	2	28	9	N	25					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	83	2	19	9	N	17					273
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	73	2	22	9	N	20					293
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	425	2	116	9	N	105	166	1			232
*02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	837	2	383	9	N	348	506	1			74
*03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1278	2	402	9	N	365	343	1			96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

HAMMAN D WELL #: 4 RRCID -> 282503 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5142 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	21					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HAMMAN D WELL #: 5 RRCID -> 282504 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5200 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	37	2	86	9	N	78					78
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4976 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					1
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1
01	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-					1
02	896	N	816	-0-	-80	-0-	816	2			N	-0-					1
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	925	2	6	9	N	5					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	1689	2	6	9	N	5					13
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	1552	2	8	9	N	7					20
01	1767	N	1417	-0-	-350	-0-	1413	2	4	9	N	4					24
*02	2800	N	5445	-0-	2645	2645	4935	2	510	9	N	464	171	1			317
*03	3100	N	5791	-0-	2691	5336	5208	2	583	9	N	530	686	0			161
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5336					N	NO RPT					161

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL B WELL #: 2 RRCID -> 282618 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5100 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					4
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					4
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					4
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					4
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	971	2	160	9	N	145	128	1			21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	2864	-0-	-586	-0-	2853	2	11	9	N	10					83
12	3379	X	2671	-0-	-708	-0-	2658	2	13	9	N	12					95
01	3379	X	2240	-0-	-1139	-0-	2225	2	15	9	N	14					109
02	2828	X	2135	-0-	-693	-0-	2072	2	63	9	N	57					166
03	3069	X	2109	-0-	-960	-0-	2101	2	8	9	N	7	32	1			141
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					141

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1010	-0-	-1990	51897	1010	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	928	-0-	-2172	49725	928	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	955	-0-	-2145	47580	955	2			N	-0-					-0-
*02	2800	N	740	-0-	-2060	45520	740	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	874	-0-	-2226	43294	846	2	28	9	N	25					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	43294					N	NO RPT					25

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	130	-0-	-470	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	55	2	20	9	N	18					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WIMBERLY B WELL #: RRCID -> 285275 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
02	98728	X	NO RPT	-0-	-98728	-0-					N	NO RPT					-0-
03	109306	X	NO RPT	-0-	-109306	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 286355 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
02	4900	X	NO RPT	-0-	-4900	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1702 - 1725

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

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-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

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-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1078
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	524	1			893
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					1039
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	524	1			582
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					582

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 11/01/1953 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADEXCO OPERATING COMPANY 007894
HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3188	-0-	-52	-0-	3188	2			N	-0-					96
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4349	2	4	9	N	4					100
01	3348	X	3318	-0-	-30	-0-	3312	2	6	9	N	5					105
02	2968	X	2870	-0-	-98	-0-	2868	2	2	9	N	2					107
03	3813	X	3085	-0-	-728	-0-	3082	2	3	9	N	3					110
04	3690	X	2923	-0-	-767	-0-	2922	2	1	9	N	1					111

ALARON ENERGY, INC. 010450
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC //CONT.// 013301
FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2018 - P/A 05/23/18

BLACK GNAT WELL #: 1H RRCID -> 244279 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8485 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 2H RRCID -> 248097 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 6831 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 1H RRCID -> 248112 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5886 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	945					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	945					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					15
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					15
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					15
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					15
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	401	1	2810	3	N	-0-					10
12	3472	X	3197	-0-	-275	-0-	401	1	2796	3	N	-0-					10
01	3410	X	2837	-0-	-573	-0-	401	1	2436	3	N	-0-					10
02	3080	X	2931	-0-	-149	-0-	401	1	2530	3	N	-0-					10
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	401	1	3100	3	N	-0-					10
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					123
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	317	3			N	-0-					123
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					123
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2	EXT	739	-0-	739	739	739	3			N	-0-					153
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-					153
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	739					N	NO RPT					153

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					49
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					49
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	611	-0-	611	1013	611	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	678	-0-	678	1691	678	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	765	-0-	765	2456	765	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	2525	69	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2525					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2525					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

11	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	401	1	4854	3	N	-0-					19
12	5363	X	5134	-0-	-229	-0-	401	1	4733	3	N	-0-					19
01	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	401	1	4607	3	N	-0-					19
02	4984	X	4021	-0-	-963	-0-	401	1	3620	3	N	-0-					19
03	5518	X	5246	-0-	-272	-0-	401	1	4845	3	N	-0-					19
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					19

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

11	3000	N	2673	-0-	-327	100	2673	3			N	-0-					51
12	2554	N	2454	-0-	-100	-0-	2454	3			N	-0-					51
01	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2194	3			N	-0-					51
02	2660	X	2061	-0-	-599	-0-	2061	3			N	-0-					51
03	2945	X	2264	-0-	-681	-0-	2264	3			N	-0-					51
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					32
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

11	14B2	EXT	172	-0-	172	1842	172	1			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	172	-0-	172	2014	172	1			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	172	-0-	172	2186	172	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	172	-0-	172	2358	172	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2358					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2358					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					71
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					23
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					23
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					23
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	119	171	1			-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	100	1	2724	3	N	-0-					60
12	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	100	1	2842	3	N	-0-					60
01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	100	1	2676	3	N	-0-					60
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	100	1	2549	3	N	-0-					60
03	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	100	1	2750	3	N	-0-					60
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	99	1	402	3	N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	100	1	422	3	N	-0-					-0-
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	100	1	393	3	N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	100	1	370	3	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	100	1	406	3	N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					60
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					60
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	244	1	25	3	N	-0-					60
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	183	1	55	3	N	-0-					60
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	294	1	1552	3	N	-0-					27
12	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	294	1	2117	3	N	-0-					27
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	293	1	1916	3	N	-0-					27
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	294	1	1667	3	N	155	160	1			22
							171	9									
03	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	293	1	1957	3	N	-0-					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	401	1	1174	3	N	-0-					30
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	401	1	1212	3	N	-0-					30
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	401	1	1198	3	N	-0-					30
02	1484	N	1355	-0-	-129	-0-	401	1	954	3	N	-0-					30
03	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	401	1	932	3	N	-0-					30
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		389	-0-	389	2873	172	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	2974	N	101	-0-	-2873	-0-	30	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	121	-0-	-406	-0-	70	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	14	-0-	-350	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	130	1	1195	3	N	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	130	1	1384	3	N	-0-					-0-
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	130	1	1328	3	N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	130	1	1234	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1287	-0-	-232	-0-	130	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	401	1	326	3	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	401	1	337	3	N	-0-					-0-
01	775	N	657	-0-	-118	-0-	401	1	256	3	N	-0-					-0-
02	672	N	509	-0-	-163	-0-	401	1	108	3	N	-0-					-0-
03	744	N	678	-0-	-66	-0-	401	1	277	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		293	-0-	293	2753	293	1			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		293	-0-	293	3046	293	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		293	-0-	293	3339	293	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		293	-0-	293	3632	293	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		293	-0-	293	3925	293	1			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3925					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	2345	-0-	-2935	-0-	401	1	1944	3	N	-0-					27
12	5456	X	2430	-0-	-3026	-0-	401	1	2029	3	N	-0-					27
01	5456	X	2519	-0-	-2937	-0-	401	1	2118	3	N	-0-					27
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	401	1	1802	3	N	-0-					27
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	401	1	2063	3	N	-0-					27
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					27

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	X	401	-0-	-2029	-0-	401	1			N	-0-					22
12	2573	X	401	-0-	-2172	-0-	401	1			N	-0-					22
01	2666	X	401	-0-	-2265	-0-	401	1			N	-0-					22
02	2408	X	401	-0-	-2007	-0-	401	1			N	-0-					22
03	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	1			N	-0-					22
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					22

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					70
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					70
02	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					70
03	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	3			N	-0-					70
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	172	1	1476	3	N	-0-					72
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	172	1	255	3	N	-0-					72
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	171	1	341	3	N	-0-					72
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	3			N	-0-					72
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					72
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					47
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					47
01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			N	-0-					47
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	4	3			N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					47
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	1867	-0-	-923	-0-	326	1	1541	3	N	-0-					29
12	2914	X	2135	-0-	-779	-0-	327	1	1808	3	N	-0-					29
01	3007	X	2056	-0-	-951	-0-	327	1	1729	3	N	-0-					29
02	2716	X	1923	-0-	-793	-0-	327	1	1596	3	N	-0-					29
03	2139	X	1815	-0-	-324	-0-	327	1	1488	3	N	-0-					29
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					29

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	2506	-0-	-854	-0-	66	1	2440	3	N	-0-					34
12	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	66	1	2799	3	N	-0-					34
01	3937	X	2759	-0-	-1178	-0-	67	1	2692	3	N	-0-					34
02	3556	X	2580	-0-	-976	-0-	66	1	2514	3	N	-0-					34
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	66	1	2369	3	N	-0-					34
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					34

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	100	1	2398	3	N	-0-					-0-
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	100	1	2502	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2455	-0-	-87	-0-	100	1	2355	3	N	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	100	1	2243	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	100	1	2421	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	116	1	1618	3	N	-0-					12
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	117	1	1520	3	N	-0-					12
01	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	117	1	1581	3	N	-0-					12
02	1568	N	116	-0-	-1452	-0-	116	1			N	-0-					12
03	1643	N	116	-0-	-1527	-0-	116	1			N	-0-					12
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					12

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					23
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	3			N	-0-					23
01	3131	X	1450	-0-	-1681	-0-	1450	3			N	-0-					23
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					N	172	155	1			40
03	3472	X	51	-0-	-3421	-0-	51	3			N	-0-					40
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		104	-0-	104	848	104	3			Y	-0-					-0-
12	875	N	27	-0-	-848	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	172	1	379	3	N	-0-					89
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					89
01	744	N	171	-0-	-573	-0-	171	3			N	-0-					89
02	504	N	20	-0-	-484	-0-	20	3			N	-0-					89
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					89
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					50
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					50
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					50
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					50
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					50
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					40
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					40
01	1116	N	924	-0-	-192	-0-	924	3			N	-0-					40
02	1372	N	715	-0-	-657	-0-	715	3			N	-0-					40
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					50
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					50
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					50
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					50
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	X	1796	-0-	-364	-0-	1796	3			N	-0-					25
12	1612	X	549	-0-	-1063	-0-	549	3			N	-0-					25
01	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	1139	3			N	-0-					25
02	1680	X	882	-0-	-798	-0-	882	3			N	-0-					25
03	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	1166	3			N	-0-					25
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					51
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					51
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					51
02	196	N	98	-0-	-98	-0-	98	3			N	-0-					51
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	293	1	2531	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	293	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	293	1	2846	3	N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	293	1	2485	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	293	1	2597	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	1804	-0-	-1526	-0-	1804	3			N	-0-					80
12	3472	X	2146	-0-	-1326	-0-	2146	3			N	-0-					80
01	3472	X	1733	-0-	-1739	-0-	1733	3			N	-0-					80
02	2380	X	1800	-0-	-580	-0-	1800	3			N	-0-					80
03	2294	X	2113	-0-	-181	-0-	2113	3			N	-0-					80
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	341	1	1725	3	N	-0-					20
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	341	1	1935	3	N	-0-					20
01	2170	N	249	-0-	-1921	-0-	249	3			N	-0-					20
02	1932	N	341	-0-	-1591	-0-	341	1			N	-0-					20
03	2170	N	341	-0-	-1829	-0-	341	1			N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					12
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					12
01	1829	N	173	-0-	-1656	-0-	173	3			N	-0-					12
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					12
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					12
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2751	3	87	9	N	79	68	1			11
12	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					11
01	2914	X	332	-0-	-2582	-0-	332	3			N	-0-					11
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					11
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					11
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	341	1	2102	3	N	112	183	1			19
							123	9									
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	340	1	2351	3	N	-0-					19
01	2759	X	295	-0-	-2464	-0-	249	1	46	3	N	-0-					19
02	2492	X	341	-0-	-2151	-0-	341	1			N	-0-					19
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			N	-0-					19
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	341	1	889	3	N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	340	1	1014	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	148	-0-	-1247	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	341	-0-	-807	-0-	341	1			N	-0-					-0-
03	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	341	1			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					48
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					48
01	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					48
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					48
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

11	3000	N	1774	-0-	-1226	3647	365	1	1409	3	Y	-0-					65
12	3100	N	1849	-0-	-1251	2396	365	1	1484	3	Y	-0-					65
01	3100	N	1826	-0-	-1274	1122	365	1	1461	3	Y	-0-					65
02	2764	N	1642	-0-	-1122	-0-	365	1	1277	3	Y	-0-					65
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	365	1	1472	3	Y	-0-					65
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					65

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2363	3	N	-0-					90
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	116	1	2224	3	N	98	172	1			16
							108	9									
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	116	1	2311	3	N	14					30
							15	9									
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					39
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	1	10	9	N	9					48
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		431	-0-	431	2205	431	3			Y	-0-					-0-
12	2698	N	493	-0-	-2205	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	269	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	269	1	1208	3	N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	268	1	1154	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	269	-0-	-935	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	268	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

11	5880	X	4977	-0-	-903	-0-	366	1	4611	3	N	-0-					37
12	6076	X	5187	-0-	-889	-0-	365	1	4822	3	N	-0-					37
01	5983	X	5123	-0-	-860	-0-	366	1	4757	3	N	-0-					37
02	5068	X	4606	-0-	-462	-0-	365	1	4241	3	N	-0-					37
03	5611	X	5154	-0-	-457	-0-	366	1	4788	3	N	-0-					37
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					37

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

11	DLQ G-10		247	-0-	247	1666	247	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		258	-0-	258	1924	258	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		255	-0-	255	2179	255	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		229	-0-	229	2408	229	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		256	-0-	256	2664	256	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2664					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

11	2070	X	1754	-0-	-316	-0-	326	1	1428	3	N	-0-					24
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	327	1	1502	3	N	-0-					24
01	2015	N	1806	-0-	-209	-0-	327	1	1479	3	N	-0-					24
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	327	1	1297	3	N	-0-					24
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	327	1	1490	3	N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					51
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					51
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					51
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					51
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	1315	-0-	-605	-0-	66	1	1249	3	N	-0-					52
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	66	1	1437	3	N	-0-					52
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	67	1	1381	3	N	-0-					52
02	1232	N	66	-0-	-1166	-0-	66	1			N	-0-					52
03	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	67	1	1211	3	N	-0-					52
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					52

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2453	-0-	-457	-0-	401	1	2052	3	N	-0-					19
12	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	401	1	2156	3	N	29	37	1			11
							32	9									
01	2945	X	2534	-0-	-411	-0-	402	1	2124	3	N	7					18
							8	9									
02	2576	X	2275	-0-	-301	-0-	402	1	1869	3	N	4					22
							4	9									
03	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	402	1	2139	3	N	-0-					22
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					22

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	326	1	1670	3	N	-0-					40
12	2449	X	2107	-0-	-342	-0-	327	1	1754	3	N	24	46	1			18
							26	9									
01	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	327	1	1728	3	N	4					22
							4	9									
02	2044	X	1854	-0-	-190	-0-	327	1	1521	3	N	5					27
							6	9									
03	2263	X	2067	-0-	-196	-0-	326	1	1741	3	N	-0-					27
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1762	-0-	-1238	3561	283	1	1479	3	Y	-0-					68
12	3100	N	1848	-0-	-1252	2309	282	1	1554	3	Y	11	64	1			15
							12	9									
01	3100	N	1824	-0-	-1276	1033	282	1	1531	3	Y	10					25
							11	9									
02	2674	N	1641	-0-	-1033	-0-	283	1	1348	3	Y	9					34
							10	9									
03	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	282	1	1542	3	Y	-0-					34
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	282	1	2784	3	Y	-0-					10
12	3751	X	3236	-0-	-515	-0-	283	1	2913	3	Y	36	40	1			6
							40	9									
01	3689	X	3159	-0-	-530	-0-	282	1	2874	3	Y	3					9
							3	9									
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	282	1	2556	3	Y	6					15
							7	9									
03	3472	X	3175	-0-	-297	-0-	282	1	2893	3	Y	-0-					15
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	213	1	4353	3	N	-0-					43
12	4650	X	4238	-0-	-412	-0-	213	1	4025	3	N	-0-					43
01	4650	X	4305	-0-	-345	-0-	213	1	4092	3	N	-0-					43
02	4256	X	4181	-0-	-75	-0-	213	1	3803	3	N	150	175	1			18
							165	9									
03	4712	X	4424	-0-	-288	-0-	213	1	4211	3	N	-0-					18
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					18

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2562	-0-	-468	-0-	117	1	2445	3	N	-0-					43
12	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	116	1	2302	3	N	129	144	1			28
							142	9									
01	3007	X	2522	-0-	-485	-0-	116	1	2392	3	N	13					41
							14	9									
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	116	1	2827	3	N	10					51
							11	9									
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	116	1	2878	3	N	10					61
							11	9									
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					61

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	401	1	2731	3	N	-0-					71
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	401	1	4295	3	N	-0-					71
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	401	1	7640	3	N	-0-					71
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	401	1	7050	3	N	-0-					71
03	3627	X	2425	-0-	-1202	-0-	401	1	2024	3	N	-0-					71
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	213	1	2787	3	N	175	185	1			20
							193	9									
12	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	213	1	2572	3	N	-0-					20
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	213	1	2616	3	N	195	183	1			32
							215	9									
02	2968	X	2836	-0-	-132	-0-	213	1	2426	3	N	179	183	1			28
							197	9									
03	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	213	1	2694	3	N	179	181	1			26
							197	9									
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					26

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	1337	-0-	-3403	-0-	512	1	825	3	N	-0-					44
12	4433	X	1864	-0-	-2569	-0-	512	1	1352	3	N	-0-					44
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	512	1	5162	3	N	-0-					44
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	512	1	3628	3	N	-0-					44
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	512	1	3717	3	N	-0-					44
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					44

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	806	N	675	-0-	-131	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	417	-0-	417	2133	417	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	477	-0-	477	2610	477	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	459	-0-	459	3069	459	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	429	-0-	429	3498	429	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	405	-0-	405	3903	405	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3903					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	1669	-0-	-3131	-0-	327	1	1342	3	N	-0-					47
12	4929	X	1908	-0-	-3021	-0-	327	1	1581	3	N	-0-					47
01	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	327	1	1510	3	N	-0-					47
02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	327	1	1391	3	N	-0-					47
03	1922	X	1622	-0-	-300	-0-	327	1	1295	3	N	-0-					47
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					47

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	X	352	-0-	-98	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	485	1	4185	3	N	-0-					38
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	484	1	4854	3	N	-0-					38
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	484	1	4656	3	N	167	184	1			21
							184	9									
02	4340	X	554	-0-	-3786	-0-	484	1	70	9	N	64					85
03	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	484	1	4053	3	N	129	182	1			32
							142	9									
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					32

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	5341	-0-	2341	8846	402	1	4762	3	N	161	183	1			20
							177	9									
12	14749	X	5903	-0-	-8846	-0-	401	1	5502	3	N	-0-					20
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	401	1	5283	3	N	-0-					20
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	401	1	4915	3	N	-0-					20
03	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	401	1	4616	3	N	194	182	1			32
							213	9									
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					32

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	630	3	207	9	N	188	186	1			31
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	3	33	9	N	30					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 275632 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 6825 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	137	-0-	137	700	137	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	157	-0-	157	857	157	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	151	-0-	151	1008	151	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	141	-0-	141	1149	141	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	133	-0-	133	1282	133	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1282					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 275635 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5503 - 8318

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

11	3240	X	1219	-0-	-2021	-0-	202	1	1017	3	N	-0-					41
12	3317	X	1393	-0-	-1924	-0-	202	1	1191	3	N	-0-					41
01	2015	X	1341	-0-	-674	-0-	202	1	1139	3	N	-0-					41
02	1820	X	1368	-0-	-452	-0-	203	1	1052	3	N	103	123	1			21
							113	9									
03	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	202	1	982	3	N	-0-					21
04	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					21

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

11	3000	N	4832	-0-	1832	15880	4670	3	162	9	N	147	184	1			23
12	21218	X	5338	-0-	-15880	-0-	5338	3			N	-0-					23
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5140	3	209	9	N	190	183	1			30
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4808	3	174	9	N	158	169	1			19
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4537	3	210	9	N	191	184	1			26
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					26

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 1H RRCID -> 275758 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5740 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	78	-0-	78	399	78	3			N	-0-					31
12	14B2	EXT	89	-0-	89	488	89	3			N	-0-					31
01	14B2	EXT	86	-0-	86	574	86	3			N	-0-					31
02	14B2	EXT	80	-0-	80	654	80	3			N	-0-					31
03	14B2	EXT	76	-0-	76	730	76	3			N	-0-					31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	730					N	NO RPT					31

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	810	-0-	810	19265	810	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	926	-0-	926	20191	926	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	892	-0-	892	21083	892	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	834	-0-	834	21917	834	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	787	-0-	787	22704	787	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22704					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	401	1	294	3	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	402	1	393	3	N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	401	1	364	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	402	1	314	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	401	1	274	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2246	-0-	-544	-0-	493	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2029	-0-	-854	-0-	493	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	1830	-0-	-867	-0-	493	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1966	-0-	-190	-0-	493	1	1473	3	N	-0-					-0-
03	2325	X	2077	-0-	-248	-0-	492	1	1585	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	283	1	2709	3	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	282	1	3138	3	N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	282	1	3011	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	283	1	2797	3	N	-0-					-0-
03	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	283	1	2624	3	N	-0-					-0-
04	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	401	1	687	3	N	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	402	1	825	3	N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	402	1	784	3	N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	402	1	715	3	N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	402	1	659	3	N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	2372	-0-	-1378	-0-	283	1	2089	3	N	-0-					39
12	3844	X	2711	-0-	-1133	-0-	282	1	2429	3	N	-0-					39
01	3813	X	2611	-0-	-1202	-0-	283	1	2328	3	N	-0-					39
02	3444	X	2442	-0-	-1002	-0-	283	1	2159	3	N	-0-					39
03	2697	X	2304	-0-	-393	-0-	282	1	2022	3	N	-0-					39
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2098	-0-	-1292	-0-	401	1	1697	3	N	-0-					102
12	3472	X	2399	-0-	-1073	-0-	402	1	1997	3	N	-0-					102
01	3379	X	2310	-0-	-1069	-0-	402	1	1908	3	N	-0-					102
02	3052	X	2160	-0-	-892	-0-	401	1	1759	3	N	-0-					102
03	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	402	1	1637	3	N	-0-					102
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	1706	-0-	-1234	-0-	203	1	1503	3	N	-0-					41
12	3038	X	1950	-0-	-1088	-0-	202	1	1748	3	N	-0-					41
01	2759	X	1877	-0-	-882	-0-	202	1	1675	3	N	-0-					41
02	2492	X	1791	-0-	-701	-0-	202	1	1554	3	N	32	61	1			12
							35	9									
03	1953	X	1657	-0-	-296	-0-	202	1	1455	3	N	-0-					12
04	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					12

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
01	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	130	1	136	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	96	1	153	3	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	5241	-0-	2241	4408	269	1	4972	3	N	-0-					10
12	3100	N	5991	-0-	2891	7299	269	1	5722	3	N	-0-					10
01	13068	X	5769	-0-	-7299	-0-	269	1	5500	3	N	-0-					10
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	268	1	5127	3	N	-0-					10
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	268	1	4824	3	N	-0-					10
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	215	1	34	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 277358 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5792 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	X	381	-0-	-219	-0-	282	1	99	3	N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	282	1	154	3	N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	283	1	137	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	283	1	110	3	N	-0-					-0-
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	282	1	88	3	N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 277362 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5932 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 4H RRCID -> 277370 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5544 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 2H RRCID -> 277371 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5948 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		97	-0-	97	498	97	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		111	-0-	111	609	111	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		107	-0-	107	716	107	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		100	-0-	100	816	100	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		95	-0-	95	911	95	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	911					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 277372 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5263 PERF. 5701 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON HILL RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 277388 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5452 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	X	852	-0-	-798	-0-	852	3			N	-0-					148
12	1705	X	974	-0-	-731	-0-	974	3			N	-0-					148
01	1364	X	938	-0-	-426	-0-	938	3			N	-0-					148
02	1232	X	877	-0-	-355	-0-	877	3			N	-0-					148
03	961	X	828	-0-	-133	-0-	828	3			N	-0-					148
04	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	2731	-0-	-1199	-0-	283	1	2448	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3122	-0-	-1156	-0-	283	1	2839	3	N	-0-					-0-
01	4402	X	3006	-0-	-1396	-0-	282	1	2724	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	2811	-0-	-1165	-0-	282	1	2529	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2653	-0-	-478	-0-	282	1	2371	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

ATTIS OPERATING INC. 036637
BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ H-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATTIS OPERATING INC. //CONT.// 036637
CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
HARPER, ROLLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136600 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7532 - 7727

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	2			N	-0-					48
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					48
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					48
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					48
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					48
04	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			N	-0-					48

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

11	960	N	937	-0-	-23	-0-	937	2			N	-0-					18
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					18
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					18
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					18
03	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					18
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

11	2580	X	2385	-0-	-195	-0-	2385	2			N	-0-					65
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					65
01	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	2383	2			N	-0-					65
02	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					65
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					65
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					65

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

11	2520	N	2003	-0-	-517	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1638	-0-	-238	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					22
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					22
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					22
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					22
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					22
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					94
12	3751	X	1938	-0-	-1813	-0-	1938	2			N	-0-					94
01	3751	X	2200	-0-	-1551	-0-	2200	2			N	-0-					94
02	3388	X	2605	-0-	-783	-0-	2605	2			N	-0-					94
03	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	3152	2			N	-0-					94
04	3480	X	3148	-0-	-332	-0-	3148	2			N	-0-					94

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					30
12	930	N	671	-0-	-259	-0-	671	2			N	-0-					30
01	806	N	582	-0-	-224	-0-	582	2			N	-0-					30
02	728	N	439	-0-	-289	-0-	439	2			N	-0-					30
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					30
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					30

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					20
12	1736	N	1676	-0-	-60	-0-	1676	2			N	-0-					20
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					20
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					20
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					20
04	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	1995	2	1	9	N	1	1	8			20

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1817	-0-	-143	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1974	-0-	-134	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1871	-0-	-79	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	2001	-0-	-99	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1795	-0-	-81	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT WELL #: 3 RRCID -> 174055 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7598 - 7744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					20
12	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					20
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					20
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5220	2	36	9	N	33					53
03	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					53
04	690	X	133	-0-	-557	-0-	133	2			N	-0-					53

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1627	-0-	-593	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

11	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					40
12	2480	N	1488	-0-	-992	-0-	1488	2			N	-0-					40
01	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	2002	2			N	-0-					40
02	2800	N	2816	-0-	16	16	2816	2			N	-0-					40
03	2689	N	2673	-0-	-16	-0-	2673	2			N	-0-					40
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					40

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					102
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					102
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					102
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					102
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					102
04	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			N	-0-					102

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

11	270	N	135	-0-	-135	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 176837 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7164 - 7560

11	3570	X	2837	-0-	-733	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2949	-0-	-243	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
*04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 177485 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7486 - 7910

11	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

11	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

11	2550	X	1923	-0-	-627	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2352	-0-	-283	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2293	-0-	-311	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2158	-0-	-138	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
*04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1642	-0-	-249	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1508	-0-	-82	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

11	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

11	1230	N	1100	-0-	-130	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	901	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					57
12	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1363	2			N	-0-					57
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					57
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					57
03	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-					57
04	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					57

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					53
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					53
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					53
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					53
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					53
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					53

RANGE "A" WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

11	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	984	-0-	-360	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

11	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	2			N	-0-					50
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1622	2	6	9	N	5					55
01	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	1594	2	8	9	N	7					62
02	1456	N	1452	-0-	-4	-0-	1445	2	7	9	N	6					68
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1602	2	18	9	N	16					84
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1558	2	9	9	N	8					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	405	X	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	Y	1					33
12	217	X	199	-0-	-18	-0-	196	2	3	9	Y	3					36
01	434	X	237	-0-	-197	-0-	233	2	4	9	Y	4					40
02	392	X	142	-0-	-250	-0-	142	2			Y	-0-					40
03	434	X	121	-0-	-313	-0-	115	2	6	9	Y	5					45
*04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	3					48

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	129	-0-	-2931	-0-	128	1	1	9	Y	1					8
12	4185	X	3347	-0-	-838	-0-	120	1	3206	2	Y	19	16	1			11
							21	9									
01	4185	X	3536	-0-	-649	-0-	118	1	3418	2	Y	-0-					11
02	3780	X	2921	-0-	-859	-0-	105	1	2816	2	Y	-0-					11
*03	3348	X	3031	-0-	-317	-0-	162	1	2865	2	Y	4					15
							4	9									
*04	3420	X	3371	-0-	-49	-0-	218	1	3153	2	Y	-0-	15	1			-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 3 RRCID -> 180971 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7250 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1606	-0-	-194	-0-	1606	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2604	-0-	-279	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2072	-0-	-392	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2071	-0-	-688	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	540	N	274	-0-	-266	-0-	274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	971	-0-	-207	-0-	971	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	602	-0-	-462	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	930	N	644	-0-	-286	-0-	644	2			N	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2			N	-0-					43
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	1555	2			N	-0-					43
01	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					43
02	1400	N	1371	-0-	-29	-0-	1371	2			N	-0-					43
03	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			N	-0-					43
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					43

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			N	-0-					75
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					75
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					75
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					75
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					75
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					75

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					92
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					92
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1191	2	13	9	N	12					104
02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1135	2	2	9	N	2					106
03	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1172	2	7	9	N	6					112
04	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-					112

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	1008	-0-	-72	-0-	1008	2			N	-0-					80
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					80
01	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			N	-0-					80
02	952	N	852	-0-	-100	-0-	852	2			N	-0-					80
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					80
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					80

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1276	-0-	-344	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2243	-0-	-457	-0-	243	1	2000	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2248	-0-	-542	-0-	251	1	1997	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	249	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1939	-0-	-553	-0-	223	1	1716	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1871	-0-	-392	-0-	247	1	1624	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1896	-0-	-234	-0-	206	1	1690	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					40
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					40
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					40
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	N	3					43
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	888	2	6	9	N	5					48
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	856	2	8	9	N	7					55

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	269	-0-	-361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	2			Y	-0-					1
01	568	N	288	-0-	-280	-0-	288	2			Y	-0-					1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					1
04	270	N	103	-0-	-167	-0-	103	2			Y	-0-					1

COLE TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 183055 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7142 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	2717	-0-	-553	-0-	262	1	2455	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	272	1	2878	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	302	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2955	-0-	-13	-0-	299	1	2656	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	331	1	2893	2	N	-0-					-0-
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	311	1	3049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1013	-0-	-157	-0-	120	1	893	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	125	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	117	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	110	1	1058	2	N	-0-					-0-
*04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	104	1	1011	2	N	-0-					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					64
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-	57	1			7
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2354	2	10	9	N	9					16
02	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2419	2	43	9	N	39					55
03	1364	N	644	-0-	-720	-0-	644	2			N	-0-					55
04	1320	N	505	-0-	-815	-0-	504	2	1	9	N	1					56

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE "A" WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	N	1					48
12	1581	N	206	-0-	-1375	-0-	206	2			N	-0-					48
01	1395	N	25	-0-	-1370	-0-	25	2			N	-0-					48
02	1316	N	21	-0-	-1295	-0-	21	2			N	-0-					48
03	217	N	48	-0-	-169	-0-	48	2			N	-0-					48
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					48

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	789	-0-	-321	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					4
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	71	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					6
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					6
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	77	2	Y	2					8
							2	9									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	2	9	1			1
							2	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	416	-0-	-184	-0-	416	2			N	-0-					62
12	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					62
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	452	2	48	9	N	44	105	1			1
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	424	2	67	9	N	61					62
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					62
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					62

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					1
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					1
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					1
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	2			Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					1
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	2797	-0-	-833	-0-	343	1	2454	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	357	1	2814	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3072	-0-	-524	-0-	335	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2714	-0-	-394	-0-	299	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3076	-0-	-303	-0-	331	1	2745	2	N	-0-					-0-
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	311	1	2775	2	N	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					20
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	999	2	11	9	N	10					30
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					33
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	828	2	8	9	N	7					40
04	840	N	650	-0-	-190	-0-	647	2	3	9	N	3					43

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

11	750	N	730	-0-	-20	-0-	719	2	11	9	N	10					47
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	730	2	9	9	N	8					55
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	735	2	10	9	N	9					64
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	N	7					71
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	803	2	22	9	N	20					91
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4	82	1			13

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

11	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	2			N	-0-					48
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					48
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					48
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	5	7			44
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					44
04	540	N	155	-0-	-385	-0-	155	2			N	-0-					44

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	225	2	36	9	N	33					54
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	240	2	114	9	N	104	129	1			29
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	293	2	23	9	N	21					50
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19					69
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					69
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	283	2	1	9	N	1					70

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	35	2	4	9	N	4					23
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	2	14	9	N	13					36
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					36
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					36
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					36
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	282	1	750	2	N	64					173
							70	9									
12	806	N	329	-0-	-477	-0-	329	1			N	-0-					173
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	692	1	1292	2	N	-0-					173
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	625	1	942	2	N	-0-					173
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	469	1	900	2	N	-0-					173
04	1230	N	886	-0-	-344	-0-	211	1	664	2	N	10	177	1			6
							11	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	219	-0-	-171	-0-	94	1	125	2	N	-0-					93
12	341	N	260	-0-	-81	-0-	101	1	159	2	N	-0-					93
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	50	1	157	2	N	-0-					93
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	46	1	101	2	N	-0-					93
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	31	1	119	2	N	-0-					93
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	28	1	129	2	N	21	105	1	1	8	8
							23	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	4764	-0-	1764	1764	4764	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3323	-0-	223	1987	3323	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2997	-0-	-103	1884	2997	2			N	-0-					-0-
02	4423	X	2539	-0-	-1884	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
*04	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	360	1	1717	2	N	-0-					8
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	624	1	1790	2	N	-0-					8
01	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	440	1	1816	2	N	-0-					8
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	397	1	1558	2	N	-0-					8
03	2077	N	1841	-0-	-236	-0-	289	1	1552	2	N	-0-					8
04	2010	N	1709	-0-	-301	-0-	294	1	1415	2	N	-0-	8	1			-0-

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

11	60	N	26	-0-	-34	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					-0-
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	951	-0-	-169	-0-	951	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1018	-0-	-222	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	929	-0-	-151	-0-	929	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					1

BROWDER WELL #: A 1 RRCID -> 186354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6495 - 6656

11	2100	N	565	-0-	-1535	-0-	133	1	196	2	N	-0-					-0-
							236	3									
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RANGE "A" WELL #: 8 RRCID -> 186483 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7296 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	N	2274	-0-	-186	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					42
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	716	2	7	9	N	6					42
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	740	2	7	9	N	6					48
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	735	2	7	9	N	6					54
02	672	N	655	-0-	-17	-0-	648	2	7	9	N	6					60
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					60
04	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					60

TURNER "C" WELL #: 2 RRCID -> 187010 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					11
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					11
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					11
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					11
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					55
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					55
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	55	1			-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	474	-0-	-96	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	44	1	494	2	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	47	1	463	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	37	1	440	2	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	41	1	466	2	N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					3
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					3
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					3
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-	3	7			-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

11	3000	X	2731	-0-	-269	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2839	-0-	-75	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2511	-0-	-65	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					25
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					25
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					25
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			N	-0-					25
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					25
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					25

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	180	1	1756	2	N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	186	1	1846	2	N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	221	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	207	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	230	1	1632	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1838	-0-	-202	-0-	202	1	1636	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

11	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	837	N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-					-0-
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	720	N	305	-0-	-415	-0-	305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	775	N	413	-0-	-362	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	72	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	84	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	891	-0-	-201	-0-	82	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	87	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	71	1	958	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	918	-0-	-432	-0-	235	1	683	2	N	-0-					65
12	1054	N	599	-0-	-455	-0-	248	1	351	2	N	-0-					65
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	121	1	980	2	N	-0-					65
*02	868	N	763	-0-	-105	-0-	109	1	606	2	N	44					109
							48	9									
*03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	115	1	809	2	N	-0-					109
04	1080	N	742	-0-	-338	-0-	181	1	491	2	N	64	164	1	1	8	8
							70	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	360	-0-	-1710	-0-	289	1	71	2	N	-0-					10
12	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					10
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					10
02	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					10
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	398	1	1929	2	N	-0-					10
*04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	545	1	2030	2	N	1	10	1	1	8	-0-
							1	9									

TAYLOR, SYBIL WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

TAYLOR, SYBIL WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					40
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					40
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					40
02	280	N	207	-0-	-73	-0-	18	1	189	2	Y	-0-	17	7			23
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	173	2	Y	-0-					23
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	24	47	1			-0-
							26	9									

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	784	-0-	-1016	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	1					5
							1	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	85	1	1304	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
01	992	N	880	-0-	-112	-0-	83	1	797	2	Y	-0-					7
02	896	N	647	-0-	-249	-0-	75	1	572	2	Y	-0-					7
03	992	N	680	-0-	-312	-0-	68	1	610	2	Y	2					9
							2	9									
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	Y	-0-	9	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	386	-0-	386	386	36	1	350	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	64	-0-	-626	-0-	63	1	1	9	Y	1					16
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	57	1	1427	2	Y	37	23	1			30
							41	9									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	Y	-0-					30
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	-0-					30
*03	1302	N	598	-0-	-704	-0-	53	1	535	2	Y	9					39
							10	9									
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	3	42	1			-0-
							3	9									

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	839	2	11	9	N	10					39
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	855	2	9	9	N	8					47
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	847	2	10	9	N	9					56
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					63
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					83
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	815	2	6	9	N	5	75	1	1	8	12

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	625	-0-	-125	-0-	624	2	1	9	Y	1					38
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	799	2	4	9	Y	4					42
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4					46
02	588	N	533	-0-	-55	-0-	533	2			Y	-0-					46
*03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1019	2	10	9	Y	9					55
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					17
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					17
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					17
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					17
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					17
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					8
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					8
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					8
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					8
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					8
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					8

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					48
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					48
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					48
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					48
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					48
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					48

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
12	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					-0-
01	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	868	N	760	-0-	-108	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
12	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	750	N	409	-0-	-341	-0-	409	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 8 RRCID -> 189107 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7392 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	65	-0-	-1615	-0-	64	1	1	9	Y	1					25
12	1426	N	878	-0-	-548	-0-	116	1	736	2	Y	24	20	1			29
							26	9									
01	1426	N	1214	-0-	-212	-0-	113	1	1101	2	Y	-0-					29
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	101	1	964	2	Y	-0-					29
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	100	1	1073	2	Y	6					35
							7	9									
*04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	73	1	1050	2	Y	3	38	1			-0-
							3	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	93	1	2223	2	Y	1					8
							1	9									
12	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	84	1	901	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
01	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					12
02	1232	N	918	-0-	-314	-0-	73	1	845	2	Y	-0-					12
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	77	1	1009	2	Y	3					15
							3	9									
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	Y	-0-	15	1			-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	97	1	1371	2	Y	-0-					28
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	89	1	1059	2	Y	11	9	1			30
							12	9									
01	1271	N	1130	-0-	-141	-0-	88	1	1042	2	Y	-0-					30
02	1316	N	1021	-0-	-295	-0-	78	1	943	2	Y	-0-					30
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	83	1	1061	2	Y	2					32
							2	9									
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	71	1	980	2	Y	2	34	1			-0-
							2	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
01	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					118
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					118
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					118
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					118
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					118
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					118

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	718	-0-	-305	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	27	1	294	2	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	N	-0-					-0-
04	210	N	128	-0-	-82	-0-	23	1	105	2	N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 10 RRCID -> 190335 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7290 - 7764

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1525	-0-	-35	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1295	-0-	-133	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 11 RRCID -> 190336 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7244 - 7718

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	1615	-0-	-95	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1595	-0-	-79	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1616	-0-	-27	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					53
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					53
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	227	-0-	-283	-0-	226	2	1	9	Y	1					23
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	2	2	9	Y	2					25
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	421	2	3	9	Y	3					28
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					28
*03	372	N	351	-0-	-21	-0-	345	2	6	9	Y	5					33
*04	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					33

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					34
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					34
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1	9	N	1					35
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	350	2			N	-0-	9	7			26
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	N	3					29
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	N	12					41

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					23
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	2	14	9	N	13					36
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					36
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					36
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					36

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

11	840	N	808	-0-	-32	-0-	799	2	9	9	N	8	108	1			20
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	916	2	19	9	N	17					37
01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					37
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	14					51
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23					74
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	842	2	9	9	N	8					82

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	391	2	1	9	N	1					36
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					36
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					36
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					36
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					36
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	N	6					42

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1843	-0-	-234	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
*04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1181	2	8	9	N	7					65
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1221	2	12	9	N	11					76
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1221	2	13	9	N	12					88
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	763	2	10	9	N	9					97
03	1178	N	893	-0-	-285	-0-	884	2	9	9	N	8	92	1			13
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	888	2	8	9	N	7					20

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					18
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					18
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					18
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					18

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					55
12	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			N	-0-					55
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	554	2	17	9	N	15					70
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	481	2	11	9	N	10					80
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	N	3					83
04	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					83

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

11	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	1447	2			N	-0-					120
12	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	2			N	-0-					120
01	1643	N	127	-0-	-1516	-0-	127	2			N	-0-					120
02	1344	N	62	-0-	-1282	-0-	62	2			N	-0-	44	7			76
03	1023	N	70	-0-	-953	-0-	70	2			N	-0-					76
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					76

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2024	-0-	-46	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

11	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

11	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	837	N	496	-0-	-341	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	979	2	11	9	N	10					90
12	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1059	2	13	9	N	12					102
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1031	2	3	9	N	3					105
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					112
03	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					112
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	885	2	3	9	N	3					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ELKINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 191896 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1308	-0-	-335	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1247	-0-	-237	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

11	2190	N	2019	-0-	-171	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1882	-0-	-288	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1683	-0-	-193	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
*04	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1711	-0-	-249	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	9022	-0-	6022	6022	9022	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					14
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					14
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					14
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

11	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					90
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					90
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					90
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					90
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					90
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					25
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					25
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					25
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					25
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					25
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					25

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	214	2	20	9	N	18					108
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					108
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					108
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					108
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					108
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					108

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					14
12	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	1053	2	3	9	N	3					17
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1198	2	13	9	N	12					29
02	1064	N	1001	-0-	-63	-0-	1001	2			N	-0-	1	7			28
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1208	2	13	9	N	12					40
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1	1	8			40

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					38
12	1736	N	1023	-0-	-713	-0-	1023	2			N	-0-					38
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					38
02	1176	N	907	-0-	-269	-0-	907	2			N	-0-					38
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					38
04	1020	N	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					38

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					11
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					11
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					11
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 193980 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8004 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	55	1			16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

11	1290	N	1144	-0-	-146	-0-	1129	2	15	9	N	14					116
12	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1235	2	17	9	N	15					131
01	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1154	2	11	9	N	10					141
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					141
03	1240	N	57	-0-	-1183	-0-	51	2	6	9	N	5					146
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1	125	1			22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

11	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1415	2	9	9	N	8					83
12	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1393	2	10	9	N	9					92
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1436	2	20	9	N	18					110
02	1316	N	1304	-0-	-12	-0-	1304	2			N	-0-					110
03	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	1323	2	10	9	N	9	73	1			46
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1330	2	10	9	N	9					55

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	961	2	10	9	N	9					84
12	1116	N	963	-0-	-153	-0-	956	2	7	9	N	6					90
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	958	2	14	9	N	13					103
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	827	2	4	9	N	4	98	1			9
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	940	2	4	9	N	4					13
04	930	N	885	-0-	-45	-0-	878	2	7	9	N	6					19

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

11	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1374	-0-	-194	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1119	-0-	-351	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

11	300	N	281	-0-	-19	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	307	-0-	-344	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
01	505	X	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	28	-0-	-280	-0-	28	1			Y	-0-					-0-
03	341	X	32	-0-	-309	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
04	480	X	27	-0-	-453	-0-	27	1			Y	-0-					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

11	930	N	923	-0-	-7	-0-	915	2	8	9	N	7	79	1			27
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1045	2	12	9	N	11					38
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	2	8	9	N	7					45
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	954	2	10	9	N	9					54
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1030	2	28	9	N	25					79
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	967	2	3	9	N	3					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2	9	N	2					182
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-					182
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-					182
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1033	2	12	9	N	11					193
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					193
*04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					193

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	2800	N	4898	-0-	2098	2098	4875	2	23	9	N	21					160
03	3100	N	3181	-0-	81	2179	3148	2	33	9	N	30	162	1			28
*04	3000	N	1974	-0-	-1026	1153	1935	2	39	9	N	35					63

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					115
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2922	2	22	9	N	20					135
01	3100	N	3400	-0-	300	300	3383	2	17	9	N	15					150
02	2800	N	2615	-0-	-185	115	2609	2	6	9	N	5					155
03	2863	N	2748	-0-	-115	-0-	2724	2	24	9	N	22					177
*04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					194

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1816	2	18	9	N	16					42
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	2	15	9	N	14					56
01	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	1723	2	14	9	N	13					69
02	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1610	2	4	9	N	4					73
03	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1771	2	14	9	N	13					86
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					98

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					20
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					20
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					20
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-	13	1			7
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					7
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1698	2	1	9	N	1					8

SKINNER "A" WELL #: 1 RRCID -> 194060 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1282	-0-	-62	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1329	-0-	-81	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
01	775	N	441	-0-	-334	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	972	2	20	9	N	18					58
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-	982	2	13	9	N	12					70
01	1054	N	997	-0-	-57	-0-	987	2	10	9	N	9					79
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	898	2	18	9	N	16					95
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	897	2	19	9	N	17	100	1			12
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	989	2	17	9	N	15					27

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2643	2	7	9	N	6					33
12	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2974	2	4	9	N	4					37
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2806	2	6	9	N	5					42
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2540	2	18	9	N	16					58
03	2976	N	2781	-0-	-195	-0-	2768	2	13	9	N	12					70
04	2730	N	2656	-0-	-74	-0-	2648	2	8	9	N	7					77

BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		290	-0-	290	575	3	1	130	2	N	-0-					-0-
							157	3									
12	589	X	14	-0-	-575	-0-	6	2	8	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	6	3	2	3	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		348	-0-	348	354	2	1	346	2	N	-0-					-0-
03	754	X	400	-0-	-354	-0-	2	1	398	2	N	-0-					-0-
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3285	-0-	-103	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3553	-0-	-198	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3262	-0-	-368	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 1 RRCID -> 196087 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6959 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
12	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1857	-0-	-243	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
*04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 2 RRCID -> 196088 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6943 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1474	-0-	-448	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	737	-0-	-831	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	625	-0-	-863	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	561	-0-	-729	-0-	561	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: 4 RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	N	4					4
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	2	1	9	N	1					5
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	708	2	4	9	N	4					9
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	551	2	4	9	N	4					13
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2					15
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	667	2	13	9	N	12					27

RANGE WELL #: 14 RRCID -> 196488 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7270 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	1888	-0-	-362	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1964	-0-	-330	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1377	-0-	-387	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1470	-0-	-483	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1280	-0-	-790	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 16 RRCID -> 196489 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7265 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 18 RRCID -> 196490 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7253 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
							158	3									
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
							180	3									
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	165	2	186	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	2	N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	2	N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	23	1	735	2	N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	24	1	744	2	N	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	20	1	842	2	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	19	1	849	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

11	1800	N	1232	-0-	-568	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1205	-0-	-438	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	824	-0-	-602	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	613	-0-	-557	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					18
12	589	N	6	-0-	-583	-0-	6	2			N	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					18
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					15
12	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					15
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					15
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	569	2	3	9	N	3					18
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					18
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					15
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					15
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	2			N	-0-					15
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					15
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	9	1	355	2	N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	8	1	278	2	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	N	-0-					-0-
02	336	N	159	-0-	-177	-0-	4	1	155	2	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	13	1	493	2	N	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	61	1	2332	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	60	1	2088	2	N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	55	1	1958	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1789	-0-	-283	-0-	49	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	62	1	2269	2	N	-0-					-0-
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	58	1	2146	2	N	-0-					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	575	1	781	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	1761	-0-	-688	-0-	620	1	1141	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	2147	-0-	-457	-0-	618	1	1529	2	N	-0-					-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	540	1	1061	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	618	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	155	-0-	-445	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	623	-0-	-493	-0-	55	1	568	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	116	1	366	2	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	108	1	239	2	N	-0-					-0-
03	620	N	79	-0-	-541	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	480	N	11	-0-	-469	-0-	11	1			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1189	-0-	-82	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 7 RRCID -> 198099 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7310 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	1251	2	3	9	N	3					165
12	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1282	2	2	9	N	2					167
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1261	2	22	9	N	20					187
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1190	2	20	9	N	18	181	1			24
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1					25
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1169	2	14	9	N	13					38

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4324	X	3516	-0-	-808	-0-	274	1	3242	2	N	-0-					-0-
12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	280	1	3406	2	N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	234	1	2986	2	N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	219	1	2763	2	N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	268	1	3634	2	N	-0-					-0-
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	297	1	3403	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	837	N	537	-0-	-300	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	810	N	358	-0-	-452	-0-	358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					125
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					125
01	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			N	-0-					125
02	2884	X	2805	-0-	-79	-0-	2805	2			N	-0-					125
03	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	2972	2			N	-0-					125
04	3090	X	2815	-0-	-275	-0-	2815	2			N	-0-					125

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	1353	2			N	-0-					63
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					63
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					63
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					63
03	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					63
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	2	1	9	N	1	1	8			63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1752	-0-	-12	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 199079 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7143 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
*04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	144	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	85	1	2774	2	N	-0-			-0-
12	3007	X	2639	-0-	-368	-0-	2639	2			N	-0-			-0-
01	3007	X	2645	-0-	-362	-0-	2645	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	2508	-0-	-208	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
03	3007	X	2873	-0-	-134	-0-	2873	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	2766	-0-	-84	-0-	2766	2			N	-0-			-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	N	-0-			-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-			-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-			-0-
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-			-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4370	-0-	-559	-0-	4370	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4011	-0-	-759	-0-	4011	2			N	-0-			-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

11	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	4689	2	6	9	N	5			128
12	5270	X	4633	-0-	-637	-0-	4607	2	26	9	N	24			152
01	5270	X	4570	-0-	-700	-0-	4552	2	18	9	N	16			168
02	4760	X	4208	-0-	-552	-0-	4202	2	6	9	N	5			173
03	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	4827	2	17	9	N	15			188
04	4710	X	4318	-0-	-392	-0-	4301	2	17	9	N	15			203

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

11	3810	X	3417	-0-	-393	-0-	3417	2			N	-0-			18
12	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	3187	2			N	-0-			18
01	3906	X	3217	-0-	-689	-0-	3217	2			N	-0-			18
02	3304	X	2811	-0-	-493	-0-	2811	2			N	-0-			18
03	3534	X	2825	-0-	-709	-0-	2825	2			N	-0-			18
04	3420	X	2602	-0-	-818	-0-	2602	2			N	-0-			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	316	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	20	-0-	-610	-0-	9	2	11	3	N	-0-					-0-
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	2	2	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	65	-0-	-85	-0-	1 9	1 3	55	2	Y	-0-					3
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	90	2	13	3	Y	-0-					3
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1 14	1 3	82	2	Y	-0-					3
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					3
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					3
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					70
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					70
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					70
02	1932	N	1773	-0-	-159	-0-	1773	2			N	-0-					70
03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					70
04	2070	N	1786	-0-	-284	-0-	1786	2			N	-0-					70

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	724	-0-	-266	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	868	-0-	-155	-0-	868	2			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: D 1 RRCID -> 201472 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6452 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	4	1	164	2	N	-0-					-0-
							198	3									
12	527	N	110	-0-	-417	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
							61	3									
01	589	N	161	-0-	-428	-0-	76	2	85	3	N	-0-					-0-
02	336	N	248	-0-	-88	-0-	1	1	247	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	984	-0-	-52	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	971	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					18
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					18
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					18
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-	14	7			4
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-	3	1			1
*04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

RANGE "A" WELL #: 21 RRCID -> 201643 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7412 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	697	-0-	-636	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	710	-0-	-430	-0-	710	2			N	-0-					-0-

RANGE "A" WELL #: 20 RRCID -> 201656 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7423 - 7848

11	960	N	876	-0-	-84	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	992	N	773	-0-	-219	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	780	N	520	-0-	-260	-0-	520	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 7 RRCID -> 201660 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7525 - 7942

11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1841	2	9	9	N	8					135
12	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1784	2	13	9	N	12					147
01	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1866	2	9	9	N	8					155
02	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1708	2	25	9	N	23					178
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1614	2	17	9	N	15	118	1			75
04	1800	N	1666	-0-	-134	-0-	1636	2	30	9	N	27					102

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

11	2220	X	982	-0-	-1238	-0-	25	1	957	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1698	-0-	-565	-0-	47	1	1651	2	N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	51	1	1811	2	N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	45	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	52	1	1909	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1654	-0-	-146	-0-	44	1	1610	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 202166 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7880 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1587	-0-	-303	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1921	-0-	-125	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	27	1	689	2	N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
03	620	N	544	-0-	-76	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	18	1	466	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	38	-0-	-4222	-0-	38	1			N	-0-					175
12	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	136	1	3653	2	N	-0-					175
01	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	303	1	7670	2	N	23					198
							25	9									
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	277	1	4616	2	N	4					202
							4	9									
03	3782	X	1856	-0-	-1926	-0-	244	1	1590	2	N	20					222
							22	9									
04	5520	X	4098	-0-	-1422	-0-	134	1	3950	2	N	13					235
							14	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	224	2	3	9	Y	3					165
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	299	2	1	9	Y	1					166
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	368	2	1	9	Y	1					167
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-	19	7			148
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	2	3	9	Y	3					151
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	Y	8					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					141
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1203	2	42	9	N	38	141	1			38
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					40
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					40
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1196	2	20	9	N	18					58
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2	9	N	2					60

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					9
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	9	1			-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

11	1230	N	530	-0-	-700	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 8H RRCID -> 202660 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7920 - 10306

11	3000	X	2612	-0-	-388	-0-	598	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2847	-0-	-5	-0-	620	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	3038	N	2715	-0-	-323	-0-	620	1	2095	2	N	-0-					-0-
02	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	560	1	1953	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	620	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	2	N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

11	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	2977	2	43	9	N	39					92
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3313	2	25	9	N	23					115
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3191	2	25	9	N	23					138
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					138
03	3348	X	3307	-0-	-41	-0-	3307	2			N	-0-					138
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					138

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
12	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	784	N	720	-0-	-64	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	N	2					175
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					178
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					178
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					178
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					178
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					178

RANGE "A" WELL #: 19 RRCID -> 202950 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7903 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5037	-0-	-47	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4310	-0-	-282	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4586	-0-	-498	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	450	N	107	-0-	-343	-0-	107	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	73	X	-0-	-0-	-73	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

11	4020	X	706	-0-	-3314	-0-	612	1	94	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	45	-0-	-4109	-0-	45	1			N	-0-					-0-
01	4154	X	1807	-0-	-2347	-0-	450	1	1357	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	1925	-0-	-1827	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
*04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

11	540	N	268	-0-	-272	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
12	558	N	402	-0-	-156	-0-	13	1	389	2	N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	11	1	402	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	16	1	561	2	N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	140	1	5357	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4458	-0-	-285	-0-	124	1	4334	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4346	-0-	-397	-0-	120	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4073	-0-	-267	-0-	111	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4508	-0-	-297	-0-	120	1	4388	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4234	-0-	-416	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 9280 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					123
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					123
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					123
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					123
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					123
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					123

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	2488	-0-	-1622	-0-	2488	2			N	-0-					37
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					37
01	4154	X	3837	-0-	-317	-0-	3831	2	6	9	N	5					42
02	3752	X	3316	-0-	-436	-0-	3316	2			N	-0-	5	7			37
03	4371	X	3758	-0-	-613	-0-	3758	2			N	-0-					37
04	4230	X	3857	-0-	-373	-0-	3857	2			N	-0-					37

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2664	-0-	-188	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2754	-0-	-6	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
12	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3799	-0-	-14	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3239	-0-	-625	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3555	-0-	-723	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3849	-0-	-291	-0-	3849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
*04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

11	990	N	984	-0-	-6	-0-	10	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	964	-0-	-59	-0-	20	1	944	2	N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	35	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	33	1	970	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	2	N	-0-					-0-
*04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	45	1	1058	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

11	5520	X	3358	-0-	-2162	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	4884	-0-	-758	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4720	-0-	-12	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1371	2	12	9	N	11					43
12	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1393	2	3	9	N	3					46
01	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1368	2	21	9	N	19					65
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-	1	7			64
03	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1336	2	23	9	N	21					85
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1321	2	17	9	N	15	1	8			99

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

11	5550	X	4992	-0-	-558	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
*04	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	288	1	6074	2	N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

11	2250	X	1204	-0-	-1046	-0-	233	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	983	-0-	-877	-0-	558	1	425	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	145	-0-	-2180	-0-	145	1			N	-0-					-0-
02	2100	X	812	-0-	-1288	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	1139	-0-	-1186	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	1109	-0-	-91	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

11	6390	X	5835	-0-	-555	-0-	196	1	5639	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6024	-0-	-579	-0-	196	1	5828	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5365	-0-	-1114	-0-	170	1	5195	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5045	-0-	-471	-0-	158	1	4887	2	N	-0-					-0-
03	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	192	1	5970	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4859	-0-	-991	-0-	208	1	4651	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

11	4050	X	3829	-0-	-221	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3699	-0-	-486	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3487	-0-	-293	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	24	1	2132	2	N	-0-					-0-
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	50	1	2948	2	N	-0-					-0-
01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	85	1	2802	2	N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2765	-0-	-242	-0-	90	1	2675	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3140	-0-	140	140	88	1	3052	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

11	5670	X	2308	-0-	-3362	-0-	2308	2			N	-0-					18
12	5859	X	738	-0-	-5121	-0-	738	2			N	-0-					18
01	5859	X	331	-0-	-5528	-0-	323	2	8	9	N	7					25
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-	7	7			18
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					18
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					18

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

11	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1539	2	15	9	N	14					292
12	1922	N	1022	-0-	-900	-0-	1011	2	11	9	N	10					302
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2421	2	22	9	N	20					322
02	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2475	2	46	9	N	42	186	1			178
03	1023	N	328	-0-	-695	-0-	328	2			N	-0-					178
04	1860	N	234	-0-	-1626	-0-	234	2			N	-0-					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	117	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1219	-0-	-362	-0-	121	1	1098	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1348	-0-	-946	-0-	121	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	596	-0-	-776	-0-	104	1	492	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	120	1	2019	2	N	-0-					-0-
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	122	1	1993	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 2 RRCID -> 209720 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6875 - 9258

11	840	X	765	-0-	-75	-0-	602	1	74	2	N	-0-					-0-
							89	3									
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	580	1	1556	2	N	-0-					-0-
							1949	3									
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	504	1	2246	2	N	-0-					-0-
							2533	3									
02	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	882	1	5521	2	N	-0-					-0-
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	923	1	4740	2	N	-0-					-0-
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	503	1	5195	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

11	5580	X	5516	-0-	-64	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5008	-0-	-758	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4842	-0-	-924	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4435	-0-	-745	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4828	-0-	-907	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4419	-0-	-1101	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

11	5400	X	4758	-0-	-642	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4340	-0-	-651	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3895	-0-	-557	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4104	-0-	-816	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

11	4440	X	3322	-0-	-1118	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4274	-0-	-314	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3670	-0-	-918	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3269	-0-	-707	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5696	-0-	-938	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4853	-0-	-1781	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5431	-0-	-273	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	5501	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	3788	-0-	-802	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4484	-0-	-228	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3747	-0-	-933	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	1596	-0-	-1404	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
12	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	3211	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	611	1	3780	2	Y	-0-					84
12	5890	X	4648	-0-	-1242	-0-	631	1	4017	2	Y	-0-					84
01	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	631	1	4737	2	Y	-0-					84
02	4592	X	3748	-0-	-844	-0-	601	1	3147	2	Y	-0-					84
03	4960	X	4192	-0-	-768	-0-	653	1	3539	2	Y	-0-					84
04	5190	X	4836	-0-	-354	-0-	690	1	4117	2	Y	26	75	1			35
							29	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	6815	-0-	-895	-0-	429	1	6386	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7527	-0-	-440	-0-	412	1	7115	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	300	1	4965	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	4856	-0-	-1500	-0-	280	1	4576	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5655	-0-	-1878	-0-	266	1	5389	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6033	-0-	-1257	-0-	185	1	5848	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	197	1	7572	2	N	-0-					-0-
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	183	1	6385	2	N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	174	1	6166	2	N	-0-					-0-
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	159	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	173	1	6348	2	N	-0-					-0-
*04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	168	1	6206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	141	2	20	3	Y	-0-					-0-
01	243	X	243	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	240	X	91	-0-	-149	-0-	1	1	90	2	Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1014	2	14	9	N	13					125
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	972	2	3	9	N	3					128
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1011	2	11	9	N	10					138
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	912	2	15	9	N	14					152
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1018	2	22	9	N	20					172
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	2	15	9	N	14	1	8			185

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5123	-0-	-277	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5511	-0-	-69	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5242	-0-	-338	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5264	-0-	-254	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5114	-0-	-226	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6727	-0-	-31	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5271	-0-	-1673	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5816	-0-	-456	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6488	-0-	-456	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	853	1	354	2	N	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	778	1			N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			N	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	222	1	6348	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6229	-0-	-33	-0-	242	1	5987	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	233	1	5814	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5449	-0-	-515	-0-	209	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5218	-0-	-1385	-0-	202	1	5016	2	N	-0-					-0-
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	234	1	6226	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3100	2	13	9	N	12					70
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3540	2	19	9	N	17					87
01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3072	2	18	9	N	16					103
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2942	2	23	9	N	21	79	1			45
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3265	2	12	9	N	11					56
*04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5	1	8			60

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					5
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					5
01	1085	N	548	-0-	-537	-0-	548	2			N	-0-					5
02	756	N	452	-0-	-304	-0-	452	2			N	-0-					5
03	682	N	427	-0-	-255	-0-	427	2			N	-0-					5
04	540	N	381	-0-	-159	-0-	381	2			N	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

11	2400	X	2213	-0-	-187	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2187	-0-	-293	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	2006	-0-	-66	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	1555	2			N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

11	2550	N	1818	-0-	-732	-0-	574	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2142	-0-	-555	-0-	737	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4116	-0-	1016	1016	938	1	3178	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3228	-0-	428	1444	839	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3821	-0-	721	2165	904	1	2917	2	N	-0-					-0-
*04	5129	X	2964	-0-	-2165	-0-	892	1	2072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	208	1	3799	2	N	-0-					34
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	215	1	3783	2	N	-0-	4	5			30
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	213	1	3632	2	N	-0-	1	5			29
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	185	1	3505	2	N	-0-					29
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	193	1	2997	2	N	-0-					29
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	194	1	3669	2	N	-0-	1	1			28

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

11	14B2 EXT	716	-0-	716	1735	136	1	263	2	N	-0-					-0-
						317	3									
12	14B2 EXT	1052	-0-	1052	2787	161	1	396	2	N	-0-					-0-
						495	3									
01	14B2 EXT	1064	-0-	1064	3851	155	1	427	2	N	-0-					-0-
						482	3									
02	14B2 EXT	1249	-0-	1249	5100	272	1	977	2	N	-0-					-0-
03	5819	X	719	-0-	-5100	-0-	209	1	510	2	N	-0-					-0-
04	960	N	723	-0-	-237	-0-	198	1	525	2	N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
*04	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

11	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	5068	2			Y	-0-					4
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5296	2	7	9	Y	6	6	8			4
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					4
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					4
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			Y	-0-					4
*04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4909	2	9	9	Y	8	8	8			4

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

11	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	1954	-0-	-686	-0-	195	1	1759	2	N	-0-					40
12	2418	X	2015	-0-	-403	-0-	202	1	1813	2	N	-0-					40
01	2263	X	2011	-0-	-252	-0-	205	1	1806	2	N	-0-					40
02	1932	X	1830	-0-	-102	-0-	177	1	1653	2	N	-0-					40
03	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	173	1	1912	2	N	-0-					40
*04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	167	1	1934	2	N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3569	-0-	-241	-0-	565	1	2989	2	N	14					157
							15	9									
12	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	584	1	3126	2	N	21					178
							23	9									
01	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	582	1	2826	2	N	9					187
							10	9									
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	528	1	2931	2	N	-0-					187
03	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	514	1	3114	2	N	16					203
							18	9									
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	611	1	3189	2	N	28	178	1			53
							31	9									

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	10958	-0-	-1102	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10802	-0-	-1133	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9998	-0-	-586	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10520	-0-	-981	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9015	-0-	-1935	-0-	9015	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	584	1	5446	2	N	10					213
							11	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	604	1	5711	2	N	37					250
							41	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	613	1	5824	2	N	8	181	1			77
							9	9									
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	534	1	5130	2	N	93					170
							102	9									
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	545	1	5458	2	N	-0-	50	1			120
*04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	528	1	5276	2	N	108	185	1			43
							119	9									

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
12	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
*04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	2179	-0-	-2141	-0-	180	1	1999	2	N	-0-					-0-
12	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	108	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3966	-0-	-560	-0-	99	1	3867	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	775	-0-	-3313	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3135	-0-	-1856	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	1577	-0-	-3253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	125	1	6143	2	N	-0-					-0-
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	164	1	6739	2	N	-0-					-0-
01	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	188	1	7196	2	N	-0-					-0-
02	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	176	1	6638	2	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	239	1	5943	2	N	-0-					-0-
*04	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	295	1	6131	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

11	4980	X	4342	-0-	-638	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4470	-0-	-521	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3894	-0-	-477	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4015	-0-	-45	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4020	-0-	-330	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

11	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6878	-0-	-562	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6603	-0-	-453	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7258	-0-	-554	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6862	-0-	-698	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

11	8760	X	8080	-0-	-680	-0-	8080	2			N	-0-					35
12	8990	X	8510	-0-	-480	-0-	8510	2			N	-0-					35
01	8866	X	8554	-0-	-312	-0-	8554	2			N	-0-					35
02	7728	X	7691	-0-	-37	-0-	7691	2			N	-0-					35
03	8525	X	8477	-0-	-48	-0-	8477	2			N	-0-					35
04	8280	X	8254	-0-	-26	-0-	8254	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

11	10290	X	9772	-0-	-518	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
12	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
01	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8811	-0-	-429	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9768	-0-	-679	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9742	-0-	-458	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

11	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					22
12	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12465	2	1	9	N	1	1	8			22
01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					22
02	11200	X	11174	-0-	-26	-0-	11174	2			N	-0-					22
03	12400	X	12256	-0-	-144	-0-	12256	2			N	-0-					22
04	12000	X	11835	-0-	-165	-0-	11834	2	1	9	N	1	1	8			22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	4115	-0-	-1795	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5345	-0-	-607	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5081	-0-	-871	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
*04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	4915	-0-	-1025	-0-	85	1	4830	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5974	-0-	-9	-0-	261	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	262	1	5664	2	N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
*04	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	4554	-0-	-2706	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	5315	-0-	-2187	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	5059	-0-	-2443	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2972	-0-	-2096	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4754	-0-	-578	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4711	-0-	-419	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3093	-0-	-7	43	3093	2			N	-0-					-0-
02	3137	X	3094	-0-	-43	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	2642	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	8141	-0-	-679	-0-	400 21	1 9	7720	2	N	19					207
12	9207	X	8257	-0-	-950	-0-	610	1	7647	2	N	-0-					207
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	526 7	1 9	8740	2	N	6					213
02	8316	X	8075	-0-	-241	-0-	407	1	7668	2	N	-0-	6	7			207
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	461	1	8302	2	N	-0-					207
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	446 2	1 9	8074	2	N	2	2	8			207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 2 RRCID -> 215214 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 9090 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

11	3270	X	3182	-0-	-88	-0-	3182	2			N	-0-					100
12	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	2			N	-0-					100
01	3317	X	3271	-0-	-46	-0-	3271	2			N	-0-					100
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2907	2	6	9	N	5					105
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					105
04	3180	X	3111	-0-	-69	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8			105

BROWDER WELL #: A 3 H RRCID -> 215243 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7400 - 10910

11	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	850	1	3274	2	N	-0-					-0-
							3944	3									
12	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	693	1	4036	2	N	-0-					-0-
							5053	3									
01	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	702	1	3186	2	N	-0-					-0-
							3592	3									
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	722	1	6135	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6910	-0-	-3	-0-	804	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	2103	-0-	-4587	-0-	692	1	1411	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	547	1	6932	2	N	-0-					-0-
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	565	1	7586	2	N	-0-					-0-
01	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	565	1	7191	2	N	-0-					-0-
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	511	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	565	1	6769	2	N	-0-					-0-
*04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	547	1	6884	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9740 - 10640

11	4080	X	3577	-0-	-503	-0-	3571	2	6	9	N	5					172
12	4092	X	3622	-0-	-470	-0-	3616	2	6	9	N	5					177
01	3782	X	3497	-0-	-285	-0-	3494	2	3	9	N	3					180
02	3360	X	3138	-0-	-222	-0-	3137	2	1	9	N	1					181
03	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3841	2	1	9	N	1					182
04	3570	X	3444	-0-	-126	-0-	3429	2	15	9	N	14	181	1			15

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4485	-0-	-754	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4786	-0-	-515	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4662	-0-	-468	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	X	1676	-0-	-4	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	7395	-0-	-795	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7355	-0-	-953	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7425	-0-	-79	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7179	-0-	-1191	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
*04	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1172	1	298	2	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1318	1	579	2	N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1390	1	564	2	N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1168	1	365	2	N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1276	1	12	2	N	-0-					-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1146	1	171	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	12					112
							13	9									
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	893	1	2911	2	N	13					125
							14	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	819	1	3039	2	N	5					130
							6	9									
02	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	799	1	3169	2	N	-0-	33	7			97
03	3813	X	3602	-0-	-211	-0-	321	1	3281	2	N	-0-	90	1			7
04	3750	X	3533	-0-	-217	-0-	311	1	3221	2	N	1	1	8			7
							1	9									

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	5499	-0-	-1221	-0-	666	1	4833	2	Y	-0-					123
12	6820	X	5874	-0-	-946	-0-	688	1	5186	2	Y	-0-					123
01	6541	X	1552	-0-	-4989	-0-	688	1	864	2	Y	-0-					123
02	5824	X	5071	-0-	-753	-0-	591	1	4480	2	Y	-0-					123
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	666	1	5611	2	Y	-0-					123
*04	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	587	1	5352	2	Y	37	109	1			51
							41	9									

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

11	5130	X	935	-0-	-4195	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3556	-0-	-1745	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	4599	-0-	-1791	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	784	N	127	-0-	-657	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

11	6630	X	4583	-0-	-2047	-0-	4583	2			Y	-0-					11
12	DLQ G-10		4368	-0-	4368	4368	4368	2			Y	-0-					11
01	8995	X	4627	-0-	-4368	-0-	4627	2			Y	-0-					11
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					11
03	5022	X	4731	-0-	-291	-0-	4731	2			Y	-0-					11
*04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

11	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	766	1	4374	2	N	-0-					-0-
12	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	827	1	4455	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	861	1	4428	2	N	-0-					-0-
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9058 - 11580

11	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	672	1	3372	2	N	13					71
							14	9									
12	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	694	1	3491	2	N	20					91
							22	9									
01	4433	X	3698	-0-	-735	-0-	692	1	2971	2	N	32					123
							35	9									
02	4004	X	3645	-0-	-359	-0-	627	1	3015	2	N	3					126
							3	9									
03	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	584	1	3190	2	N	24					150
							26	9									
04	4080	X	3841	-0-	-239	-0-	666	1	3155	2	N	18					168
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	761	1	3769	2	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	750	1	3847	2	N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	768	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	3417	2	1	9	N	1	1	8			-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	451	1	2096	2	N	-0-					-0-
							2525	3									
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	490	1	2575	2	N	-0-					-0-
							3225	3									
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	401	1	1256	2	N	-0-					-0-
							1416	3									
02	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	413	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	421	1	3304	2	N	-0-					-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	397	1	3444	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	296	1	1665	2	N	-0-					-0-
							2006	3									
12	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	289	1	1456	2	N	-0-					-0-
							1823	3									
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	285	1	1881	2	N	-0-					-0-
							2120	3									
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	256	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	286	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2907	-0-	-753	-0-	226	1	2681	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	1259	-0-	-661	-0-	293	1	966	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1851	-0-	-195	-0-	293	1	1558	2	N	-0-					-0-
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	294	1	1404	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	281	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	314	1	1786	2	N	-0-					-0-
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	300	1	1368	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	357	1	3296	2	N	10					23
							11	9									
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	371	1	3185	2	N	23	6	8			40
							25	9									
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	336	1	3179	2	N	-0-					40
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	303	1	2738	2	N	-0-	26	1			14
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	336	1	2963	2	N	-0-					14
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	325	1	3292	2	N	12	1	1	12	8	13
							13	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

11	5340	X	4795	-0-	-545	-0-	379	1	2003	2	N	-0-					-0-
							2413	3									
12	5487	X	4857	-0-	-630	-0-	342	1	2005	2	N	-0-					-0-
							2510	3									
01	5487	X	4262	-0-	-1225	-0-	317	1	1854	2	N	-0-					-0-
							2091	3									
02	4480	X	3917	-0-	-563	-0-	323	1	3594	2	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	502	1	6339	2	N	-0-					-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	418	1	4965	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218990 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7254 - 11009

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5582	-0-	-711	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3260	-0-	-2676	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5899	-0-	-673	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5484	-0-	-876	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2780	-0-	2780	2780	2779	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5632	X	2852	-0-	-2780	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2471	2	12	9	Y	11					11
03	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	2			Y	-0-					11
04	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	2546	2	1	9	Y	1	1	8			11

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	6666	-0-	-84	-0-	6666	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		6580	-0-	6580	6580	6580	2			Y	-0-					27
01	13812	X	7232	-0-	-6580	-0-	7201	2	31	9	Y	28	53	1			2
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6680	2	28	9	Y	25					27
03	6944	X	6634	-0-	-310	-0-	6634	2			Y	-0-					27
04	6990	X	6408	-0-	-582	-0-	6407	2	1	9	Y	1					28

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	3983	-0-	-367	-0-	3983	2			Y	-0-					27
12	DLQ G-10		3922	-0-	3922	3922	3921	2	1	9	Y	1	1	8			27
01	8026	X	4104	-0-	-3922	-0-	4073	2	31	9	Y	28	53	1			2
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3643	2	28	9	Y	25					27
03	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	3869	2			Y	-0-					27
04	3990	X	3765	-0-	-225	-0-	3763	2	2	9	Y	2	1	8			28

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					15
12	5270	X	4616	-0-	-654	-0-	4616	2			Y	-0-					15
01	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	5192	2	2	9	Y	2	13	1			4
02	4816	X	4630	-0-	-186	-0-	4618	2	12	9	Y	11					15
03	5332	X	5076	-0-	-256	-0-	5076	2			Y	-0-					15
04	5100	X	4872	-0-	-228	-0-	4872	2			Y	-0-					15

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	1961	-0-	-3439	-0-	213	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	165	-0-	-5229	-0-	163	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6262	X	2232	-0-	-4030	-0-	244	1	1988	2	N	-0-					-0-
02	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	511	1	8190	2	N	-0-					-0-
03	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	565	1	8869	2	N	-0-					-0-
*04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	547	1	7828	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	864	2	N	-0-					30
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	-0-					30
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	-0-					30
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	44	1	755	2	N	2					32
							2	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	79	1	854	2	N	10	42	1			-0-
							11	9									
*04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	76	1	857	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
*04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	1234	1	8729	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	8627	-0-	-1727	-0-	1027	1	7600	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9233	-0-	-1121	-0-	872	1	8361	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8483	-0-	-869	-0-	807	1	7676	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9142	-0-	-1150	-0-	780	1	8362	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	8950	-0-	-1010	-0-	575	1	8375	2	N	-0-					-0-

LEONARD, O. P. INVESTMENTS WELL #: 1H RRCID -> 220781 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7020 - 9957

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	X	521	-0-	-936	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

11	7050	X	4735	-0-	-2315	-0-	237	1	4498	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	5021	-0-	-3070	-0-	883	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	6969	-0-	-1122	-0-	883	1	6086	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5133	-0-	-2175	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5668	-0-	-377	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	2732	-0-	-4018	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

11	60	N	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	7035	-0-	-585	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5998	-0-	-582	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6736	-0-	-797	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	720	1	6618	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	751	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	751	1	7195	2	N	-0-					-0-
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	679	1	6709	2	N	-0-					-0-
03	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	751	1	7104	2	N	-0-					-0-
*04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	727	1	7173	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	973	1	3318	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	1036	1	3486	2	N	-0-					1
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	1239	1	3390	2	N	10					11
							11	9									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	1143	1	3039	2	N	2					13
							2	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	1217	1	3337	2	N	1					14
							1	9									
*04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1058	1	3818	2	N	13	3	1	8	8	16
							14	9									

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	302	1	4604	2	Y	12					31
							13	9									
12	DLQ G-10		4685	-0-	4685	4685	306	1	4364	2	Y	14	19	1			26
							15	9									
01	9398	X	4713	-0-	-4685	-0-	294	1	4401	2	Y	16	19	1			23
							18	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	264	1	3716	2	Y	12	18	1			17
							13	9									
03	5084	X	4182	-0-	-902	-0-	294	1	3866	2	Y	20					37
							22	9									
04	4920	X	3973	-0-	-947	-0-	285	1	3676	2	Y	11	22	1	1	8	25
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4311	-0-	-99	-0-	457	1	3854	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4353	-0-	-204	-0-	472	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4105	-0-	-452	-0-	469	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3655	-0-	-461	-0-	427	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4180	-0-	-284	-0-	466	1	3714	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4045	-0-	-275	-0-	456	1	3589	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	235	1	1859	2	N	-0-					-0-
							2240	3									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	204	1	1784	2	N	-0-					-0-
							2234	3									
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	209	1	1929	2	N	-0-					-0-
							2175	3									
02	2968	X	2808	-0-	-160	-0-	204	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	215	1	3117	2	N	-0-					-0-
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	197	1	3361	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	401	1	2893	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	321	1	3181	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
01	3937	X	3577	-0-	-360	-0-	386	1	2736	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	450	1	3038	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	467	1	3499	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3518	-0-	-322	-0-	383	1	3135	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12952	2	39	9	N	35	179	1			142
12	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14183	2	83	9	N	75					217
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	14396	2	173	9	N	157					374
02	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-	52	7			322
03	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	14051	2	145	9	N	132	187	1			267
*04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12575	2	3	9	N	3					270

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4264	-0-	-386	-0-	95	1	4169	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	98	1	4261	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4012	-0-	-793	-0-	156	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3927	-0-	-329	-0-	174	1	3753	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	192	1	4196	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	186	1	4006	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5588	-0-	-502	-0-	338	1	2381	2	N	-0-					-0-
							2869	3									
12	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	308	1	2397	2	N	-0-					-0-
							3001	3									
01	6293	X	5788	-0-	-505	-0-	298	1	2581	2	N	-0-					-0-
							2909	3									
02	5684	X	5160	-0-	-524	-0-	282	1	4878	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5421	-0-	-872	-0-	293	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	285	1	4783	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	265	1	2787	2	N	-0-					-0-
							3357	3									
12	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	237	1	3082	2	N	-0-					-0-
							3859	3									
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	196	1	3136	2	N	-0-					-0-
							3535	3									
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	214	1	5964	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6503	-0-	-255	-0-	221	1	6282	2	N	-0-					-0-
*04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	204	1	6427	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	670	X	670	-0-	-0-	-0-	210	1	209	2	N	-0-					-0-
							251	3									
12	14B2 EXT		1579	-0-	1579	1579	327	1	556	2	N	-0-					-0-
							696	3									
01	14B2 EXT		3895	-0-	3895	5474	212	1	1731	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
02	14B2 EXT		3629	-0-	3629	9103	192	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	4413	-0-	-9103	-0-	227	1	4186	2	N	-0-					-0-
*04	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	207	1	6960	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	2308	-0-	-1532	-0-	567	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	2887	-0-	-1236	-0-	612	1	2275	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	535	-0-	-3588	-0-	535	1			N	-0-					-0-
02	3724	X	579	-0-	-3145	-0-	481	1	98	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	412	-0-	-2471	-0-	412	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	452	-0-	-2338	-0-	452	1			N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	375	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	429	1	1380	2	N	-0-					-0-
01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	1			N	-0-					-0-
02	1204	N	109	-0-	-1095	-0-	109	1			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	346	1	2498	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3460	-0-	460	460	338	1	3122	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	270	1	4138	2	N	-0-			-0-
							4985	3							
12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	282	1	3888	2	N	-0-			-0-
							4868	3							
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	151	1	2655	2	N	-0-			-0-
							2994	3							
02	6412	X	4665	-0-	-1747	-0-	147	1	4518	2	N	-0-			-0-
03	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	161	1	6212	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6194	-0-	-676	-0-	123	1	6071	2	N	-0-			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6026	-0-	-754	-0-	6026	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	6546	-0-	-460	-0-	6546	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	5847	-0-	-1159	-0-	5847	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	4489	-0-	-1811	-0-	4489	2			N	-0-			-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-			-0-
*04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-			-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	2728	-0-	-1982	-0-	547	1	2170	2	N	10			48
							11	9							
12	4867	X	2092	-0-	-2775	-0-	565	1	1525	2	N	2			50
							2	9							
01	4929	X	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-			50
02	4452	X	3830	-0-	-622	-0-	487	1	3290	2	N	48			98
							53	9							
03	4929	X	565	-0-	-4364	-0-	565	1			N	-0-			98
04	2730	X	547	-0-	-2183	-0-	547	1			N	-0-			98

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	2310	-0-	-2160	-0-	2282	2	28	9	Y	25			143
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4637	2	6	9	Y	5			148
01	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	3605	2	2	9	Y	2			150
02	3752	X	3567	-0-	-185	-0-	3488	2	79	9	Y	72			222
03	4650	X	3681	-0-	-969	-0-	3681	2			Y	-0-			222
04	4500	X	4474	-0-	-26	-0-	4474	2			Y	-0-			222

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-			45
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-			45
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3481	2	3	9	N	3			48
02	3472	X	3008	-0-	-464	-0-	2980	2	28	9	N	25			73
03	3844	X	3374	-0-	-470	-0-	3374	2			N	-0-			73
04	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	3650	2			N	-0-			73

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
12	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	1380	2			N	-0-			-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	3018	-0-	-72	-0-	3018	2			N	-0-					38
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					38
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					38
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3088	2	15	9	N	14					52
03	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					52
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					52

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	340	1	3933	2	Y	-0-					140
12	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	343	1	4109	2	Y	-0-					140
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	341	1	3878	2	Y	23	35	1			128
							25	9									
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	307	1	3425	2	Y	21					149
							23	9									
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	325	1	3758	2	Y	-0-					149
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	310	1	3373	2	Y	2	2	8			149
							2	9									

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	315	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	325	1	7938	2	N	-0-					-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	327	1	7891	2	N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	276	1	7092	2	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	320	1	8219	2	N	-0-					-0-
*04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	339	1	8320	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					33
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6453	2	1	9	N	1	1	8			33
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					33
02	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					33
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					33
*04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6214	2	1	9	N	1	1	8			33

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BAKER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	491	1	3653	2	N	-0-					105
12	4619	X	3757	-0-	-862	-0-	515	1	3222	2	N	18					123
							20	9									
01	4619	X	2945	-0-	-1674	-0-	39	1	2904	2	N	2					125
							2	9									
02	4172	X	3105	-0-	-1067	-0-	3105	2			N	-0-					125
03	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6455	2	13	9	N	12					137
04	4140	X	3975	-0-	-165	-0-	3958	2	17	9	N	15	2	8			150

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	58	1	8341	2	N	-0-					77
12	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	270	1	8353	2	N	6	1	8			82
							7	9									
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	533	1	8630	2	N	-0-					82
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	477	1	7816	2	N	-0-	5	7			77
03	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	531	1	8271	2	N	-0-					77
*04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	517	1	7694	2	N	2	2	8			77
							2	9									

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2770	2	18	9	N	16					243
12	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2911	2	17	9	N	15					258
01	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2900	2	8	9	N	7					265
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	2580	2	2	9	N	2					267
03	2914	X	2878	-0-	-36	-0-	2853	2	25	9	N	23					290
04	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	2671	2	19	9	N	17					307

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3710	-0-	-730	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3404	-0-	-516	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3755	-0-	-523	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3790	-0-	-2240	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4602	-0-	-18	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					32
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					32
01	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					32
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					32
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					32
*04	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	28	-0-	-1172	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	837	N	26	-0-	-811	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	2957	-0-	-463	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2829	-0-	-705	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1295	-0-	-2208	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	5098	2			N	-0-					123
12	5363	X	4644	-0-	-719	-0-	4644	2			N	-0-					123
01	5704	X	4684	-0-	-1020	-0-	4684	2			N	-0-					123
02	5152	X	4176	-0-	-976	-0-	4176	2			N	-0-					123
03	5704	X	4909	-0-	-795	-0-	4907	2	2	9	N	2					125
04	5100	X	3904	-0-	-1196	-0-	3904	2			N	-0-					125

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					72
12	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			N	-0-					72
01	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	2768	2			N	-0-					72
02	2520	X	2216	-0-	-304	-0-	2216	2			N	-0-					72
03	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	2			N	-0-					72
04	2700	X	2617	-0-	-83	-0-	2617	2			N	-0-					72

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	X	935	-0-	-445	-0-	935	1			N	-0-					-0-
12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
01	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1054	1	229	2	N	-0-					-0-
03	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	1217	1	117	2	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	1196	1	1935	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	3055	-0-	-1475	-0-	3055	2			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		3124	-0-	3124	3124	3124	2			Y	-0-					18
01	6276	X	3152	-0-	-3124	-0-	3149	2	3	9	Y	3	16	1			5
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2825	2	12	9	Y	11					16
03	3379	X	3139	-0-	-240	-0-	3139	2			Y	-0-					16
04	3060	X	3059	-0-	-1	-0-	3059	2			Y	-0-					16

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7028	-0-	-288	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6984	-0-	-332	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6239	-0-	-369	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6510	-0-	-570	-0-	6510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	235	1	9011	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	7381	-0-	-338	-0-	205	1	7176	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7223	-0-	-496	-0-	199	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6475	-0-	-497	-0-	176	1	6299	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7517	-0-	-202	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	189	1	6984	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

11	9660	X	8262	-0-	-1398	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
12	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9822	-0-	-284	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8274	-0-	-854	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7929	-0-	-2177	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7917	-0-	-1743	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	94	1	2998	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	16070	-0-	13070	13070	1033	1	15037	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

11	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	281	1	10780	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8881	-0-	-326	-0-	247	1	8634	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	8177	-0-	-1030	-0-	225	1	7952	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7708	-0-	-1084	-0-	209	1	7499	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8837	-0-	-897	-0-	235	1	8602	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8465	-0-	-955	-0-	223	1	8242	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

11	1770	X	916	-0-	-854	-0-	596	1	320	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1530	-0-	-361	-0-	682	1	848	2	N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	741	1	978	2	N	-0-					-0-
02	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	1			N	-0-					-0-
03	1519	N	375	-0-	-1144	-0-	375	1			N	-0-					-0-
*04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	508	1	1348	2	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

11	3630	X	3560	-0-	-70	-0-	3552	2	8	9	Y	7					105
12	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3557	2	91	9	Y	83	1	8			187
01	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	3100	2	44	9	Y	40	197	1			30
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4719	2	101	9	Y	92					122
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					122
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	2	1	9	Y	1	1	8			122

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6330	X	5635	-0-	-695	-0-	131	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5720	-0-	-480	-0-	136	1	5584	2	N	-0-					-0-
01	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	219	1	6116	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	4849	-0-	-751	-0-	246	1	4603	2	N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	275	1	6218	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5933	-0-	-187	-0-	264	1	5669	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	979	1	1926	2	Y	17					30
							19	9									
12	3007	X	2834	-0-	-173	-0-	1012	1	1816	2	Y	5					35
							6	9									
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	1010	1	2097	2	Y	-0-					35
02	2716	X	1895	-0-	-821	-0-	914	1	981	2	Y	-0-	3	7			32
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	1010	1	2193	2	Y	-0-					32
04	3000	X	2574	-0-	-426	-0-	424	1	2150	2	Y	-0-					32

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	8691	-0-	-459	-0-	593	1	8098	2	Y	-0-					14
12	DLQ G-10		8720	-0-	8720	8720	624	1	8094	2	Y	2	2	8			14
							2	9									
01	17695	X	8975	-0-	-8720	-0-	719	1	8256	2	Y	-0-					14
02	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	571	1	7239	2	Y	-0-					14
03	8990	X	8418	-0-	-572	-0-	631	1	7787	2	Y	-0-					14
*04	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	763	1	8015	2	Y	1	1	8			14
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	4900	-0-	-3560	-0-	291	1	4609	2	N	-0-					-0-
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	487	1	10025	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9517	X	9123	-0-	-394	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7953	-0-	-643	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8603	-0-	-914	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8259	-0-	-951	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 10 RRCID -> 228197 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8480 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2609	2	9	9	N	8					50
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					50
01	2635	N	2575	-0-	-60	-0-	2572	2	3	9	N	3					53
02	2436	N	2180	-0-	-256	-0-	2180	2			N	-0-	3	7			50
03	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2319	2	10	9	N	9					59
04	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	2365	2	77	9	N	70					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	6622	2			N	-0-					25
12	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7086	2	1	9	N	1	1	8			25
01	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					25
02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					25
03	7099	X	6834	-0-	-265	-0-	6834	2			N	-0-					25
04	7860	X	5192	-0-	-2668	-0-	5189	2	3	9	N	3					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

11	5220	X	4199	-0-	-1021	-0-	4199	2			N	-0-					23
12	5394	X	4160	-0-	-1234	-0-	4143	2	17	9	N	15					38
01	5301	X	4127	-0-	-1174	-0-	4127	2			N	-0-					38
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-	2	7			36
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					36
04	4200	X	4187	-0-	-13	-0-	4186	2	1	9	N	1	1	1			36

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

11	6150	X	5938	-0-	-212	-0-	349	1	5589	2	Y	-0-					12
12	6355	X	6163	-0-	-192	-0-	363	1	5789	2	Y	10	10	8			12
							11	9									
01	6355	X	6145	-0-	-210	-0-	370	1	5775	2	Y	-0-					12
02	5712	X	5247	-0-	-465	-0-	398	1	4849	2	Y	-0-					12
03	6324	X	6223	-0-	-101	-0-	464	1	5759	2	Y	-0-					12
04	5970	X	5956	-0-	-14	-0-	449	1	5495	2	Y	11	11	8			12
							12	9									

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	94	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	83	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	78	1	2744	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2592	-0-	-236	-0-	70	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	78	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2893	-0-	-137	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	114	1	4976	2	N	-0-					10
12	4526	X	2902	-0-	-1624	-0-	80	1	2813	2	N	8	6	8			12
							9	9									
01	4526	X	82	-0-	-4444	-0-	35	1	47	2	N	-0-					12
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-	12	7			-0-
*03	4743	X	21	-0-	-4722	-0-	2	2	19	9	N	17					17
04	4590	X	2387	-0-	-2203	-0-	2380	2	7	9	N	6	6	8			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

11	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	554	1	5509	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5470	-0-	-420	-0-	591	1	4879	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	582	1	4902	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4734	-0-	-586	-0-	534	1	4200	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	586	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4803	-0-	-897	-0-	503	1	4300	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

11	810	N	12	-0-	-798	-0-	12	1			N	-0-					-0-
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	747	1	180	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
12	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	869	1	889	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	985	1	287	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1000	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	1444	-0-	-447	-0-	969	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1058	-0-	-772	-0-	663	1	395	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	93	1	3879	2	N	-0-					10
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	118	1	4498	2	N	6	3	8			13
							7	9									
01	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4431	2	N	1					14
							1	9									
02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	108	1	4078	2	N	-0-					14
*03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	120	1	4337	2	N	8					22
							9	9									
*04	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	116	1	4252	2	N	7	7	8			22
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	232	1	11901	2	N	-0-					-0-
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	240	1	12500	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	241	1	12464	2	N	-0-					-0-
02	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	254	1	10872	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9027	-0-	-1792	-0-	260	1	8767	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7519	-0-	-2951	-0-	182	1	7336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

11	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11694	-0-	-210	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	11411	-0-	-493	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9644	-0-	-1108	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10684	-0-	-1220	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10349	-0-	-1171	-0-	10349	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 8050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

11	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8520	-0-	-470	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	7539	-0-	-2071	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6668	-0-	-2012	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	4779	-0-	-4831	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

11	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	538	1	6471	2	N	42	60	1			24
							46	9									
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	539	1	5727	2	N	28	3	8			49
							31	9									
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	569	1	5862	2	N	19					68
							21	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	506	1	4972	2	N	5					73
							6	9									
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	553	1	5351	2	N	4					77
							4	9									
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	480	1	4750	2	N	20	10	1	18	8	69
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	354	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	426	1	3288	2	N	-0-					-0-
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	432	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	380	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	419	1	2875	2	N	-0-					-0-
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	448	1	3288	2	N	-0-					-0-

COPE WELL #: 3 H RRCID -> 230556 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7750 - 8952

11	3690	X	3415	-0-	-275	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3217	-0-	-503	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3012	-0-	-522	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2053	-0-	-1367	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			Y	-0-					13
12	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	3947	2			Y	-0-					13
01	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	4059	2	3	9	Y	3	12	1			4
02	3864	X	3633	-0-	-231	-0-	3621	2	12	9	Y	11					15
03	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	3982	2			Y	-0-					15
04	4050	X	3848	-0-	-202	-0-	3848	2			Y	-0-					15

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

11	8910	X	7781	-0-	-1129	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8454	-0-	-722	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8345	-0-	-583	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	5832	-0-	-2631	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	3432	-0-	-4758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	204	1	626	2	N	-0-					-0-
							754	3									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	181	1	681	2	N	-0-					-0-
							853	3									
01	3100	N	12190	-0-	9090	9090	344	1	5568	2	N	-0-					-0-
							6278	3									
02	2800	N	8278	-0-	5478	14568	313	1	7965	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7410	-0-	4310	18878	340	1	7070	2	N	-0-					-0-
*04	24902	X	6024	-0-	-18878	-0-	301	1	5723	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

11	5460	X	5187	-0-	-273	-0-	369	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
12	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	278	1	4078	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
01	5611	X	4539	-0-	-1072	-0-	395	1	3553	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
02	5068	X	2666	-0-	-2402	-0-	215	1	2451	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	1446	-0-	-3917	-0-	43	1	1403	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	538	-0-	-4652	-0-	8	1	530	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

LEONARD WELL #: 2 H RRCID -> 231593 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7074 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
01	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
*04	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	7024	2			Y	-0-					98
12	7471	X	7188	-0-	-283	-0-	7188	2			Y	-0-					98
01	7471	X	7190	-0-	-281	-0-	7190	2			Y	-0-					98
02	6748	X	6418	-0-	-330	-0-	6418	2			Y	-0-					98
03	7285	X	7131	-0-	-154	-0-	7131	2			Y	-0-					98
04	7020	X	6890	-0-	-130	-0-	6890	2			Y	-0-					98

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	8113	-0-	-197	-0-	8113	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		8496	-0-	8496	8496	8496	2			Y	-0-					5
01	16721	X	8225	-0-	-8496	-0-	8225	2			Y	-0-					5
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			Y	-0-					5
03	8494	X	8232	-0-	-262	-0-	8232	2			Y	-0-					5
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1945	2	43	9	Y	39					67
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1947	2	8	9	Y	7					74
01	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2219	2	7	9	Y	6					80
02	1848	X	1739	-0-	-109	-0-	1719	2	20	9	Y	18					98
03	2046	X	1784	-0-	-262	-0-	1784	2			Y	-0-					98
04	2160	X	1801	-0-	-359	-0-	1801	2			Y	-0-					98

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3574	2	32	9	Y	29					51
12	3875	X	3710	-0-	-165	-0-	3704	2	6	9	Y	5					56
01	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	3503	2	6	9	Y	5					61
02	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	2871	2	21	9	Y	19					80
03	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			Y	-0-					80
04	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5566	-0-	-44	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5706	-0-	-122	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5007	-0-	-257	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5477	-0-	-289	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5294	-0-	-286	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

LEONARD INVESTMENT UNIT 2, OP WELL #: 2 H RRCID -> 232321 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7301 - 9944

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4119	-0-	-438	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4094	-0-	-463	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3804	-0-	-312	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4339	-0-	-125	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

11	4890	X	4051	-0-	-839	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4404	-0-	-649	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3900	-0-	-390	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1551	2	8	9	N	7					157
12	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	1517	2	7	9	N	6					163
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1603	2	8	9	N	7					170
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	2	3	9	N	3					173
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1648	2	28	9	N	25					198
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					198

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	8419	-0-	-1181	-0-	120	1	8299	2	N	-0-					111
12	9920	X	8618	-0-	-1302	-0-	125	1	8491	2	N	2	2	8			111
							2	9									
01	9207	X	8908	-0-	-299	-0-	129	1	8779	2	N	-0-					111
02	8176	X	5927	-0-	-2249	-0-	116	1	5811	2	N	-0-					111
03	8773	X	5645	-0-	-3128	-0-	117	1	5528	2	N	-0-					111
04	8610	X	5361	-0-	-3249	-0-	9	1	5351	2	N	1	1	8			111
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2689	-0-	-701	-0-	51	1	2638	2	N	-0-					22
12	3286	X	1472	-0-	-1814	-0-	34	1	1438	2	N	-0-					22
01	3224	X	253	-0-	-2971	-0-	253	2			N	-0-					22
02	2520	X	43	-0-	-2477	-0-	10	1	33	2	N	-0-					22
03	2790	X	12	-0-	-2778	-0-	12	1			N	-0-					22
04	2700	X	7	-0-	-2693	-0-	7	2			N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	511	-0-	-779	-0-	13	1	498	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1	-0-	-1394	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	476	N	1	-0-	-475	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	1			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	345	1	182	2	N	-0-					-0-
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	250	1	1610	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5194	-0-	2094	2094	372	1	4822	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5104	-0-	2104	4198	575	1	4529	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

11	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	119	1	5354	2	N	-0-					-0-
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	123	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	3875 X	1992	-0-	-1883	-0-	50	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
03	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6750 - 9658

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	161	1	3446	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	2705	-0-	2705	2705	150	1	2534	2	Y	19	19	8			-0-
						21	9									
01	5207 X	2502	-0-	-2705	-0-	154	1	2346	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
02	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	139	1	3522	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	4867 X	3133	-0-	-1734	-0-	155	1	2976	2	Y	2					3
						2	9									
04	3600 X	3104	-0-	-496	-0-	155	1	2914	2	Y	32	3	1	29	8	3
						35	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2220	-0-	-870	-0-	207	1	913	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
12	3193	X	1860	-0-	-1333	-0-	315	1	686	2	N	-0-					-0-
							859	3									
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	226	1	2820	2	N	-0-					-0-
							3179	3									
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	185	1	5601	2	N	-0-					-0-
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	192	1	6801	2	N	-0-					-0-
*04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	170	1	5230	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2830	2	1	9	N	1					108
12	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2588	2	2	9	N	2					110
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2508	2	2	9	N	2					112
02	2520	N	2182	-0-	-338	-0-	2182	2			N	-0-					112
03	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2417	2	7	9	N	6					118
04	2430	N	2118	-0-	-312	-0-	2116	2	2	9	N	2					120

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	182	1	7426	2	N	-0-					-0-
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	188	1	7530	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3037	-0-	-2047	-0-	76	1	2961	2	N	-0-					-0-
02	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7488	2	2	9	N	2					2
*04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					33
12	DLQ G-10		484	-0-	484	484	484	2			Y	-0-					33
01	737	N	253	-0-	-484	-0-	253	2			Y	-0-					33
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					33
03	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			Y	-0-					33
04	240	N	19	-0-	-221	-0-	19	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	X	360	-0-	-1230	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1307	-0-	1307	1307	1307	2			Y	-0-					-0-
01	3161	X	1854	-0-	-1307	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3547	2	53	9	Y	48					48
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					48
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					48

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	550	1	134	2	N	-0-					-0-
							162	3									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	622	1	206	2	N	-0-					-0-
							257	3									
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	617	1	304	2	N	-0-					-0-
							343	3									
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	576	1	605	2	N	-0-					-0-
03	899	N	726	-0-	-173	-0-	622	1	104	2	N	-0-					-0-
04	870	N	503	-0-	-367	-0-	503	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

11	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	205	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	179	1	4357	2	N	-0-					-0-
01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	156	1	4089	2	N	-0-					-0-
02	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	139	1	3639	2	N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	154	1	4170	2	N	-0-					-0-
*04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	150	1	4015	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

11	5790	X	894	-0-	-4896	-0-	832	1	62	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	682	-0-	-5208	-0-	679	1	3	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	636	-0-	-4386	-0-	636	1			N	-0-					-0-
02	4536	X	2439	-0-	-2097	-0-	942	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	745	1	650	2	N	-0-					-0-
04	900	X	808	-0-	-92	-0-	301	1	507	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

11	2850	X	1932	-0-	-918	-0-	1932	2			Y	-0-					10
12	2635	X	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			Y	-0-					10
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3397	2	9	9	Y	8					18
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4270	2	30	9	Y	27					45
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			Y	-0-					45
04	3300	X	2632	-0-	-668	-0-	2632	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	890	1	1533	2	N	-0-					-0-
12	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1186	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1171	1	4229	2	N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	1042	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	595	1	1834	2	N	-0-					-0-
*04	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	394	1	1768	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

11	3180	X	2449	-0-	-731	-0-	535	1	1914	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	432	1	2482	2	Y	-0-					-0-
01	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	263	1	2574	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	280	1	2017	2	Y	-0-					-0-
03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	264	1	2687	2	Y	-0-					-0-
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	268	1	3228	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

11	3960	X	3393	-0-	-567	-0-	73	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	76	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	176	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	225	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	248	1	7145	2	N	-0-					-0-
*04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	241	1	6567	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

11	4740	X	3887	-0-	-853	-0-	86	1	3801	3	Y	-0-					8
12	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-					8
01	4464	X	4004	-0-	-460	-0-	376	1	3628	3	Y	-0-					8
02	3808	X	2435	-0-	-1373	-0-	75	1	2308	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
03	4030	X	1239	-0-	-2791	-0-	1239	2			Y	-0-					10
04	3900	X	1323	-0-	-2577	-0-	1322	2	1	9	Y	1	1	8			10

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

11	4620	X	3884	-0-	-736	-0-	84	1	3800	3	Y	-0-					73
12	4774	X	3967	-0-	-807	-0-	94	1	3873	3	Y	-0-					73
01	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	376	1	3632	3	Y	-0-					73
02	3696	X	3164	-0-	-532	-0-	87	1	2971	2	Y	96	91	1			78
							106	9									
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					78
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5003	2	1	9	Y	1	1	8			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	65	1	6242	2	Y	-0-					1
12	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	60	1	6092	2	Y	-0-					1
01	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	54	1	6120	2	Y	-0-					1
02	6384	X	5534	-0-	-850	-0-	49	1	5485	2	Y	-0-					1
03	7068	X	5898	-0-	-1170	-0-	54	1	5844	2	Y	-0-					1
04	6300	X	5016	-0-	-1284	-0-	23	1	4993	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	276	1	4830	2	Y	-0-					6
12	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	286	1	5091	2	Y	-0-					6
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	626	1	5311	2	Y	-0-					6
02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	601	1	4978	2	Y	-0-					6
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	727	1	5602	2	Y	-0-					6
*04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	720	1	6788	2	Y	-0-					6

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
01	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			Y	-0-					15
12	10943	X	10902	-0-	-41	-0-	10902	2			Y	-0-					15
01	11036	X	10893	-0-	-143	-0-	10893	2			Y	-0-					15
02	9968	X	9842	-0-	-126	-0-	9842	2			Y	-0-					15
*03	11036	X	10938	-0-	-98	-0-	10846	2	92	9	Y	84					99
*04	10650	X	10520	-0-	-130	-0-	10520	2			Y	-0-					99

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	283	1	7649	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	290	1	7840	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7933	-0-	-1212	-0-	281	1	7652	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	6262	-0-	-1998	-0-	236	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7222	-0-	-1334	-0-	287	1	6935	2	N	-0-					-0-
*04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	275	1	9300	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

11	11850	X	11677	-0-	-173	-0-	11677	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		11470	-0-	11470	11470	11469	2	1	9	Y	1	1	8			30
01	22799	X	11329	-0-	-11470	-0-	11329	2			Y	-0-					30
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	10211	2			Y	-0-					30
03	12059	X	11283	-0-	-776	-0-	11283	2			Y	-0-					30
04	11670	X	10844	-0-	-826	-0-	10843	2	1	9	Y	1	1	8			30

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

11	7200	X	6755	-0-	-445	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6673	-0-	-767	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5740	-0-	-952	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6193	-0-	-1216	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6686	-0-	-394	-0-	6686	2			N	-0-					-0-

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
01	868	N	6	-0-	-862	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

11	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	501	1	6930	2	N	-0-					53
12	7874	X	7018	-0-	-856	-0-	512	1	6506	2	N	-0-					53
01	8029	X	7609	-0-	-420	-0-	459	1	7150	2	N	-0-					53
02	7252	X	7169	-0-	-83	-0-	365	1	6804	2	N	-0-					53
03	8029	X	7541	-0-	-488	-0-	411	1	7130	2	N	-0-					53
*04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	532	1	7024	2	N	1	1	8			53
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

11	4530	X	4103	-0-	-427	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4285	-0-	-427	-0-	4284	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	4246	-0-	-466	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3897	-0-	-359	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4170	-0-	-170	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3954	-0-	-186	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

11	3330	X	2587	-0-	-743	-0-	226	1	2361	2	Y	-0-					42
12	DLQ G-10		2926	-0-	2926	2926	228	1	2698	2	Y	-0-					42
01	5951	X	3025	-0-	-2926	-0-	223	1	2772	2	Y	27	40	1			29
							30	9									
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	201	1	2466	2	Y	21					50
							23	9									
03	3069	X	2677	-0-	-392	-0-	231	1	2446	2	Y	-0-					50
04	2940	X	2830	-0-	-110	-0-	227	1	2602	2	Y	1	1	8			50
							1	9									

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

11	6540	X	5257	-0-	-1283	-0-	225	1	2282	2	N	-0-					-0-
							2750	3									
12	6758	X	5228	-0-	-1530	-0-	215	1	2226	2	N	-0-					-0-
							2787	3									
01	6758	X	4697	-0-	-2061	-0-	191	1	2118	2	N	-0-					-0-
							2388	3									
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	201	1	4961	2	N	-0-					-0-
03	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	232	1	6132	2	N	-0-					-0-
*04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	184	1	6008	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

11	9480	X	2118	-0-	-7362	-0-	301	1	1817	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	6862	-0-	-2004	-0-	376	1	6485	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
02	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
03	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
*04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 1 H RRCID -> 236392 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8860 - 10325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5894	-0-	-256	-0-	128	1	5766	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6090	-0-	-265	-0-	133	1	5957	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6085	-0-	-270	-0-	225	1	5860	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4934	-0-	-554	-0-	258	1	4676	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5793	-0-	-283	-0-	285	1	5508	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5445	-0-	-435	-0-	277	1	5168	2	N	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	1335	-0-	-2235	-0-	367	1	968	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	1557	-0-	-2132	-0-	432	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	443	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2755	-0-	-213	-0-	402	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	457	1	3126	2	N	-0-					-0-
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	396	1	3181	2	N	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 4 H RRCID -> 236705 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7470 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

SLOCUM WELL #: 3 H RRCID -> 236708 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6896 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	848	-0-	-3292	-0-	848	1			Y	-0-					46
12	4681	X	876	-0-	-3805	-0-	876	1			Y	-0-					46
01	4681	X	724	-0-	-3957	-0-	724	1			Y	-0-					46
02	4228	X	607	-0-	-3621	-0-	607	1			Y	-0-	1	7			45
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					45
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	16	1	8			60

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	7070	-0-	-130	-0-	59	1	7011	2	Y	-0-					54
12	7316	X	6912	-0-	-404	-0-	22	1	6890	2	Y	-0-					54
01	7378	X	7217	-0-	-161	-0-	7191	2	26	9	Y	24	24	1			54
02	6664	X	6057	-0-	-607	-0-	6057	2			Y	-0-					54
03	7378	X	6707	-0-	-671	-0-	6707	2			Y	-0-					54
*04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			Y	-0-					54

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4030	-0-	-1280	-0-	37	1	3993	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	2177	-0-	-3372	-0-	13	1	2162	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	4020	X	4	-0-	-4016	-0-	3	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	70	1	8291	2	Y	-0-					54
12	8587	X	8343	-0-	-244	-0-	27	1	8316	2	Y	-0-					54
01	8556	X	8310	-0-	-246	-0-	8284	2	26	9	Y	24	24	1			54
02	7812	X	6908	-0-	-904	-0-	6908	2			Y	-0-					54
03	8649	X	7661	-0-	-988	-0-	7661	2			Y	-0-					54
04	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7988	2			Y	-0-					54

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	86	1	3195	3	Y	-0-					8
12	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	81	1	3519	3	Y	-0-					8
01	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	337	1	3403	3	Y	-0-					8
02	3556	X	2506	-0-	-1050	-0-	70	1	2384	2	Y	47	45	1			10
							52	9									
03	3937	X	3256	-0-	-681	-0-	3256	2			Y	-0-					10
04	3630	X	2471	-0-	-1159	-0-	2471	2			Y	-0-					10

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9540	X	9418	-0-	-122	-0-	9418	2			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		9162	-0-	9162	9162	9162	2			Y	-0-					26
01	18002	X	8840	-0-	-9162	-0-	8840	2			Y	-0-					26
02	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					26
03	9734	X	8838	-0-	-896	-0-	8838	2			Y	-0-					26
04	9420	X	8715	-0-	-705	-0-	8715	2			Y	-0-					26

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	902	-0-	-3088	-0-	902	1			Y	-0-					27
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	932	1	4867	2	Y	3	3	8			27
							3	9									
01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	1084	1	5311	2	Y	1					28
							1	9									
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1027	1	4316	2	Y	-0-					28
03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	1808	1	4410	2	Y	-0-					28
04	6180	X	74	-0-	-6106	-0-	58	1	6	2	Y	9					37
							10	9									

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

11	8130	X	6887	-0-	-1243	-0-	435	1	6452	2	N	-0-					-0-
12	8525	X	6480	-0-	-2045	-0-	408	1	6072	2	N	-0-					-0-
01	8525	X	7436	-0-	-1089	-0-	408	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7215	-0-	-485	-0-	376	1	6839	2	N	-0-					-0-
03	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	513	1	7095	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6725	-0-	-475	-0-	492	1	6233	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

11	4620	X	2805	-0-	-1815	-0-	340	1	2445	2	N	18					163
							20	9									
12	4774	X	2589	-0-	-2185	-0-	356	1	2218	2	N	14					177
							15	9									
01	4774	X	2917	-0-	-1857	-0-	838	1	2023	2	N	51					228
							56	9									
02	4312	X	2980	-0-	-1332	-0-	793	1	2176	2	N	10					238
							11	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	869	1	4603	2	N	34	192	1			80
							37	9									
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	832	1	2780	2	N	38					118
							42	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

11	4440	X	1146	-0-	-3294	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1287	-0-	-3053	-0-	36	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1891	X	1463	-0-	-428	-0-	40	1	1423	2	N	-0-					-0-
02	1708	X	1390	-0-	-318	-0-	38	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	48	1	1763	2	N	-0-					-0-
*04	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	6742	-0-	-1928	-0-	276	1	6466	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	7954	-0-	-819	-0-	299	1	7655	2	N	-0-					-0-
01	8773	X	8096	-0-	-677	-0-	274	1	7822	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	6700	-0-	-1224	-0-	226	1	6474	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7584	-0-	-383	-0-	280	1	7304	2	N	-0-					-0-
*04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	288	1	8442	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	731	1	5849	2	N	-0-					-0-
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	726	1	6068	2	N	-0-					-0-
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	1552	1	5722	2	N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	1458	1	4295	2	N	-0-					-0-
03	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	1596	1	5527	2	N	-0-					-0-
*04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1468	1	5115	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4294	-0-	-146	-0-	4294	2			N	-0-					27
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					27
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4554	2	12	9	N	11					38
02	4004	X	2981	-0-	-1023	-0-	2981	2			N	-0-	11	7			27
03	4557	X	2716	-0-	-1841	-0-	2716	2			N	-0-					27
04	4410	X	4284	-0-	-126	-0-	4284	2			N	-0-					27

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	48	-0-	-312	-0-	48	2			N	-0-					33
12	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					33
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	238	2	87	9	N	79					112
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	72	7			40
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					40

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	6346	-0-	-704	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6186	-0-	-1099	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	5691	-0-	-1160	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5593	-0-	-595	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	506	1	6158	2	N	-0-					-0-
*04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	343	1	6194	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	62	1	171	2	N	-0-					-0-
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	2	N	-0-					-0-
03	248	N	107	-0-	-141	-0-	62	1	45	2	N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	2198	1	5518	2	N	-0-					-0-
12	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	2346	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	2311	1	6093	2	N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	2118	1	5173	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7579	-0-	-419	-0-	2341	1	5238	2	N	-0-					-0-
*04	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	2276	1	5929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1126	1	3902	2	N	-0-					-0-
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	1322	1	5751	2	N	-0-					-0-
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1309	1	5174	2	N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	1163	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2215	-0-	-1381	-0-	902	1	1313	2	N	-0-					-0-
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	746	1	3088	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

11	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	83 2	1 9	5512	2	N	2					37
12	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	6006	2	N	1	1	8			37
01	5828	X	5816	-0-	-12	-0-	87 1	1 9	5728	2	N	1					38
02	5264	X	5073	-0-	-191	-0-	78 6	1 9	4989	2	N	5					43
03	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	87 3	1 9	5723	2	N	3					46
04	5910	X	5302	-0-	-608	-0-	85 4	1 9	5213	2	N	4	6	1	3	8	41

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	458 806	1 3	5133	2	Y	-0-					14
12	6789	X	5975	-0-	-814	-0-	327 710	1 3	4938	2	Y	-0-					14
01	7068	X	4141	-0-	-2927	-0-	400 533	1 3	3208	2	Y	-0-					14
02	6384	X	1259	-0-	-5125	-0-	306	1	953	2	Y	-0-					14
03	7068	X	2777	-0-	-4291	-0-	566	1	2211	2	Y	-0-					14
04	6390	X	2440	-0-	-3950	-0-	554	1	1886	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

11	5220	X	2573	-0-	-2647	-0-	65	1	2508	2	N	-0-					-0-
12	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	157	1	5491	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5198	-0-	-351	-0-	143	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	1040	-0-	-3972	-0-	31	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	256	1	6933	2	N	-0-					-0-
*04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	178	1	6561	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

11	8250	X	8114	-0-	-136	-0-	386	1	7728	2	N	-0-					13
12	8308	X	8279	-0-	-29	-0-	399	1	7880	2	N	-0-	5	5			8
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	395	1	8078	2	N	-0-	2	5			6
02	7588	X	7340	-0-	-248	-0-	364	1	6976	2	N	-0-					6
03	8401	X	8292	-0-	-109	-0-	402	1	7890	2	N	-0-					6
04	8190	X	7676	-0-	-514	-0-	391	1	7285	2	N	-0-	1	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7464	-0-	-276	-0-	369	1	7095	2	N	-0-					7
12	7998	X	7807	-0-	-191	-0-	381	1	7426	2	N	-0-	3	5			4
01	7998	X	7931	-0-	-67	-0-	378	1	7553	2	N	-0-	1	5			3
02	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	348	1	6707	2	N	3					6
							3	9									
03	7812	X	7537	-0-	-275	-0-	385	1	7151	2	N	1					7
							1	9									
04	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	374	1	6859	2	N	-0-	1	1			6

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	5892	-0-	-288	-0-	85	1	5806	2	N	1					35
							1	9									
12	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	89	1	5875	2	N	-0-					35
01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	88	1	6090	2	N	1					36
							1	9									
02	5488	X	5464	-0-	-24	-0-	78	1	5380	2	N	5					41
							6	9									
03	6076	X	6039	-0-	-37	-0-	87	1	5950	2	N	2					43
							2	9									
04	5970	X	5622	-0-	-348	-0-	86	1	5533	2	N	3	6	1	1	8	39
							3	9									

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6586	-0-	-434	-0-	383	1	6203	2	Y	-0-					14
12	7254	X	6798	-0-	-456	-0-	398	1	6400	2	Y	-0-					14
01	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	404	1	6396	2	Y	-0-					14
02	6440	X	5935	-0-	-505	-0-	435	1	5499	2	Y	1					15
							1	9									
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	506	1	6456	2	Y	-0-					15
*04	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	490	1	6141	2	Y	3	3	8			15
							3	9									

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	354	1	5644	2	Y	-0-					8
12	6355	X	6235	-0-	-120	-0-	368	1	5867	2	Y	-0-					8
01	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	367	1	5773	2	Y	1					9
							1	9									
02	5740	X	5279	-0-	-461	-0-	391	1	4888	2	Y	-0-					9
03	6293	X	6110	-0-	-183	-0-	455	1	5655	2	Y	-0-					9
04	6030	X	5806	-0-	-224	-0-	440	1	5366	2	Y	-0-					9

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	2738	-0-	-712	-0-	69	1	2659	2	Y	9					26
							10	9									
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	146	1	3248	2	Y	12	15	1			23
							13	9									
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	219	1	3215	2	Y	25	19	1			29
							28	9									
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	197	1	2759	2	Y	20	26	1			23
							22	9									
03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	220	1	3007	2	Y	32					55
							35	9									
04	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	213	1	2990	2	Y	15	33	1			37
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

11	3540	X	3039	-0-	-501	-0-	390	1	2290	2	Y	-0-					-0-
							359	3									
12	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	367	1	3370	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	407	1	2777	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	463	1	2698	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2897	-0-	-947	-0-	520	1	2377	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3340	-0-	-380	-0-	528	1	2812	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	627	1	4602	2	Y	-0-					-0-
							722	3									
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	580	1	6938	2	Y	-0-					-0-
							998	3									
01	6293	X	4793	-0-	-1500	-0-	521	1	3663	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
02	5684	X	4160	-0-	-1524	-0-	217	1	3943	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5857	-0-	-777	-0-	173	1	5684	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	80	1	5622	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 2 RRCID -> 238933 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6650 - 10645

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
01	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	50	1	6964	2	N	-0-					51
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	51	1	7334	2	N	2	2	8			51
							2	9									
01	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					51
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					51
03	2356	X	1083	-0-	-1273	-0-	6	1	1077	2	N	-0-					51
04	2280	X	258	-0-	-2022	-0-	258	2			N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

11	3570	X	1303	-0-	-2267	-0-	1303	2			N	-0-					78
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3490	2	2	9	N	2					80
01	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2984	2	21	9	N	19					99
02	2492	X	2477	-0-	-15	-0-	2477	2			N	-0-	16	7			83
03	3503	X	2838	-0-	-665	-0-	2838	2			N	-0-					83
04	3390	X	1404	-0-	-1986	-0-	1404	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10440	X	10118	-0-	-322	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10309	-0-	-448	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9949	-0-	-808	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8516	-0-	-1032	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8149	-0-	-2422	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9780	-0-	-330	-0-	9780	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7467	-0-	-183	-0-	54	1	7413	2	N	-0-					51
12	7905	X	7472	-0-	-433	-0-	52	1	7420	2	N	-0-					51
01	7812	X	7464	-0-	-348	-0-	7464	2			N	-0-					51
02	7056	X	6758	-0-	-298	-0-	6758	2			N	-0-					51
03	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	15	1	7480	2	N	-0-					51
04	7470	X	6770	-0-	-700	-0-	12	1	6758	2	N	-0-					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	9425	-0-	-505	-0-	9425	2			Y	-0-					104
12	DLQ G-10		9574	-0-	9574	9574	9574	2			Y	-0-					104
01	19281	X	9707	-0-	-9574	-0-	9707	2			Y	-0-	41	1			63
02	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8755	2	45	9	Y	41					104
03	9920	X	9520	-0-	-400	-0-	9520	2			Y	-0-					104
04	9420	X	9189	-0-	-231	-0-	9189	2			Y	-0-					104

SLOCUM WELL #: 6H RRCID -> 238994 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6903 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4414	-0-	-896	-0-	729	1	3685	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	646	1	3181	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3600	-0-	-1050	-0-	574	1	3026	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3164	-0-	-1036	-0-	606	1	2558	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	2685	-0-	-1872	-0-	688	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3342	-0-	-1068	-0-	707	1	2635	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	6356	-0-	-514	-0-	275	1	6081	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	6820	-0-	-496	-0-	283	1	6537	2	Y	-0-					-0-
01	7316	X	6798	-0-	-518	-0-	269	1	6529	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	5846	-0-	-762	-0-	243	1	5603	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	6725	-0-	-95	-0-	270	1	6455	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6364	-0-	-236	-0-	264	1	6100	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11910	X	11660	-0-	-250	-0-	11660	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11507	-0-	11507	11507	11498	2	9	9	Y	8	8	8			-0-
01	22887	X	11380	-0-	-11507	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			Y	-0-					-0-
03	12214	X	11358	-0-	-856	-0-	11358	2			Y	-0-					-0-
04	11670	X	10926	-0-	-744	-0-	10916	2	10	9	Y	9	9	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	8503	-0-	-347	-0-	8503	2			Y	-0-					91
12	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	8781	2	1	9	Y	1	1	8			91
01	9114	X	8807	-0-	-307	-0-	8807	2			Y	-0-	41	1			50
02	8120	X	7977	-0-	-143	-0-	7932	2	45	9	Y	41					91
03	8835	X	8810	-0-	-25	-0-	8810	2			Y	-0-					91
04	8520	X	8436	-0-	-84	-0-	8435	2	1	9	Y	1	1	8			91

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

11	9030	X	8245	-0-	-785	-0-	343	1	7902	2	Y	-0-					-0-
12	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	354	1	8855	2	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8968	-0-	-239	-0-	348	1	8620	2	Y	-0-					-0-
02	8260	X	7829	-0-	-431	-0-	314	1	7515	2	Y	-0-					-0-
03	9207	X	8898	-0-	-309	-0-	348	1	8550	2	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8370	-0-	-540	-0-	345	1	8025	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

11	6900	X	4877	-0-	-2023	-0-	844	1	4033	2	N	-0-					73
12	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	465	1	6853	2	N	-0-					73
01	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	691	1	5245	2	N	-0-					73
02	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	797	1	8980	2	N	-0-					73
03	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	883	1	10509	2	N	-0-					73
*04	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	829	1	11758	2	N	62					135
							68	9									

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

11	5610	X	4733	-0-	-877	-0-	192	1	4541	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4295	-0-	4295	4295	197	1	4098	2	Y	-0-					-0-
01	8356	X	4061	-0-	-4295	-0-	161	1	3900	2	Y	-0-					-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	145	1	3972	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2292	-0-	-3040	-0-	159	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3060	-0-	-1680	-0-	82	1	2978	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

11	14040	X	11685	-0-	-2355	-0-	378	1	11307	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		11967	-0-	11967	11967	393	1	11574	2	Y	-0-					-0-
01	24115	X	12148	-0-	-11967	-0-	425	1	11723	2	Y	-0-					-0-
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	385	1	10401	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	11971	-0-	-398	-0-	428	1	11543	2	Y	-0-					-0-
04	11760	X	11222	-0-	-538	-0-	453	1	10769	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

11	5580	X	5254	-0-	-326	-0-	925	1	4329	2	N	-0-					-0-
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	917	1	4892	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5549	-0-	-31	-0-	960	1	4589	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	883	1	4716	2	N	-0-					-0-
03	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	898	1	8913	2	N	-0-					-0-
*04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	987	1	7451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4009	-0-	-251	-0-	854	1	3155	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4094	-0-	-308	-0-	883	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3024	-0-	-1378	-0-	204	1	2820	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	228	-0-	-3748	-0-	228	1			N	-0-					-0-
03	4216	X	3894	-0-	-322	-0-	712	1	3182	2	N	-0-					-0-
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	854	1	3437	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

11	5790	X	5465	-0-	-325	-0-	461	1	4325	2	Y	-0-					-0-
							679	3									
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	357	1	4821	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
01	5363	X	4898	-0-	-465	-0-	443	1	3820	2	Y	-0-					-0-
							635	3									
02	5096	X	4596	-0-	-500	-0-	511	1	4085	2	Y	-0-					-0-
03	5859	X	4839	-0-	-1020	-0-	519	1	4320	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4574	-0-	-1096	-0-	437	1	4137	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	410	1	3875	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	368	1	4231	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
01	4743	X	4577	-0-	-166	-0-	383	1	3596	2	Y	-0-					-0-
							598	3									
02	4564	X	3904	-0-	-660	-0-	427	1	3477	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	444	1	3851	2	Y	-0-					-0-
04	5040	X	3983	-0-	-1057	-0-	364	1	3619	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

11	480	X	312	-0-	-168	-0-	312	1			Y	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	1			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	375	1	247	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	327	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	630	N	5	-0-	-625	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					7
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					7
01	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-					7
02	448	N	116	-0-	-332	-0-	116	2			N	-0-					7
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	118	2			N	-0-					7
04	330	N	215	-0-	-115	-0-	215	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	45	1	618	2	N	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	46	1	1084	2	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	2	N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	804	2	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	49	1	860	2	N	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	1000	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

11	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	307	1	7344	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7874	-0-	-465	-0-	317	1	7557	2	N	-0-					-0-
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	315	1	7758	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7142	-0-	-82	-0-	267	1	6875	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7196	-0-	-802	-0-	303	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	326	1	6896	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

11	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	465	1	5951	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	DLQ G-10		5873	-0-	5873	5873	427	1	5446	2	Y	-0-					5
01	12244	X	6371	-0-	-5873	-0-	399	1	5972	2	Y	-0-					5
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	357	1	5259	2	Y	-0-	1	1	1	7	3
03	6665	X	6112	-0-	-553	-0-	397	1	5715	2	Y	-0-					3
*04	6420	X	5608	-0-	-812	-0-	387	1	5203	2	Y	16	1	1	16	8	2
							18	9									

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

11	6630	X	4749	-0-	-1881	-0-	121	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	220	1	7675	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	7022	-0-	-46	-0-	193	1	6829	2	N	-0-					-0-
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	182	1	6532	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7210	-0-	-75	-0-	192	1	7018	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6550	-0-	-500	-0-	173	1	6377	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

11	6240	X	3491	-0-	-2749	-0-	829	1	2662	2	N	-0-					-0-
12	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	966	1	7848	2	N	-0-					-0-
01	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	1087	1	9948	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5764	-0-	-256	-0-	854	1	4910	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5958	-0-	-1017	-0-	898	1	5060	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6027	-0-	-723	-0-	726	1	5301	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

11	2760	X	939	-0-	-1821	-0-	334	1	605	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	2041	-0-	-470	-0-	420	1	1621	2	N	-0-					-0-
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	494	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	435	1	2862	2	N	-0-					-0-
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	450	1	5658	2	N	-0-					-0-
*04	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	660	1	5572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	696	1	2212	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	642	1	2075	2	Y	-0-					-0-
01	3069	X	2790	-0-	-279	-0-	487	1	2303	2	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2469	-0-	-303	-0-	397	1	2072	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	312	1	4307	2	Y	-0-					-0-
*04	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	300	1	4923	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

11	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	600	1	10138	2	N	-0-					-0-
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	620	1	9719	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9693	-0-	-630	-0-	603	1	9090	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8976	-0-	-348	-0-	558	1	8418	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9724	-0-	-599	-0-	620	1	9104	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8238	-0-	-1752	-0-	598	1	7640	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

11	6000	X	5260	-0-	-740	-0-	5260	2			N	-0-					30
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6378	2	1	9	N	1	1	8			30
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					30
02	5600	X	5428	-0-	-172	-0-	5428	2			N	-0-					30
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	2			N	-0-					30
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6008	2	1	9	N	1	1	8			30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

11	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	265	1	8596	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7974	-0-	7974	7974	273	1	7701	2	Y	-0-					-0-
01	15649	X	7675	-0-	-7974	-0-	277	1	7398	2	Y	-0-					-0-
02	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	249	1	6355	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8349	-0-	-1261	-0-	276	1	8073	2	Y	-0-					-0-
04	8850	X	7273	-0-	-1577	-0-	300	1	6973	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

11	4830	X	4201	-0-	-629	-0-	4201	2			N	-0-					1
12	4991	X	4366	-0-	-625	-0-	4366	2			N	-0-					1
01	4991	X	4246	-0-	-745	-0-	4246	2			N	-0-					1
02	3976	X	3522	-0-	-454	-0-	3522	2			N	-0-					1
03	4402	X	3751	-0-	-651	-0-	3751	2			N	-0-					1
04	4230	X	3439	-0-	-791	-0-	3439	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

11	6600	X	5500	-0-	-1100	-0-	5500	2			N	-0-					45
12	6820	X	6597	-0-	-223	-0-	6597	2			N	-0-					45
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					45
02	5852	X	5762	-0-	-90	-0-	5762	2			N	-0-					45
03	6603	X	6317	-0-	-286	-0-	6317	2			N	-0-					45
04	6450	X	6149	-0-	-301	-0-	6148	2	1	9	N	1	1	8			45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

11	460	X	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	418	X	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	204	-0-	-2796	-0-	201	1	3	9	Y	3					98
12	3100	X	1219	-0-	-1881	-0-	227	1	907	2	Y	77	94	1			81
							85	9									
01	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	222	1	2219	2	Y	-0-					81
02	2660	X	2062	-0-	-598	-0-	199	1	1818	2	Y	41					122
							45	9									
*03	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	215	1	1852	2	Y	30					152
							33	9									
*04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	190	1	2303	2	Y	16	168	1			-0-
							18	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	7729	-0-	-281	-0-	7729	2			N	-0-					24
12	8184	X	8177	-0-	-7	-0-	8177	2			N	-0-					24
01	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	8121	2			N	-0-					24
02	7392	X	7160	-0-	-232	-0-	7160	2			N	-0-					24
03	8184	X	7824	-0-	-360	-0-	7824	2			N	-0-					24
04	7920	X	7585	-0-	-335	-0-	7585	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2030	2	2	9	N	2					2
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					2
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1884	2	1	9	N	1	1	8			2

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5201	-0-	-349	-0-	5201	2			N	-0-					14
12	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	5290	2	6	9	N	5					19
01	5456	X	4960	-0-	-496	-0-	4960	2			N	-0-					19
02	4844	X	4158	-0-	-686	-0-	4157	2	1	9	N	1					20
03	5363	X	4471	-0-	-892	-0-	4470	2	1	9	N	1					21
04	5190	X	3957	-0-	-1233	-0-	3957	2			N	-0-	2	1			19

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5072	-0-	-598	-0-	478	1	3971	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
12	5952	X	5766	-0-	-186	-0-	402	1	4690	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
01	5673	X	5063	-0-	-610	-0-	471	1	3937	2	Y	-0-					-0-
							655	3									
02	4732	X	4683	-0-	-49	-0-	538	1	4145	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	564	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	511	1	4629	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	2598	-0-	-972	-0-	156	1	2442	2	Y	-0-			7
12	3689	X	3213	-0-	-476	-0-	162	1	3051	2	Y	-0-			7
01	3689	X	3119	-0-	-570	-0-	168	1	2951	2	Y	-0-			7
02	2996	X	2797	-0-	-199	-0-	184	1	2613	2	Y	-0-			7
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3108	2	Y	-0-			7
04	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	207	1	2801	2	Y	-0-			7

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	128	1	4909	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	117	1	4107	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4162	-0-	-426	-0-	114	1	4048	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3897	-0-	-331	-0-	106	1	3791	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4451	-0-	-230	-0-	118	1	4333	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4297	-0-	-233	-0-	113	1	4184	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7560	-0-	-840	-0-	412	1	6178	2	Y	-0-			1
							970	3							
12	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	282	1	7015	2	Y	-0-			1
							1009	3							
01	7719	X	7425	-0-	-294	-0-	395	1	6028	2	Y	-0-			1
							1002	3							
02	7056	X	4939	-0-	-2117	-0-	439	1	4500	2	Y	-0-			1
03	8308	X	6890	-0-	-1418	-0-	601	1	6289	2	Y	-0-			1
04	8040	X	6050	-0-	-1990	-0-	448	1	5602	2	Y	-0-			1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	X	476	-0-	-1684	-0-	476	1			Y	-0-			-0-
12	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	1			Y	-0-			-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-			-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	326	1	3618	2	N	-0-			-0-
							4358	3							
12	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	266	1	3330	2	N	-0-			-0-
							4170	3							
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	236	1	3769	2	N	-0-			-0-
							4249	3							
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	236	1	7193	2	N	-0-			-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	275	1	6973	2	N	-0-			-0-
*04	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	233	1	7157	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	5734	-0-	-1166	-0-	277	1	2475	2	N	-0-					-0-
							2982	3									
12	7130	X	5648	-0-	-1482	-0-	248	1	2398	2	N	-0-					-0-
							3002	3									
01	7130	X	5413	-0-	-1717	-0-	224	1	2439	2	N	-0-					-0-
							2750	3									
02	5992	X	5372	-0-	-620	-0-	241	1	5131	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6323	-0-	-125	-0-	259	1	6064	2	N	-0-					-0-
*04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	217	1	5603	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

11	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	376	1	1287	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
12	2294	X	1439	-0-	-855	-0-	214	1	1071	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
01	2294	X	1379	-0-	-915	-0-	566	1	697	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
02	2072	X	2011	-0-	-61	-0-	75	1	1936	2	Y	-0-					-0-
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	83	1	2744	2	Y	-0-					-0-
*04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	34	1	2381	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

11	5250	X	4820	-0-	-430	-0-	314	1	4492	2	Y	13	23	1			29
							14	9									
12	5425	X	5396	-0-	-29	-0-	326	1	5062	2	Y	7					36
							8	9									
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	339	1	5180	2	Y	-0-					36
02	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	303	1	4612	2	Y	-0-	17	1			19
03	5394	X	5283	-0-	-111	-0-	337	1	4946	2	Y	-0-					19
04	5340	X	4770	-0-	-570	-0-	328	1	4442	2	Y	-0-	8	1			11

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	1169	1	3038	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3537	-0-	-1361	-0-	1217	1	2320	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3741	-0-	-1157	-0-	1197	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3725	-0-	-195	-0-	2175	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	412	-0-	-3928	-0-	388	1	24	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	866	1	3970	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
12	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	976	1	4603	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1059	1	4102	2	Y	-0-					-0-
							682	3									
02	5096	X	4166	-0-	-930	-0-	722	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5666	-0-	-565	-0-	957	1	4709	2	Y	-0-					-0-
*04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	1155	1	4958	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

11	4080	X	2080	-0-	-2000	-0-	1149	1	931	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3340	-0-	-876	-0-	1191	1	2149	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	2877	-0-	-874	-0-	1105	1	1772	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	314	1	6545	2	N	-0-					-0-
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	325	1	6533	2	N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	326	1	7540	2	N	-0-					-0-
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	294	1	6817	2	N	-0-					-0-
03	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	326	1	6954	2	N	-0-					-0-
*04	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	322	1	7542	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

11	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
12	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11532	2			N	-0-					-0-
02	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
*04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

11	8820	X	8321	-0-	-499	-0-	71	1	8250	2	Y	-0-					-0-
12	8990	X	8171	-0-	-819	-0-	73	1	8098	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8408	-0-	-489	-0-	74	1	8334	2	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7400	-0-	-636	-0-	68	1	7332	2	Y	-0-					-0-
03	8773	X	8311	-0-	-462	-0-	75	1	8236	2	Y	-0-					-0-
04	8310	X	7949	-0-	-361	-0-	32	1	7917	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

11	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	236	1	6614	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6706	-0-	6706	6706	245	1	6461	2	Y	-0-					-0-
01	13554	X	6848	-0-	-6706	-0-	266	1	6582	2	Y	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	240	1	5395	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	265	1	5709	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	246	1	5695	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

11	3930	X	3556	-0-	-374	-0-	212	1	3336	2	Y	7					18
							8	9									
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	221	1	3636	2	Y	-0-					18
01	4061	X	3765	-0-	-296	-0-	233	1	3531	2	Y	1					19
							1	9									
*02	3584	X	3297	-0-	-287	-0-	258	1	3039	2	Y	-0-	1	7			18
*03	3844	X	3709	-0-	-135	-0-	301	1	3408	2	Y	-0-					18
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	291	1	3603	2	Y	-0-					18

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	5339	-0-	-1051	-0-	428	1	4245	2	Y	-0-					5
							666	3									
12	7130	X	6210	-0-	-920	-0-	329	1	5142	2	Y	-0-					5
							739	3									
01	7130	X	5013	-0-	-2117	-0-	395	1	3960	2	Y	-0-					5
							658	3									
02	5656	X	2901	-0-	-2755	-0-	415	1	2486	2	Y	-0-					5
03	6200	X	4732	-0-	-1468	-0-	521	1	4211	2	Y	-0-					5
04	6000	X	4884	-0-	-1116	-0-	424	1	4460	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6565	-0-	-1247	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	1745	-0-	-5423	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	347	-0-	-7930	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6334	-0-	-1676	-0-	6334	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2573	-0-	-217	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1761	-0-	-1308	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1687	-0-	-1382	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	317	-0-	-2455	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	16	-0-	-2650	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	50	-0-	-2530	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6330	X	5475	-0-	-855	-0-	649	1	4171	2	Y	-0-					-0-
							655	3									
12	6479	X	5099	-0-	-1380	-0-	614	1	3921	2	Y	-0-					-0-
							564	3									
01	5456	X	3815	-0-	-1641	-0-	688	1	2681	2	Y	-0-					-0-
							446	3									
02	5124	X	3819	-0-	-1305	-0-	677	1	3142	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4562	-0-	-1111	-0-	717	1	3845	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	3713	-0-	-1777	-0-	584	1	3129	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
01	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	493	1	5501	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5517	-0-	-528	-0-	504	1	5013	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5723	-0-	-322	-0-	546	1	5177	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5366	-0-	-234	-0-	491	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6118	-0-	-82	-0-	587	1	5531	2	N	-0-					-0-
*04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	575	1	5589	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5379	-0-	-891	-0-	235	1	5134	2	Y	9	24	1			19
							10	9									
12	6324	X	5904	-0-	-420	-0-	250	1	5652	2	Y	2					21
							2	9									
01	6045	X	5882	-0-	-163	-0-	256	1	5619	2	Y	6	16	1			11
							7	9									
02	5348	X	5167	-0-	-181	-0-	232	1	4922	2	Y	12	14	1			9
							13	9									
03	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	259	1	5407	2	Y	9					18
							10	9									
04	5700	X	5428	-0-	-272	-0-	258	1	5156	2	Y	13	17	1			14
							14	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5888	-0-	-532	-0-	239	1	5636	2	Y	12	21	1			21
							13	9									
12	6572	X	5965	-0-	-607	-0-	253	1	5709	2	Y	3					24
							3	9									
01	6293	X	5503	-0-	-790	-0-	260	1	5235	2	Y	7	19	1			12
							8	9									
02	5572	X	5127	-0-	-445	-0-	235	1	4872	2	Y	18	19	1			11
							20	9									
03	6076	X	6035	-0-	-41	-0-	263	1	5758	2	Y	13					24
							14	9									
04	5880	X	5632	-0-	-248	-0-	262	1	5348	2	Y	20	23	1	1	8	20
							22	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	7320	X	3238	-0-	-4082	-0-	840	1	2073	2	Y	-0-	-0-
							325	3					
12	6975	X	718	-0-	-6257	-0-	718	1			Y	-0-	-0-
01	6975	X	585	-0-	-6390	-0-	585	1			Y	-0-	-0-
02	6104	X	565	-0-	-5539	-0-	565	1			Y	-0-	-0-
03	4960	X	606	-0-	-4354	-0-	606	1			Y	-0-	-0-
04	3240	X	568	-0-	-2672	-0-	568	1			Y	-0-	-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	13230	X	12133	-0-	-1097	-0-	12133	2	N	-0-	-0-
12	13640	X	11973	-0-	-1667	-0-	11973	2	N	-0-	-0-
01	12524	X	11533	-0-	-991	-0-	11533	2	N	-0-	-0-
02	11312	X	10531	-0-	-781	-0-	10531	2	N	-0-	-0-
03	12524	X	11694	-0-	-830	-0-	11694	2	N	-0-	-0-
04	12120	X	7880	-0-	-4240	-0-	7880	2	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	6222	-0-	-348	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6102	-0-	-377	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5669	-0-	-127	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4807	-0-	-1733	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

11	11940	X	11508	-0-	-432	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	12111	-0-	-134	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11784	-0-	-244	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
02	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11566	-0-	-555	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11133	-0-	-597	-0-	11133	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*04	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

11	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	368	1	5566	2	Y	8					28
							9	9									
12	DLQ G-10		5738	-0-	5738	5738	369	1	5359	2	Y	9	16	1			21
							10	9									
01	11357	X	5619	-0-	-5738	-0-	274	1	5334	2	Y	10	14	1			17
							11	9									
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	247	1	4640	2	Y	7	12	1			12
							8	9									
03	6200	X	5224	-0-	-976	-0-	275	1	4936	2	Y	12					24
							13	9									
04	5940	X	5181	-0-	-759	-0-	266	1	4908	2	Y	6	14	1			16
							7	9									

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4174	-0-	-866	-0-	713	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4737	-0-	-471	-0-	737	1	4000	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	3861	-0-	-1347	-0-	736	1	3125	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3908	-0-	-180	-0-	690	1	3218	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	756	1	3891	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3839	-0-	-751	-0-	711	1	3128	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4266	-0-	-504	-0-	314	1	3952	2	N	-0-					-0-
12	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	411	1	8875	2	N	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	382	1	7719	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	282	1	4586	2	N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	329	1	5286	2	N	-0-					-0-
*04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	294	1	5277	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	5930	-0-	-1300	-0-	5916	2	14	9	N	13					43
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7482	2	26	9	N	24					67
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7499	2	84	9	N	76					143
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7225	2	2	9	N	2					145
03	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8426	2	57	9	N	52					197
*04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8490	2	12	9	N	11	185	1	1	8	22

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	219	1	4490	2	N	12					33
							13	9									
12	3100	N	4618	-0-	1518	1518	60	1	4555	2	N	3					36
							3	9									
01	8115	X	6597	-0-	-1518	-0-	45	1	6552	2	N	-0-					36
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	41	1	5870	2	N	1					37
							1	9									
*03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	45	1	6058	2	N	16					53
							18	9									
*04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	44	1	7322	2	N	4	2	1	3	8	52
							4	9									

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	6082	-0-	-278	-0-	147	1	5935	2	N	-0-					14
12	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	185	1	5790	2	N	4					18
							4	9									
01	6293	X	6159	-0-	-134	-0-	188	1	5971	2	N	-0-					18
02	5684	X	5355	-0-	-329	-0-	169	1	5186	2	N	-0-					18
*03	6293	X	6035	-0-	-258	-0-	188	1	5837	2	N	9					27
							10	9									
*04	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	182	1	7079	2	N	-0-					27

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
01	4340	X	74	-0-	-4266	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	1597	-0-	-604	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	4867	-0-	-653	-0-	121	1	4746	2	N	-0-					33
12	5704	X	4984	-0-	-720	-0-	153	1	4829	2	N	2					35
							2	9									
01	5704	X	4844	-0-	-860	-0-	155	1	4689	2	N	-0-					35
02	5124	X	4189	-0-	-935	-0-	140	1	4049	2	N	-0-					35
*03	5177	X	4632	-0-	-545	-0-	155	1	4466	2	N	10					45
							11	9									
*04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	150	1	5164	2	N	-0-					45

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5840	-0-	-250	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5831	-0-	-617	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4767	-0-	-1057	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5422	-0-	-1026	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5557	-0-	-293	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	585	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	810	1	12347	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	732	1	14385	2	N	-0-					-0-
02	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	529	1	14353	2	N	-0-					-0-
03	16210	X	16210	-0-	-0-	-0-	586	1	15624	2	N	-0-					-0-
*04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	567	1	14605	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	987	1	16150	2	N	-0-					-0-
12	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	1029	1	16940	2	N	-0-					-0-
01	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	1030	1	17056	2	N	-0-					-0-
02	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	790	1	15163	2	N	-0-					-0-
03	19247	X	19247	-0-	-0-	-0-	869	1	18378	2	N	-0-					-0-
*04	18155	X	18155	-0-	-0-	-0-	833	1	17322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	7686	-0-	-1404	-0-	854	1	6832	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	7665	-0-	-1604	-0-	882	1	6783	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	7410	-0-	-1859	-0-	850	1	6560	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	6661	-0-	-1711	-0-	755	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6509	-0-	-1489	-0-	840	1	5669	2	N	-0-					-0-
*04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	862	1	7028	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4849	-0-	-431	-0-	219	1	4619	2	Y	10	10	1			15
							11	9									
12	DLQ G-10		5067	-0-	5067	5067	232	1	4834	2	Y	1					16
							1	9									
01	10275	X	5208	-0-	-5067	-0-	238	1	4963	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	215	1	4145	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
03	5208	X	5058	-0-	-150	-0-	241	1	4807	2	Y	9					17
							10	9									
04	5040	X	4645	-0-	-395	-0-	240	1	4391	2	Y	13	16	1			14
							14	9									

MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	5052	-0-	-2358	-0-	233	1	4799	2	Y	18	20	1			26
							20	9									
12	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	245	1	4779	2	Y	3					29
							3	9									
01	5921	X	4957	-0-	-964	-0-	192	1	4764	2	Y	1	20	1			10
							1	9									
02	5348	X	4297	-0-	-1051	-0-	174	1	4123	2	Y	-0-	7	1			3
03	5921	X	4584	-0-	-1337	-0-	194	1	4390	2	Y	-0-					3
04	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	186	1	4090	2	Y	-0-	2	1			1

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	270	1	5839	2	N	-0-					1
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	279	1	6020	2	N	13	1	8			13
							14	9									
01	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	279	1	6006	2	N	-0-					13
02	5712	X	5319	-0-	-393	-0-	252	1	5067	2	N	-0-	9	7			4
03	6324	X	5819	-0-	-505	-0-	279	1	5539	2	N	1					5
							1	9									
04	6120	X	5743	-0-	-377	-0-	270	1	5472	2	N	1	2	1	1	8	3
							1	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	277	1	9501	2	N	-0-					-0-
12	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	289	1	9920	2	N	-0-					-0-
01	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	289	1	8008	2	N	-0-					-0-
02	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	395	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	434	1	8743	2	N	-0-					-0-
*04	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	416	1	8723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4687	-0-	-803	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5310	-0-	-363	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5134	-0-	-539	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4415	-0-	-317	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4018	-0-	-1112	-0-	4018	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	3558	-0-	-1302	-0-	671	1	2887	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4433	-0-	-589	-0-	694	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	693	1	3304	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4471	-0-	-37	-0-	603	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	661	1	4160	2	N	-0-					-0-
*04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	621	1	4221	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2292	-0-	2292	2292	205	1	2087	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12999	-0-	12999	15291	681	1	12318	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		8942	-0-	8942	24233	754	1	8188	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6159	-0-	6159	30392	730	1	5418	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9360	X	2898	-0-	-6462	-0-	269	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	426	1	9569	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9348	-0-	-324	-0-	73	1	9275	2	N	-0-					-0-
02	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9247	-0-	-611	-0-	62	1	9185	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8955	-0-	-585	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	4312	-0-	-368	-0-	270	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	279	1	4027	2	N	2	1	8			1
							2	9									
01	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	279	1	4080	2	N	-0-					1
02	4032	X	3793	-0-	-239	-0-	252	1	3541	2	N	-0-					1
03	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	277	1	3656	2	N	1					2
							1	9									
04	4320	X	3443	-0-	-877	-0-	267	1	3173	2	N	3	2	1	2	8	1
							3	9									

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	6673	-0-	-197	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
03	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	506	1	7210	2	N	-0-					-0-
*04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	343	1	7005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	1778	-0-	-1762	-0-	1778	2			N	-0-					40
12	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	3149	2			N	-0-					40
01	3658	X	3579	-0-	-79	-0-	3559	2	20	9	N	18					58
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-	18	7			40
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					40
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4863	2	30	9	N	27	2	8			65

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13830	2	139	9	N	126					211
12	14384	X	14219	-0-	-165	-0-	14171	2	48	9	N	44	175	1			80
01	14353	X	13432	-0-	-921	-0-	78	1	13313	2	N	37					117
							41	9									
02	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	13408	2	44	9	N	40					157
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14839	2	41	9	N	37					194
*04	14264	X	14264	-0-	-0-	-0-	14255	2	9	9	N	8					202

BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	238	1	10097	2	N	-0-					-0-
12	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	246	1	10102	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	3595	-0-	-4465	-0-	100	1	3495	2	N	-0-					-0-
02	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
*04	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	6122	-0-	-298	-0-	651	1	4729	2	Y	-0-					-0-
							742	3									
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	553	1	5419	2	Y	-0-					-0-
							779	3									
01	6634	X	4901	-0-	-1733	-0-	570	1	3714	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
02	5992	X	4158	-0-	-1834	-0-	657	1	3501	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	4909	-0-	-1849	-0-	646	1	4263	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	567	1	4262	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	1396	1	7524	2	N	-0-					-0-
12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	1444	1	9668	2	N	-0-					-0-
01	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	1543	1	10739	2	N	-0-					-0-
02	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1331	1	9221	2	N	-0-					-0-
03	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	1396	1	9498	2	N	-0-					-0-
*04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	791	1	8952	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	223	-0-	223	223	7	1	216	2		Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	119	-0-	119	342	2	1	117	2		Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	265	1	3455	2	Y	21					54
							23	9									
12	DLQ G-10		3799	-0-	3799	3799	267	1	3506	2	Y	24	33	1			45
							26	9									
01	7718	X	3919	-0-	-3799	-0-	235	1	3650	2	Y	31	34	1			42
							34	9									
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	211	1	3143	2	Y	25	36	1			31
							28	9									
03	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	235	1	3363	2	Y	41					72
							45	9									
04	3780	X	3527	-0-	-253	-0-	228	1	3278	2	Y	19	43	1			48
							21	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

11	11310	X	9169	-0-	-2141	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	9379	-0-	-1688	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	9568	-0-	-1499	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8117	-0-	-1879	-0-	8117	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9144	-0-	-1427	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10530	X	10235	-0-	-295	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10129	-0-	-380	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10410	-0-	-99	-0-	10410	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8982	-0-	-566	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9882	-0-	-689	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9318	-0-	-912	-0-	9318	2			N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

11	4500	X	4422	-0-	-78	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4249	-0-	-246	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3771	-0-	-345	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3992	-0-	-565	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3991	-0-	-419	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	352	1	2441	2	N	-0-					-0-
							2941	3									
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	275	1	2761	2	N	-0-					-0-
							3458	3									
01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	213	1	2485	2	N	-0-					-0-
							2802	3									
02	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	436	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	544	1	5632	2	N	-0-					-0-
*04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	507	1	5971	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

11	3000	N	3266	-0-	266	266	786	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8675	-0-	5575	5841	998	1	7657	2	N	18	18	8			-0-
							20	9									
01	3100	N	7038	-0-	3938	9779	900	1	6138	2	N	-0-					-0-
02	12712	X	2933	-0-	-9779	-0-	423	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	468	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	900	X	687	-0-	-213	-0-	453	1	211	2	N	21	21	8			-0-
							23	9									

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	9079	-0-	-1031	-0-	80	1	8999	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9106	-0-	9106	9106	81	1	8995	2	Y	27	27	8			-0-
							30	9									
01	18101	X	8995	-0-	-9106	-0-	81	1	8914	2	Y	-0-					-0-
02	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	74	1	7946	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	8873	-0-	-861	-0-	81	1	8792	2	Y	-0-					-0-
04	9090	X	8627	-0-	-463	-0-	34	1	8571	2	Y	20	20	8			-0-
							22	9									

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	6569	-0-	-2311	-0-	406	1	6163	2	Y	-0-					74
12	DLQ G-10		6675	-0-	6675	6675	414	1	6259	2	Y	2	2	8			74
							2	9									
01	14112	X	7437	-0-	-6675	-0-	372	1	7065	2	Y	-0-					74
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	464	1	6246	2	Y	-0-					74
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	507	1	6909	2	Y	-0-					74
04	7200	X	6950	-0-	-250	-0-	205	1	6743	2	Y	2	2	8			74
							2	9									

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3330	-0-	-870	-0-	81	1	3249	2	N	-0-					88
12	4340	X	3623	-0-	-717	-0-	65	1	3556	2	N	2	2	8			88
							2	9									
01	4123	X	3783	-0-	-340	-0-	3783	2			N	-0-					88
02	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	34	1	3527	2	N	-0-					88
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	74	1	4095	2	N	-0-					88
*04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4090	2	2	9	N	2	2	8			88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	231	1	494	2	N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	493	1	4158	2	N	-0-					-0-
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	366	1	4388	2	N	-0-					-0-
02	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	81	1	4277	2	N	-0-					-0-
*04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	4838	-0-	-2062	-0-	4838	2			N	-0-					98
12	7006	X	6361	-0-	-645	-0-	6361	2			N	-0-					98
01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					98
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					98
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					98
*04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					98

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

11	6540	X	5485	-0-	-1055	-0-	508	1	4977	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	548	1	5445	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	5398	-0-	-1360	-0-	595	1	4803	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5664	-0-	-440	-0-	525	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5801	-0-	-182	-0-	577	1	5224	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5455	-0-	-335	-0-	603	1	4852	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

11	5880	X	4980	-0-	-900	-0-	1134	1	3827	2	N	17	99	1			20
							19	9									
12	6076	X	5112	-0-	-964	-0-	1207	1	3883	2	N	20	2	8			38
							22	9									
01	6076	X	5445	-0-	-631	-0-	1379	1	4043	2	N	21					59
							23	9									
02	5124	X	4891	-0-	-233	-0-	1271	1	3617	2	N	3					62
							3	9									
03	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	1352	1	3840	2	N	2					64
							2	9									
*04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1176	1	4528	2	N	17	6	1	6	8	69
							19	9									

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	829	1	1510	2	N	24	42	1			17
							26	9									
12	3379	X	2385	-0-	-994	-0-	883	1	1474	2	N	25					42
							28	9									
01	3379	X	1703	-0-	-1676	-0-	461	1	1225	2	N	15					57
							17	9									
02	3052	X	2042	-0-	-1010	-0-	408	1	1632	2	N	2					59
							2	9									
03	2511	X	2165	-0-	-346	-0-	557	1	1602	2	N	5					64
							6	9									
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	790	1	2611	2	N	54	7	1			111
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	760	1	7232	2	Y	-0-					-0-
							1135	3									
12	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	635	1	8679	2	Y	-0-					-0-
							1248	3									
01	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	791	1	7957	2	Y	-0-					-0-
							1323	3									
02	8456	X	6939	-0-	-1517	-0-	779	1	6160	2	Y	-0-					-0-
03	9362	X	8071	-0-	-1291	-0-	922	1	7149	2	Y	-0-					-0-
*04	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	783	1	8989	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	X	1557	-0-	-873	-0-	501	1	913	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
12	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	496	1	987	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
01	2170	X	1678	-0-	-492	-0-	485	1	1023	2	Y	-0-					-0-
							170	3									
02	1736	X	1463	-0-	-273	-0-	489	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1252	-0-	-360	-0-	481	1	771	2	Y	-0-					-0-
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	531	1	1629	2	Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	4612	-0-	-3548	-0-	4612	2			N	-0-					95
12	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10253	2	2	9	N	2					97
01	8246	X	8094	-0-	-152	-0-	7994	2	100	9	N	91					188
02	7336	X	6070	-0-	-1266	-0-	6070	2			N	-0-	88	7			100
03	8897	X	6454	-0-	-2443	-0-	6446	2	8	9	N	7					107
04	8610	X	5830	-0-	-2780	-0-	5828	2	2	9	N	2	1	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	220	1	3384	2	Y	7					15
							8	9									
12	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	228	1	3514	2	Y	-0-					15
01	4278	X	3682	-0-	-596	-0-	226	1	3456	2	Y	-0-					15
02	3556	X	3237	-0-	-319	-0-	245	1	2991	2	Y	1					16
							1	9									
03	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	285	1	3413	2	Y	-0-					16
04	3630	X	3506	-0-	-124	-0-	276	1	3230	2	Y	-0-					16

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	26	1	267	2	Y	-0-					18
							42	3									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					18
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					18
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					18
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	295	1	4866	2	Y	-0-					-0-
							764	3									
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	237	1	5692	2	Y	-0-					-0-
							818	3									
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	328	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							838	3									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	404	1	4997	2	Y	-0-					-0-
03	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	384	1	5285	2	Y	-0-					-0-
*04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	312	1	5644	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5095	-0-	-635	-0-	215	1	4218	2	Y	-0-					-0-
							662	3									
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	133	1	4865	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	196	1	4091	2	Y	-0-					-0-
							680	3									
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	309	1	4619	2	Y	-0-					-0-
03	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	312	1	5298	2	Y	-0-					-0-
*04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	242	1	5450	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12630	X	11432	-0-	-1198	-0-	1235	1	10140	2	N	52					187
							57	9									
12	13051	X	12034	-0-	-1017	-0-	1993	1	9988	2	N	48	186	1			49
							53	9									
01	13051	X	10017	-0-	-3034	-0-	1857	1	8104	2	N	51					100
							56	9									
02	11788	X	1500	-0-	-10288	-0-	829	1	671	2	N	-0-					100
03	12028	X	5677	-0-	-6351	-0-	221	1	5428	2	N	25					125
							28	9									
04	11640	X	8601	-0-	-3039	-0-	216	1	8340	2	N	41	3	8			163
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	4881	-0-	-1509	-0-	938	1	3943	2	N	-0-					-0-
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	988	1	5818	2	N	-0-					-0-
01	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	929	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5301	-0-	-411	-0-	818	1	4483	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	4917	-0-	-1903	-0-	752	1	4165	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	4529	-0-	-2071	-0-	410	1	4119	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6048	-0-	-432	-0-	364	1	5684	2	Y	-0-					8
12	7099	X	6259	-0-	-840	-0-	379	1	5880	2	Y	-0-					8
01	7099	X	6276	-0-	-823	-0-	374	1	5902	2	Y	-0-					8
02	6412	X	5615	-0-	-797	-0-	393	1	5222	2	Y	-0-					8
03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	458	1	6150	2	Y	-0-					8
*04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	443	1	6036	2	Y	-0-					8

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	470	1	3004	2	Y	1					27
							1	9									
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	520	1	3587	2	Y	7					34
							8	9									
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	571	1	3482	2	Y	-0-					34
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	521	1	3221	2	Y	-0-	7	7			27
03	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	568	1	3448	2	Y	-0-					27
*04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	552	1	3749	2	Y	1	1	8			27
							1	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	122	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	110	1	3840	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3350	-0-	-1114	-0-	92	1	3258	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3558	-0-	-474	-0-	97	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	116	1	4245	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3961	-0-	-359	-0-	105	1	3856	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	5900	-0-	-820	-0-	805	1	5095	2	Y	-0-					62
12	DLQ G-10		6055	-0-	6055	6055	800	1	5255	2	Y	-0-					62
01	11513	X	5458	-0-	-6055	-0-	749	1	4703	2	Y	5					67
							6	9									
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	671	1	3386	2	Y	-0-					67
03	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	745	1	6205	2	Y	-0-					67
*04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	725	1	5951	2	Y	1	1	8			67
							1	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6273	-0-	-867	-0-	241	1	6032	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6329	-0-	-274	-0-	249	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	256	1	6542	2	N	-0-					-0-
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	232	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6419	-0-	-60	-0-	257	1	6162	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	235	1	5704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	1277	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	1291	1	2515	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	1295	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3008	-0-	-604	-0-	1149	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	2772	-0-	-1227	-0-	1319	1	1453	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	2446	-0-	-1424	-0-	1251	1	1195	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	6530	-0-	-880	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6907	-0-	-719	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6795	-0-	-118	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
*04	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	167	1	4172	2	N	-0-					-0-
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	173	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	173	1	4456	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	156	1	3890	2	N	-0-					-0-
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	173	1	4323	2	N	-0-					-0-
*04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	170	1	3873	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6108	-0-	-672	-0-	241	1	5867	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6330	-0-	-893	-0-	249	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6411	-0-	-812	-0-	236	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5663	-0-	-861	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6056	-0-	-299	-0-	234	1	5822	2	N	-0-					-0-
*04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	236	1	6127	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5137	-0-	-653	-0-	186	1	4951	2	N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	192	1	5314	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	198	1	5320	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4819	-0-	-25	-0-	180	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	199	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5100	-0-	-240	-0-	193	1	4906	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

11	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	1139	1	6673	2	N	-0-					-0-
12	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	1162	1	7619	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7568	-0-	-337	-0-	1058	1	6510	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	2603	-0-	-4565	-0-	881	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	1218	-0-	-6718	-0-	926	1	292	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	5762	-0-	-1918	-0-	878	1	4884	2	N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					58
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					58
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					58
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					58
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					58

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10440	X	9329	-0-	-1111	-0-	9329	2			Y	-0-					19
12	DLQ G-10		10591	-0-	10591	10591	10591	2			Y	-0-					19
01	21221	X	10630	-0-	-10591	-0-	10630	2			Y	-0-					19
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			Y	-0-					19
03	10881	X	10202	-0-	-679	-0-	10202	2			Y	-0-					19
04	10290	X	9677	-0-	-613	-0-	9677	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

11	8310	X	7210	-0-	-1100	-0-	405	1	6805	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6851	-0-	-62	-0-	405	1	6446	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	362	1	6306	2	Y	-0-					-0-
02	6244	X	6158	-0-	-86	-0-	323	1	5835	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6655	-0-	-258	-0-	360	1	6295	2	Y	-0-					-0-
*04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	344	1	6546	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	343	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	360	1	6441	2	Y	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	336	1	6061	2	Y	-0-					-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	301	1	5900	2	Y	-0-					-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	335	1	6300	2	Y	-0-					-0-
*04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	320	1	6218	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

11	8370	X	7830	-0-	-540	-0-	439	1	7391	2	Y	-0-					-0-
12	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	457	1	7216	2	Y	-0-					-0-
01	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	423	1	6903	2	Y	-0-					-0-
02	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	377	1	6269	2	Y	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	421	1	6516	2	Y	-0-					-0-
*04	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	402	1	6579	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	410	1	7318	2	Y	-0-					-0-
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	423	1	6869	2	Y	-0-					-0-
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	388	1	6842	2	Y	-0-					-0-
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	346	1	6280	2	Y	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	386	1	6707	2	Y	-0-					-0-
*04	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	369	1	6879	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	7401	-0-	-189	-0-	51	1	7350	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7564	-0-	-279	-0-	64	1	7500	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7501	-0-	-249	-0-	64	1	7437	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6614	-0-	-386	-0-	58	1	6556	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7414	-0-	-305	-0-	62	1	7352	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7021	-0-	-389	-0-	57	1	6964	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	7168	-0-	-722	-0-	50	1	7118	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7454	-0-	-296	-0-	63	1	7390	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	7750	X	7462	-0-	-288	-0-	64	1	7398	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6714	-0-	-230	-0-	58	1	6656	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	62	1	7309	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7119	-0-	-111	-0-	57	1	7062	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	4667	-0-	-1573	-0-	39	1	4628	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4598	-0-	-1013	-0-	46	1	4551	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	41	1	5464	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4808	-0-	-260	-0-	37	1	4771	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	49	1	5437	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	57	1	5245	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	5818	-0-	-1712	-0-	707	1	5111	2	N	-0-					175
12	7533	X	6066	-0-	-1467	-0-	728	1	5338	2	N	-0-					175
01	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	791	1	5508	2	N	-0-					175
02	6104	X	5274	-0-	-830	-0-	714	1	4560	2	N	-0-					175
03	6076	X	5675	-0-	-401	-0-	677	1	4998	2	N	-0-					175
04	6090	X	5810	-0-	-280	-0-	768	1	5042	2	N	-0-					175

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	303	1	12352	2	Y	-0-					-0-
12	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	314	1	12830	2	Y	-0-					-0-
01	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	306	1	12655	2	Y	-0-					-0-
02	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	268	1	11800	2	Y	-0-					-0-
03	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	298	1	13069	2	Y	-0-					-0-
*04	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	254	1	10769	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4218	-0-	-642	-0-	85	1	4133	2	Y	-0-					-0-
12	8556	X	4201	-0-	-4355	-0-	88	1	4113	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	4465	-0-	-4091	-0-	97	1	4368	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	3813	-0-	-3915	-0-	94	1	3719	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4009	-0-	-517	-0-	104	1	3905	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	2493	-0-	-1827	-0-	66	1	2427	2	Y	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	7821	-0-	-1329	-0-	7802	2	19	9	Y	17	30	1			21
12	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	8704	2			Y	-0-					21
01	9269	X	8559	-0-	-710	-0-	8559	2			Y	-0-	12	1			9
02	8064	X	7745	-0-	-319	-0-	7711	2	34	9	Y	31					40
03	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	8283	2	34	9	Y	31	33	1			38
04	8430	X	7105	-0-	-1325	-0-	7086	2	19	9	Y	17					55

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	596	1	8201	2	N	102	175	1			109
							112	9									
12	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7681	2	69	9	N	63					172
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	43	1	7589	2	N	75	183	1			64
							83	9									
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6180	2	94	9	N	85					149
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7873	2	91	9	N	83	173	1			59
*04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7605	2	185	9	N	168	1	8			226

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	6372	-0-	-858	-0-	203	1	6169	2	Y	-0-					-0-
12	7657	X	6187	-0-	-1470	-0-	211	1	5976	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	6104	-0-	-1553	-0-	202	1	5902	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	5306	-0-	-1610	-0-	174	1	5132	2	Y	-0-					-0-
03	7192	X	6069	-0-	-1123	-0-	194	1	5875	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	5518	-0-	-842	-0-	168	1	5350	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	3960	-0-	-840	-0-	134	1	3826	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3753	-0-	3753	3753	130	1	3623	2	Y	-0-					-0-
01	7522	X	3769	-0-	-3753	-0-	124	1	3645	2	Y	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	112	1	3272	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3786	-0-	-523	-0-	121	1	3665	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3560	-0-	-400	-0-	103	1	3457	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

11	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	217	1	6718	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6838	-0-	6838	6838	226	1	6612	2	Y	-0-					-0-
01	13472	X	6634	-0-	-6838	-0-	218	1	6416	2	Y	-0-					-0-
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	190	1	5027	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	5388	-0-	-1835	-0-	211	1	5177	2	Y	-0-					-0-
04	6930	X	5272	-0-	-1658	-0-	162	1	5110	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

11	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	16	1	7946	2	Y	-0-					1
12	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	17	1	6382	2	Y	-0-					1
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	65	1	4728	2	Y	-0-					1
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	94	1	6489	2	Y	-0-					1
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	104	1	7405	2	Y	-0-					1
04	6180	X	3954	-0-	-2226	-0-	71	1	3883	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

11	7830	X	6526	-0-	-1304	-0-	207	1	6319	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6431	-0-	6431	6431	216	1	6215	2	Y	-0-					-0-
01	12722	X	6291	-0-	-6431	-0-	209	1	6082	2	Y	-0-					-0-
02	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	181	1	5298	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5989	-0-	-1079	-0-	201	1	5788	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	5714	-0-	-826	-0-	168	1	5546	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

11	12510	X	11346	-0-	-1164	-0-	506	1	10840	2	N	-0-					-0-
12	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	525	1	13401	2	N	-0-					-0-
01	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	542	1	12397	2	N	-0-					-0-
02	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	512	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12361	-0-	-1248	-0-	565	1	11796	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	12746	-0-	-424	-0-	541	1	12205	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

11	11640	X	7947	-0-	-3693	-0-	558	1	7389	2	N	-0-					-0-
12	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	578	1	14726	2	N	-0-					-0-
01	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	596	1	12863	2	N	-0-					-0-
02	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	561	1	12090	2	N	-0-					-0-
03	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	619	1	12273	2	N	-0-					-0-
*04	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	593	1	13070	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

11	9630	X	8838	-0-	-792	-0-	457	1	8381	2	N	-0-					-0-
12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	474	1	10529	2	N	-0-					-0-
01	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	466	1	9869	2	N	-0-					-0-
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	411	1	8596	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9230	-0-	-1589	-0-	453	1	8777	2	N	-0-					-0-
*04	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	463	1	10035	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	251	1	6405	2	N	-0-					-0-
12	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	260	1	6927	2	N	-0-					-0-
01	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	264	1	6127	2	N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	243	1	6201	2	N	-0-					-0-
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	268	1	7882	2	N	-0-					-0-
*04	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	316	1	8182	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	6458	-0-	-262	-0-	6363	2	95	9	N	86	180	1			30
12	6944	X	6118	-0-	-826	-0-	6109	2	9	9	N	8					38
01	6944	X	6362	-0-	-582	-0-	6296	2	66	9	N	60					98
02	6272	X	5611	-0-	-661	-0-	5594	2	17	9	N	15					113
03	6913	X	6382	-0-	-531	-0-	6299	2	83	9	N	75					188
04	6450	X	5982	-0-	-468	-0-	5982	2			N	-0-					188

JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6392	-0-	-580	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6395	-0-	-1075	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	558	1	5327	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	576	1	5562	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	442	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	4649	-0-	-839	-0-	217	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4809	-0-	-1298	-0-	239	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4771	-0-	-1139	-0-	219	1	4552	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16080	X	15682	-0-	-398	-0-	132	1	15550	2	Y	-0-					-0-
12	15809	X	15809	-0-	-0-	-0-	139	1	15670	2	Y	-0-					-0-
01	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	140	1	15402	2	Y	-0-					-0-
02	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	127	1	13684	2	Y	-0-					-0-
03	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	141	1	15131	2	Y	-0-					-0-
*04	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	59	1	14652	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8070	X	7803	-0-	-267	-0-	249	1	7554	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7680	-0-	-659	-0-	259	1	7421	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7381	-0-	-1051	-0-	249	1	7132	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6473	-0-	-1143	-0-	216	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7371	-0-	-1061	-0-	240	1	7131	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7210	-0-	-590	-0-	210	1	7000	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	9154	-0-	-866	-0-	283	1	8871	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9037	-0-	-1131	-0-	295	1	8742	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	8833	-0-	-1335	-0-	290	1	8543	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7794	-0-	-1390	-0-	256	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8715	-0-	-988	-0-	284	1	8431	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	243	1	8173	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	4909	-0-	-1451	-0-	111	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4797	-0-	-1775	-0-	116	1	4681	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	4656	-0-	-1017	-0-	114	1	4542	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4045	-0-	-967	-0-	101	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4614	-0-	-470	-0-	111	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4874	-0-	-46	-0-	127	1	4747	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	157	1	6629	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6777	-0-	6777	6777	163	1	6614	2	Y	-0-					-0-
01	13569	X	6792	-0-	-6777	-0-	161	1	6631	2	Y	-0-					-0-
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	145	1	5937	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6826	-0-	-397	-0-	160	1	6666	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6739	-0-	-41	-0-	169	1	6570	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	7899	-0-	-561	-0-	243	1	7656	2	Y	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	251	1	7683	2	Y	-0-					-0-
01	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	252	1	7613	2	Y	-0-					-0-
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	228	1	6743	2	Y	-0-					-0-
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	251	1	7577	2	Y	-0-					-0-
*04	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	216	1	6999	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	6070	-0-	-350	-0-	125	1	5945	2	Y	-0-					-0-
12	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	130	1	6300	2	Y	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	142	1	6224	2	Y	-0-					-0-
02	5460	X	5432	-0-	-28	-0-	136	1	5296	2	Y	-0-					-0-
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	151	1	6282	2	Y	-0-					-0-
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	150	1	5714	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9994	-0-	-206	-0-	9994	2			Y	-0-					32
12	10540	X	9916	-0-	-624	-0-	9916	2			Y	-0-					32
01	10540	X	9850	-0-	-690	-0-	9844	2	6	9	Y	5	28	1			9
02	9520	X	8871	-0-	-649	-0-	8859	2	12	9	Y	11					20
03	10416	X	9754	-0-	-662	-0-	9754	2			Y	-0-					20
04	9990	X	9461	-0-	-529	-0-	9461	2			Y	-0-					20

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	8337	-0-	-543	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8753	-0-	-82	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8938	-0-	-2	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12660	X	10924	-0-	-1736	-0-	10924	2			Y	-0-					15
12	12710	X	11173	-0-	-1537	-0-	11173	2			Y	-0-					15
01	12338	X	11249	-0-	-1089	-0-	11249	2			Y	-0-					15
02	10668	X	10091	-0-	-577	-0-	10091	2			Y	-0-					15
*03	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	10989	2	92	9	Y	84					99
*04	10920	X	10649	-0-	-271	-0-	10649	2			Y	-0-					99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	78	1	9568	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		9733	-0-	9733	9733	82	1	9651	2	Y	-0-					-0-
01	19989	X	10256	-0-	-9733	-0-	90	1	10166	2	Y	-0-					-0-
02	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	85	1	8874	2	Y	-0-					-0-
03	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	94	1	10102	2	Y	-0-					-0-
*04	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	40	1	10039	2	Y	-0-					-0-

LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					125
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	4343	-0-	-1327	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	103	1	6264	2	N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	231	1	5283	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5787	-0-	-1126	-0-	255	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5552	-0-	-1138	-0-	241	1	5311	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	184	1	7072	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4735	-0-	-1620	-0-	132	1	4603	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	125	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4594	-0-	-1566	-0-	125	1	4469	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5944	-0-	-876	-0-	158	1	5786	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6356	-0-	-244	-0-	168	1	6188	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	10548	-0-	-2502	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10682	-0-	-788	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10549	-0-	-1293	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9128	-0-	-1568	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10670	-0-	-1172	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
*04	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	769	1	12608	2	Y	-0-					27
12	3100	N	17593	-0-	14493	14493	883	1	16710	2	Y	-0-					27
01	35452	X	20959	-0-	-14493	-0-	228	1	20731	2	Y	-0-					27
02	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			Y	-0-	23	7			4
03	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	77	1	21980	2	Y	85	49	1			40
							94	9									
*04	22681	X	22681	-0-	-0-	-0-	854	1	21684	2	Y	130	77	1			93
							143	9									

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14940	X	14182	-0-	-758	-0-	14178	2	4	9	N	4					116
12	15593	X	15022	-0-	-571	-0-	14838	2	184	9	N	167					283
01	15593	X	14503	-0-	-1090	-0-	14457	2	46	9	N	42	194	1			131
02	14084	X	9568	-0-	-4516	-0-	9477	2	91	9	N	83					214
03	15035	X	14087	-0-	-948	-0-	14075	2	12	9	N	11					225
04	14550	X	14092	-0-	-458	-0-	14063	2	29	9	N	26	175	1	2	8	74

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	9331	-0-	-329	-0-	9251	2	80	9	N	73	180	1			147
12	9982	X	9634	-0-	-348	-0-	9548	2	86	9	N	78					225
01	9889	X	9430	-0-	-459	-0-	9385	2	45	9	N	41					266
02	8932	X	8666	-0-	-266	-0-	8663	2	3	9	N	3					269
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	9977	2	50	9	N	45					314
04	9330	X	9293	-0-	-37	-0-	9267	2	26	9	N	24	188	1			150

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	805	1	5052	2	N	-0-					-0-
							6086	3									
12	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	799	1	5887	2	N	-0-					-0-
							7372	3									
01	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	657	1	4550	2	N	-0-					-0-
							5129	3									
02	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	572	1	7261	2	N	-0-					-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	663	1	8838	2	N	-0-					-0-
*04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	621	1	9146	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	829	-0-	-5051	-0-	388	1	200	2	N	-0-					-0-
							241	3									
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	499	1	3025	2	N	-0-					-0-
							3788	3									
01	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	637	1	6047	2	N	-0-					-0-
							6817	3									
02	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	613	1	11333	2	N	-0-					-0-
03	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	641	1	11748	2	N	-0-					-0-
*04	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	518	1	10120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	347	1	4568	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
12	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	250	1	6627	2	Y	-0-					-0-
							953	3									
01	9796	X	5449	-0-	-4347	-0-	588	1	4168	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
02	8848	X	4664	-0-	-4184	-0-	606	1	4058	2	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8136	-0-	-1660	-0-	644	1	7492	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	5641	-0-	-1949	-0-	467	1	5174	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	275	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
12	6076	X	2785	-0-	-3291	-0-	216	1	2246	2	Y	-0-					-0-
							323	3									
01	6076	X	1666	-0-	-4410	-0-	384	1	1099	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
02	5488	X	1297	-0-	-4191	-0-	381	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	1299	-0-	-3289	-0-	492	1	807	2	Y	-0-					-0-
04	2700	X	1118	-0-	-1582	-0-	464	1	654	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	284	1	3690	2	Y	-0-	1	1			1
12	4247	X	3979	-0-	-268	-0-	276	1	3703	2	Y	-0-					1
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	261	1	3977	2	Y	-0-					1
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	233	1	3503	2	Y	-0-					1
03	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	260	1	3810	2	Y	-0-					1
04	4110	X	3861	-0-	-249	-0-	253	1	3608	2	Y	-0-					1

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	570	1	4087	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4174	-0-	-383	-0-	554	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	528	1	3706	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4055	-0-	-285	-0-	477	1	3578	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3388	-0-	-1417	-0-	423	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3332	-0-	-1318	-0-	442	1	2890	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	586	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
12	2697	X	2107	-0-	-590	-0-	532	1	1377	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
01	2697	X	1796	-0-	-901	-0-	552	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
02	2436	X	1197	-0-	-1239	-0-	474	1	723	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	921	-0-	-1590	-0-	515	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	532	-0-	-1778	-0-	456	1	76	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	2521	-0-	-1319	-0-	533	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	588	1	3416	2	N	-0-					-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	541	1	3270	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	554	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3629	-0-	-370	-0-	572	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	568	1	2781	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

11	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	854	1	7755	2	N	8					135
							9	9									
12	8649	X	6971	-0-	-1678	-0-	883	1	6084	2	N	4					139
							4	9									
01	8556	X	6233	-0-	-2323	-0-	861	1	5365	2	N	6					145
							7	9									
02	8036	X	7825	-0-	-211	-0-	775	1	7042	2	N	7					152
							8	9									
03	8897	X	8235	-0-	-662	-0-	883	1	7341	2	N	10					162
							11	9									
04	8610	X	7726	-0-	-884	-0-	854	1	6869	2	N	3					165
							3	9									

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

11	3000	N	3813	-0-	813	813	805	1	3005	2	N	3	3	8			104
							3	9									
12	4392	X	3579	-0-	-813	-0-	867	1	2712	2	N	-0-					104
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	851	1	181	2	N	-0-					104
02	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	758	1	1161	2	N	81					185
							89	9									
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	882	1	2579	2	N	-0-					185
*04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	835	1	6	9	N	5	5	8			185

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

11	7200	X	5424	-0-	-1776	-0-	1277	1	4147	2	N	-0-					131
12	7099	X	5077	-0-	-2022	-0-	1319	1	3660	2	N	89					220
							98	9									
01	6510	X	4628	-0-	-1882	-0-	1319	1	3309	2	N	-0-					220
02	5880	X	4086	-0-	-1794	-0-	1192	1	2894	2	N	-0-	29	7			191
03	6200	X	4357	-0-	-1843	-0-	1319	1	2789	2	N	226	166	1			251
							249	9									
04	5430	X	4701	-0-	-729	-0-	1277	1	3390	2	N	31	169	1			113
							34	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

11	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	277	1	10631	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	9278	-0-	-22	-0-	258	1	9020	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	8925	-0-	-375	-0-	245	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	8401	-0-	-391	-0-	228	1	8173	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9464	-0-	-270	-0-	251	1	9213	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8644	-0-	-776	-0-	228	1	8416	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	3819	-0-	-2151	-0-	271	1	3548	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	3818	-0-	-2351	-0-	322	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	2871	-0-	-3174	-0-	297	1	2574	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	2568	-0-	-2892	-0-	270	1	2298	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	2541	-0-	-1396	-0-	312	1	2229	2	N	-0-					-0-
*04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	336	1	3538	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	971	1	5838	2	N	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1161	1	5843	2	N	-0-					-0-
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1057	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	893	1	4071	2	N	-0-					-0-
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	766	1	5540	2	N	-0-					-0-
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	345	1	2721	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	11014	-0-	-146	-0-	525	1	10489	2	N	-0-					-0-
12	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	543	1	10592	2	N	-0-					-0-
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	543	1	11017	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	10142	-0-	-134	-0-	491	1	9651	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	11256	-0-	-121	-0-	543	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10804	-0-	-386	-0-	519	1	10285	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	6782	-0-	-718	-0-	313	1	6469	2	N	-0-					90
12	7254	X	6678	-0-	-576	-0-	324	1	6351	2	N	3	4	5	3	8	86
							3	9									
01	6758	X	5993	-0-	-765	-0-	321	1	5672	2	N	-0-	1	5			85
02	6328	X	5747	-0-	-581	-0-	295	1	5452	2	N	-0-					85
03	7006	X	6103	-0-	-903	-0-	327	1	5776	2	N	-0-					85
04	6780	X	6202	-0-	-578	-0-	318	1	5878	2	N	5	1	1	5	8	84
							6	9									

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	207	1	3579	2	N	-0-	1	1			1
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	254	1	3557	2	N	-0-					1
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	241	1	3567	2	N	-0-					1
02	3528	X	3310	-0-	-218	-0-	216	1	3094	2	N	-0-					1
03	3906	X	3154	-0-	-752	-0-	240	1	2914	2	N	-0-					1
04	3780	X	3097	-0-	-683	-0-	234	1	2863	2	N	-0-					1

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3606	-0-	-234	-0-	542	1	2648	2	Y	-0-					-0-
							416	3									
12	3844	X	3320	-0-	-524	-0-	494	1	2471	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
01	3844	X	2406	-0-	-1438	-0-	514	1	1622	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	217	1	3442	2	Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	130	1	4286	2	Y	-0-					-0-
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	59	1	4173	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

11	10560	X	9312	-0-	-1248	-0-	9312	2			N	-0-					209
12	10664	X	9804	-0-	-860	-0-	9804	2			N	-0-					209
01	10447	X	9735	-0-	-712	-0-	9688	2	47	9	N	43					252
02	9296	X	8768	-0-	-528	-0-	8713	2	55	9	N	50					302
03	10106	X	7131	-0-	-2975	-0-	400	1	6712	2	N	17	174	1			145
							19	9									
04	9480	X	9351	-0-	-129	-0-	9347	2	4	9	N	4					149

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	268	1	2132	2	N	-0-					-0-
							2568	3									
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	233	1	2437	2	N	-0-					-0-
							3051	3									
01	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	218	1	2584	2	N	-0-					-0-
							2913	3									
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	220	1	4632	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	219	1	4617	2	N	-0-					-0-
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	207	1	4962	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

11	6630	X	6117	-0-	-513	-0-	244	1	2664	2	N	-0-					-0-
							3209	3									
12	6572	X	6468	-0-	-104	-0-	229	1	2770	2	N	-0-					-0-
							3469	3									
01	6572	X	6334	-0-	-238	-0-	185	1	2890	2	N	-0-					-0-
							3259	3									
02	5936	X	5739	-0-	-197	-0-	202	1	5537	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6287	-0-	-192	-0-	216	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5224	-0-	-1046	-0-	179	1	5045	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

11	5940	X	5671	-0-	-269	-0-	593	1	5043	2	N	32					48
							35	9									
12	5704	X	2864	-0-	-2840	-0-	620	1	2244	2	N	-0-					48
01	5859	X	3574	-0-	-2285	-0-	608	1	2963	2	N	3					51
							3	9									
02	5292	X	4880	-0-	-412	-0-	538	1	4233	2	N	99					150
							109	9									
03	5859	X	2991	-0-	-2868	-0-	612	1	2353	2	N	24					174
							26	9									
04	5670	X	5433	-0-	-237	-0-	595	1	4775	2	N	57					231
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	7702	-0-	-608	-0-	548	1	3245	2	N	-0-					-0-
							3909	3									
12	8587	X	7830	-0-	-757	-0-	491	1	3259	2	N	-0-					-0-
							4080	3									
01	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	385	1	4508	2	N	-0-					-0-
							5082	3									
02	7756	X	6264	-0-	-1492	-0-	440	1	5824	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	4053	-0-	-4131	-0-	485	1	3568	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	1661	-0-	-6649	-0-	465	1	1196	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	3607	-0-	-2993	-0-	406	1	1452	2	N	-0-					-0-
							1749	3									
12	6820	X	3394	-0-	-3426	-0-	390	1	1334	2	N	-0-					-0-
							1670	3									
01	5270	X	5058	-0-	-212	-0-	442	1	2170	2	N	-0-					-0-
							2446	3									
02	3976	X	3541	-0-	-435	-0-	363	1	3178	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3773	-0-	-629	-0-	377	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3994	-0-	-896	-0-	445	1	3549	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	8909	-0-	-961	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9084	-0-	-867	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9264	-0-	-687	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8456	-0-	-112	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
*04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8156	-0-	-772	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	6777	-0-	-2151	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6677	-0-	-2499	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	5156	-0-	-3724	-0-	5156	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10230	X	10138	-0-	-92	-0-	503	1	9635	2	N	-0-					-0-
12	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	520	1	10893	2	N	-0-					-0-
01	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	504	1	10381	2	N	-0-					-0-
02	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	431	1	9573	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10579	-0-	-829	-0-	476	1	10103	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10611	-0-	-429	-0-	457	1	10154	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	536	1	10610	2	N	-0-					-0-
12	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	556	1	12183	2	N	-0-					-0-
01	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	547	1	11390	2	N	-0-					-0-
02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	482	1	10568	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11655	-0-	-621	-0-	532	1	11123	2	N	-0-					-0-
*04	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	508	1	11549	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	N	-0-					-0-
12	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	2	N	-0-					-0-
01	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	415	1	8580	2	N	-0-					-0-
02	8232	X	8171	-0-	-61	-0-	350	1	7821	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	8735	-0-	-906	-0-	386	1	8349	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9101	-0-	-229	-0-	382	1	8719	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11520	X	9669	-0-	-1851	-0-	640	1	9029	2	Y	-0-					-0-
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	676	1	9330	2	Y	-0-					-0-
01	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	636	1	8576	2	Y	-0-					-0-
02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	632	1	7686	2	Y	-0-					-0-
03	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	728	1	8524	2	Y	-0-					-0-
*04	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	707	1	9066	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	6202	-0-	-1478	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	6459	-0-	-795	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	6046	-0-	-1208	-0-	336	1	5710	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5481	-0-	-791	-0-	409	1	5072	2	Y	-0-					-0-
03	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	415	1	5090	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	5077	-0-	-1163	-0-	397	1	4680	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8730	X	8061	-0-	-669	-0-	400	1	7661	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	414	1	8055	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	7254	-0-	-1767	-0-	419	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6773	-0-	-815	-0-	385	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6980	-0-	-1483	-0-	425	1	6555	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	369	1	7301	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	5502	-0-	-468	-0-	749	1	2156	2	N	-0-					-0-
							2597	3									
12	7006	X	5817	-0-	-1189	-0-	730	1	2259	2	N	-0-					-0-
							2828	3									
01	7006	X	5293	-0-	-1713	-0-	719	1	2150	2	N	-0-					-0-
							2424	3									
02	6328	X	3787	-0-	-2541	-0-	624	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	2631	-0-	-3321	-0-	563	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	2765	-0-	-2875	-0-	569	1	2196	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	378	1	5744	2	N	21	75	1			13
							23	9									
12	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	409	1	5574	2	N	13					26
							14	9									
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	392	1	5529	2	N	15					41
							17	9									
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	348	1	4369	2	N	5					46
							6	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	409	1	5565	2	N	3					49
							3	9									
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	391	1	5412	2	N	2	9	1			42
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5012	-0-	-388	-0-	249	1	4724	2	N	35	55	1			20
							39	9									
12	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	261	1	4893	2	N	20					40
							22	9									
01	5580	X	5103	-0-	-477	-0-	248	1	4840	2	N	14					54
							15	9									
02	4676	X	4562	-0-	-114	-0-	220	1	4338	2	N	4					58
							4	9									
03	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	246	1	4821	2	N	3					61
							3	9									
*04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	293	1	4763	2	N	3	9	1			55
							3	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

11	5250	X	4872	-0-	-378	-0-	362	1	4510	2	N	-0-	9	1			10
12	5425	X	4020	-0-	-1405	-0-	325	1	3662	2	N	30					40
							33	9									
01	5425	X	4066	-0-	-1359	-0-	305	1	3717	2	N	40					80
							44	9									
02	4536	X	3446	-0-	-1090	-0-	273	1	3134	2	N	35	44	1			71
							39	9									
03	5022	X	4229	-0-	-793	-0-	304	1	3890	2	N	32					103
							35	9									
04	4860	X	3396	-0-	-1464	-0-	296	1	3083	2	N	15	64	1			54
							17	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

11	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	818	1	6754	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	6293	-0-	-279	-0-	823	1	5470	2	N	-0-					-0-
01	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	872	1	6291	2	N	-0-					-0-
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	806	1	5675	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6930	-0-	-138	-0-	794	1	6136	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6087	-0-	-753	-0-	863	1	5224	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

11	760	X	760	-0-	-0-	-0-	544	1	209	2	N	6	1	8			116
							7	9									
12	744	X	730	-0-	-14	-0-	431	1	299	2	N	-0-					116
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	702	1	1825	2	N	-0-					116
02	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1275	2	113	9	N	103					219
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1474	2	18	9	N	16					235
*04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2891	2	17	9	N	15	1	8			249

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1	5	5

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

11	6990	X	5390	-0-	-1600	-0-	464	1	4926	2	Y	-0-					-0-
12	7223	X	5633	-0-	-1590	-0-	490	1	5143	2	Y	-0-					-0-
01	6789	X	5108	-0-	-1681	-0-	313	1	4795	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	4230	-0-	-1902	-0-	253	1	3977	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4817	-0-	-825	-0-	271	1	4546	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	1794	-0-	-3666	-0-	260	1	1534	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

11	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			Y	-0-					44
12	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8058	2			Y	-0-					44
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7977	2			Y	-0-					44
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			Y	-0-					44
*03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			Y	-0-					44
*04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	854	1	5847	2	N	3					38
							3	9									
12	9455	X	6699	-0-	-2756	-0-	883	1	5795	2	N	19					57
							21	9									
01	9455	X	6610	-0-	-2845	-0-	883	1	5716	2	N	10					67
							11	9									
02	8540	X	5568	-0-	-2972	-0-	5557	2	11	9	N	10					77
03	7812	X	6255	-0-	-1557	-0-	6242	2	13	9	N	12					89
*04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7073	2	18	9	N	16					105

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

11	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	12757	2	15	9	N	14	1	8			63
12	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12648	2	175	9	N	159	174	1			48
01	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	12723	2	152	9	N	138	179	1			7
02	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	11389	2	219	9	N	199	176	1			30
03	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12586	2	370	9	N	336	176	1			190
*04	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	11890	2	162	9	N	147	177	1	1	8	159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	445	1	11789	2	N	-0-					-0-
12	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	461	1	12870	2	N	-0-					-0-
01	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	500	1	11772	2	N	-0-					-0-
02	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	503	1	10988	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11814	-0-	-524	-0-	555	1	11259	2	N	-0-					-0-
*04	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	545	1	12562	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2742	2	11	9	Y	10					62
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3412	2	21	9	Y	19	57	1			24
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3670	2	17	9	Y	15					39
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3591	2	11	9	Y	10					49
03	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5112	2	11	9	Y	10					59
*04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5867	2	9	9	Y	8					67

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10260	X	5724	-0-	-4536	-0-	600	1	5102	2	N	20					224
							22	9									
12	10602	X	4922	-0-	-5680	-0-	620	1	4299	2	N	3					227
							3	9									
01	10602	X	2825	-0-	-7777	-0-	620	1	2176	2	N	26	164	1			89
							29	9									
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					89
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	2					91
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					91

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6353	2	11	9	Y	10					102
12	DLQ G-10		6231	-0-	6231	6231	6210	2	21	9	Y	19	93	1			28
01	11832	X	5601	-0-	-6231	-0-	5584	2	17	9	Y	15					43
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4063	2	11	9	Y	10					53
03	6572	X	4142	-0-	-2430	-0-	4131	2	11	9	Y	10					63
04	6360	X	3080	-0-	-3280	-0-	3072	2	8	9	Y	7					70

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	7340	-0-	-1360	-0-	443	1	6897	2	Y	-0-					-0-
12	8153	X	7397	-0-	-756	-0-	465	1	6932	2	Y	-0-					-0-
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	531	1	7790	2	Y	-0-					-0-
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	483	1	6926	2	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	538	1	7323	2	Y	-0-					-0-
*04	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	515	1	7882	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	1			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			Y	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	817	1	1567	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
02	2800	N	2906	-0-	106	106	832	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2512	N	2406	-0-	-106	-0-	847	1	1559	2	Y	-0-					-0-
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	662	1	489	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

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
11	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	728	1	1006	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	928	1	2474	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	868	1	720	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
02	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	999	1	1384	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2978	-0-	-773	-0-	1160	1	1818	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3080	-0-	-550	-0-	940	1	2140	2	Y	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 14 RRCID -> 260278 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6823 - 9277

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
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	779	1	3660	2	N	-0-					-0-
							4409	3									
12	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	553	1	4747	2	N	-0-					-0-
							5944	3									
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	368	1	5402	2	N	-0-					-0-
							6091	3									
02	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	521	1	9450	2	N	-0-					-0-
03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	574	1	10286	2	N	-0-					-0-
*04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	326	1	9716	2	N	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

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
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9687	2	17	9	N	15					124
12	9672	X	9343	-0-	-329	-0-	9326	2	17	9	N	15					139
01	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9118	2	34	9	N	31					170
02	9044	X	7994	-0-	-1050	-0-	7994	2			N	-0-					170
03	10013	X	7656	-0-	-2357	-0-	7650	2	6	9	N	5					175
04	9690	X	8037	-0-	-1653	-0-	8027	2	10	9	N	9					184

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

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
11	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	3859	2			N	-0-					33
12	5053	X	3798	-0-	-1255	-0-	3798	2			N	-0-					33
01	5053	X	3416	-0-	-1637	-0-	3416	2			N	-0-					33
02	4564	X	2980	-0-	-1584	-0-	2980	2			N	-0-					33
03	4557	X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2			N	-0-					33
04	3870	X	3177	-0-	-693	-0-	3177	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

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
11	6870	X	6604	-0-	-266	-0-	6604	2			N	-0-					27
12	7068	X	6740	-0-	-328	-0-	6739	2	1	9	N	1	1	8			27
01	7068	X	6722	-0-	-346	-0-	6722	2			N	-0-					27
02	6216	X	5925	-0-	-291	-0-	5925	2			N	-0-					27
03	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	2			N	-0-					27
04	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	6353	2	1	9	N	1	1	8			27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

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
11	11880	X	9524	-0-	-2356	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11413	-0-	-863	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11366	-0-	-414	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9545	-0-	-1095	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11084	-0-	-324	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9991	-0-	-1049	-0-	9991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5131	-0-	-569	-0-	5097	2	34	9	N	31					187
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5733	2	28	9	N	25	168	1			44
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5503	2	22	9	N	20					64
02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4848	2	22	9	N	20					84
03	5766	X	5288	-0-	-478	-0-	5253	2	35	9	N	32					116
04	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5049	2	25	9	N	23					139

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3057	-0-	-213	-0-	727	1	2313	2	N	15					117
							17	9									
12	3379	X	2976	-0-	-403	-0-	751	1	2200	2	N	23					140
							25	9									
01	3286	X	2523	-0-	-763	-0-	751	1	1750	2	N	20					160
							22	9									
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	635	1	2391	2	N	15					175
							17	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	743	1	2686	2	N	42	180	1			37
							46	9									
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	727	1	2684	2	N	14					51
							15	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	1277	1	5653	2	N	4					179
							4	9									
12	7316	X	6311	-0-	-1005	-0-	1319	1	4989	2	N	3	175	1			7
							3	9									
01	7440	X	5511	-0-	-1929	-0-	1319	1	4126	2	N	60					67
							66	9									
02	6720	X	4381	-0-	-2339	-0-	4362	2	19	9	N	17					84
03	7440	X	6854	-0-	-586	-0-	6832	2	22	9	N	20					104
*04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7954	2	25	9	N	23					127

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11040	X	10903	-0-	-137	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9627	-0-	-1781	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9069	-0-	-1781	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	7131	-0-	-3033	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	5702	-0-	-5551	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	2036	-0-	-8854	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 8 RRCID -> 260723 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6850 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	5093	-0-	2093	2093	896	1	1904	2	N	-0-					-0-
							2293	3									
12	3100	N	10390	-0-	7290	9383	667	1	4317	2	N	-0-					-0-
							5406	3									
01	3100	N	11140	-0-	8040	17423	448	1	5026	2	N	-0-					-0-
							5666	3									
02	26020	X	8597	-0-	-17423	-0-	707	1	7890	2	N	-0-					-0-
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	810	1	8608	2	N	-0-					-0-
*04	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	445	1	9078	2	N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

11	6300	X	4982	-0-	-1318	-0-	122	1	4860	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4981	-0-	4981	4981	127	1	4854	2	Y	-0-					-0-
01	10064	X	5083	-0-	-4981	-0-	124	1	4959	2	Y	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	109	1	4510	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4920	-0-	-598	-0-	121	1	4799	2	Y	-0-					-0-
*04	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	134	1	5188	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

11	9420	X	9300	-0-	-120	-0-	741	1	8559	2	Y	-0-					-0-
12	9734	X	9504	-0-	-230	-0-	783	1	8721	2	Y	-0-					-0-
01	9703	X	8509	-0-	-1194	-0-	737	1	7772	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	7215	-0-	-1549	-0-	548	1	6667	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8480	-0-	-1130	-0-	640	1	7840	2	Y	-0-					-0-
04	9300	X	7834	-0-	-1466	-0-	628	1	7206	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

11	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	854	1	9480	2	N	24					191
							26	9									
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	854	1	9782	2	N	121	175	1			137
							133	9									
01	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	28	1	10004	2	N	203	193	1			147
							223	9									
02	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9256	2	118	9	N	107	182	1			72
03	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10592	2	188	9	N	171					243
*04	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10002	2	67	9	N	61	177	1			127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	1080	-0-	-5130	-0-	1080	2			N	-0-					
12	6417	X	5155	-0-	-1262	-0-	598	1	4548	2	N	8					140
							9	9									
01	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	370	1	6823	2	N	10					150
							11	9									
02	5768	X	5661	-0-	-107	-0-	5657	2	4	9	N	4					154
03	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	5539	2	9	9	N	8					162
04	6420	X	5126	-0-	-1294	-0-	5124	2	2	9	N	2					164

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4706	-0-	-124	-0-	4667	2	39	9	N	35					219
12	4929	X	4733	-0-	-196	-0-	4718	2	15	9	N	14	174	1			59
01	4929	X	4631	-0-	-298	-0-	4606	2	25	9	N	23					82
02	4452	X	4181	-0-	-271	-0-	4160	2	21	9	N	19					101
03	4867	X	4383	-0-	-484	-0-	4361	2	22	9	N	20					121
04	4710	X	4394	-0-	-316	-0-	4376	2	18	9	N	16					137

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13470	X	11364	-0-	-2106	-0-	11364	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11032	-0-	-2887	-0-	11032	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	10883	-0-	-3036	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	9713	-0-	-2859	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	11647	-0-	-2272	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10183	-0-	-1187	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5271	-0-	-159	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5083	-0-	-559	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4491	-0-	-605	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4778	-0-	-678	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11790	X	11188	-0-	-602	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
12	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11086	-0-	-1097	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10574	-0-	-430	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
*04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6808	-0-	-152	-0-	45	1	6763	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7011	-0-	-181	-0-	57	1	6954	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6716	-0-	-135	-0-	59	1	6657	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6031	-0-	-325	-0-	54	1	5977	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6674	-0-	-363	-0-	57	1	6617	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6372	-0-	-438	-0-	51	1	6321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12525	2			N	-0-					81
12	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12899	2	76	9	N	69					150
01	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	12861	2	11	9	N	10					160
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11264	2	54	9	N	49					209
03	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12554	2	36	9	N	33	187	1			55
*04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					55

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	841	-0-	-569	-0-	216	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	1488	X	1240	-0-	-248	-0-	210	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1488	X	1277	-0-	-211	-0-	87	1	1190	2	Y	-0-					-0-
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					-0-
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	87	1	3342	2	Y	-0-					-0-
*04	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	83	1	2132	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	4905	-0-	-2775	-0-	279	1	4626	2	Y	-0-					3
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4223	2	Y	-0-					3
01	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	244	1	3438	2	Y	-0-					3
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	207	1	3139	2	Y	-0-					3
03	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	185	1	2445	2	Y	-0-					3
04	930	X	509	-0-	-421	-0-	168	1	341	2	Y	-0-					3

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8842	-0-	-368	-0-	334	1	8399	2	Y	99					227
							109	9									
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	510	1	8840	2	Y	70	107	1			190
							77	9									
01	9145	X	8657	-0-	-488	-0-	517	1	8100	2	Y	36	95	1			131
							40	9									
*02	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	479	1	8109	2	Y	-0-					131
*03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	542	1	10183	2	Y	6					137
							7	9									
*04	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	522	1	11123	2	Y	9	60	1	3	8	83
							10	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	873	-0-	-5607	-0-	85	1	788	2	N	-0-					117
12	6696	X	251	-0-	-6445	-0-	251	1			N	-0-					117
01	6696	X	479	-0-	-6217	-0-	479	1			N	-0-					117
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					117
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					117
*04	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	7341	-0-	-879	-0-	808	1	6512	2	N	19					128
							21	9									
12	7843	X	7463	-0-	-380	-0-	837	1	6580	2	N	42	152	1			18
							46	9									
01	7843	X	7255	-0-	-588	-0-	837	1	6392	2	N	24					42
							26	9									
02	6944	X	6325	-0-	-619	-0-	756	1	5541	2	N	25					67
							28	9									
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	837	1	7372	2	N	22					89
							24	9									
*04	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	728	1	7723	2	N	19					108
							21	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

11	7290	X	6556	-0-	-734	-0-	6544	2	12	9	N	11					195
12	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	6673	2	11	9	N	10					205
01	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	6774	2	8	9	N	7					212
02	6608	X	6065	-0-	-543	-0-	6065	2			N	-0-	15	7			197
03	7130	X	6824	-0-	-306	-0-	6815	2	9	9	N	8					205
04	6570	X	6306	-0-	-264	-0-	6263	2	43	9	N	39					244

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

11	11940	X	11780	-0-	-160	-0-	11771	2	9	9	N	8					183
12	12431	X	12237	-0-	-194	-0-	12231	2	6	9	N	5	161	1			27
01	12431	X	12191	-0-	-240	-0-	12179	2	12	9	N	11					38
02	11228	X	10982	-0-	-246	-0-	10952	2	30	9	N	27					65
03	12276	X	11909	-0-	-367	-0-	11883	2	26	9	N	24					89
04	11850	X	11276	-0-	-574	-0-	11270	2	6	9	N	5					94

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

11	10110	X	6635	-0-	-3475	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8399	-0-	-1056	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
02	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
03	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
*04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

11	12000	X	10109	-0-	-1891	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10056	-0-	-1538	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10357	-0-	-1237	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8430	-0-	-1678	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9997	-0-	-1194	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8567	-0-	-1543	-0-	8567	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

11	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	144	1	1878	2	N	-0-	1	1			1
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	140	1	1854	2	N	-0-					1
01	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	132	1	1832	2	N	-0-					1
02	1848	N	1749	-0-	-99	-0-	118	1	1631	2	N	-0-					1
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	132	1	1863	2	N	-0-					1
04	1890	N	1801	-0-	-89	-0-	128	1	1673	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5726	-0-	-544	-0-	143	1	5583	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5740	-0-	-739	-0-	149	1	5591	2	Y	-0-					-0-
01	6510	X	5535	-0-	-975	-0-	133	1	5402	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	4593	-0-	-1287	-0-	115	1	4478	2	Y	-0-					-0-
03	6510	X	5189	-0-	-1321	-0-	128	1	5061	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	4986	-0-	-744	-0-	122	1	4864	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	6267	-0-	-1353	-0-	556	1	5711	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	6003	-0-	-1871	-0-	532	1	5471	2	Y	-0-					-0-
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	458	1	5019	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4834	-0-	4834	4834	399	1	4435	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		5078	-0-	5078	9912	426	1	4652	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4230	-0-	4230	14142	408	1	3822	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	3388	-0-	-1562	-0-	228	1	3147	2	N	12	32	1			38
							13	9									
12	4898	X	3528	-0-	-1370	-0-	227	1	3287	2	N	13					51
							14	9									
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	224	1	3368	2	N	12					63
							13	9									
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2960	2	N	10	30	1			43
							11	9									
03	3534	X	3496	-0-	-38	-0-	223	1	3262	2	N	10					53
							11	9									
04	3480	X	3279	-0-	-201	-0-	217	1	3056	2	N	5	28	1			30
							6	9									

BROWDER WELL #: A 6 RRCID -> 261409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6936 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	749	-0-	-6331	-0-	539	1	95	2	N	-0-					-0-
							115	3									
12	7316	X	1037	-0-	-6279	-0-	773	1	117	2	N	-0-					-0-
							147	3									
01	6882	X	2445	-0-	-4437	-0-	707	1	817	2	N	-0-					-0-
							921	3									
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	621	1	724	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9376	-0-	-544	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9399	-0-	-521	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8404	-0-	-416	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9200	-0-	-162	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8803	-0-	-287	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
*04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12990	X	6053	-0-	-6937	-0-	693	1	5360	2	Y	-0-					-0-
12	12152	X	9556	-0-	-2596	-0-	727	1	8829	2	Y	-0-					-0-
01	12152	X	9940	-0-	-2212	-0-	921	1	9019	2	Y	-0-					-0-
02	10976	X	7125	-0-	-3851	-0-	845	1	6280	2	Y	-0-					-0-
03	11904	X	10331	-0-	-1573	-0-	921	1	9410	2	Y	-0-					-0-
04	9630	X	9543	-0-	-87	-0-	900	1	8643	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

11	4170	X	3186	-0-	-984	-0-	228	1	2958	2	N	-0-	1	1			1
12	3782	X	3271	-0-	-511	-0-	221	1	3050	2	N	-0-					1
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	208	1	3143	2	N	-0-					1
02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	186	1	2695	2	N	-0-					1
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	207	1	3117	2	N	-0-					1
04	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	202	1	2854	2	N	-0-					1

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	248	1	6816	2	Y	49					86
							54	9									
12	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	379	1	7257	2	Y	36	43	1			79
							40	9									
01	7843	X	6662	-0-	-1181	-0-	401	1	6227	2	Y	31	45	1			65
							34	9									
*02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	385	1	6764	2	Y	8					73
							9	9									
*03	7843	X	7648	-0-	-195	-0-	436	1	7195	2	Y	15					88
							17	9									
*04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	421	1	8117	2	Y	17	40	1			65
							19	9									

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

11	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	266	1	6854	2	Y	-0-					89
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	406	1	8254	2	Y	1	36	1			54
							1	9									
01	8246	X	7849	-0-	-397	-0-	437	1	7338	2	Y	67	44	1			77
							74	9									
*02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	425	1	7668	2	Y	36					113
							40	9									
*03	8649	X	7465	-0-	-1184	-0-	482	1	6915	2	Y	62					175
							68	9									
04	8370	X	7699	-0-	-671	-0-	464	1	7163	2	Y	65	81	1			159
							72	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

11	3512	X	2225	-0-	-1287	-0-	2225	2			Y	-0-					40
12	3968	X	2325	-0-	-1643	-0-	2322	2	3	9	Y	3	3	8			40
01	3968	X	2110	-0-	-1858	-0-	2110	2			Y	-0-					40
02	3444	X	1857	-0-	-1587	-0-	1857	2			Y	-0-					40
03	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	1972	2			Y	-0-					40
04	2250	X	1850	-0-	-400	-0-	1847	2	3	9	Y	3	3	8			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	4878	-0-	-2862	-0-	854	1	4024	2	N	-0-					60
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	85	1	4932	2	N	90					150
							99	9									
01	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6302	2	84	9	N	76					226
02	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6432	2	138	9	N	125	189	1			162
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6866	2	35	9	N	32					194
*04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					194

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	1			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

11	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	144	1	6555	2	Y	-0-					-0-
							1029	3									
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	8	1	6581	2	Y	-0-					-0-
							946	3									
01	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	105	1	5765	2	Y	-0-					-0-
							958	3									
02	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	274	1	7068	2	Y	-0-					-0-
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	195	1	6423	2	Y	-0-					-0-
*04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	87	1	6151	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

11	3690	X	3083	-0-	-607	-0-	142	1	1334	2	N	-0-					-0-
							1607	3									
12	3782	X	2122	-0-	-1660	-0-	111	1	893	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
01	3472	X	1442	-0-	-2030	-0-	93	1	634	2	N	-0-					-0-
							715	3									
02	2884	X	1595	-0-	-1289	-0-	110	1	1485	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2138	-0-	-1055	-0-	136	1	2002	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	1665	-0-	-1425	-0-	112	1	1553	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	3743	-0-	-907	-0-	312	1	1556	2	N	-0-					-0-
							1875	3									
12	4805	X	3687	-0-	-1118	-0-	257	1	1523	2	N	-0-					-0-
							1907	3									
01	4805	X	3472	-0-	-1333	-0-	234	1	1522	2	N	-0-					-0-
							1716	3									
02	3948	X	3174	-0-	-774	-0-	258	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	292	1	3050	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	255	1	3069	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	218	1	2851	2	N	-0-					-0-
							3435	3									
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	171	1	2510	2	N	-0-					-0-
							3143	3									
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	149	1	2837	2	N	-0-					-0-
							3199	3									
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	157	1	5278	2	N	-0-					-0-
03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	168	1	5726	2	N	-0-					-0-
*04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	157	1	6089	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	5461	-0-	-2339	-0-	46	1	5415	2	Y	-0-					-0-
12	7564	X	6622	-0-	-942	-0-	16	1	6606	2	Y	-0-					-0-
01	7564	X	6877	-0-	-687	-0-	6877	2			Y	-0-					-0-
02	6496	X	5720	-0-	-776	-0-	5720	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6028	-0-	-606	-0-	6028	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6248	-0-	-412	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	6786	-0-	-504	-0-	59	1	6727	2	Y	-0-					-0-
12	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	22	1	7733	2	Y	-0-					-0-
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	9021	2			Y	-0-					-0-
02	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			Y	-0-					-0-
*04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7395	-0-	-405	-0-	7371	2	24	9	N	22					182
12	8060	X	7377	-0-	-683	-0-	7368	2	9	9	N	8	172	1			18
01	7595	X	7358	-0-	-237	-0-	7328	2	30	9	N	27					45
02	6916	X	6576	-0-	-340	-0-	6556	2	20	9	N	18					63
03	7657	X	6997	-0-	-660	-0-	6973	2	24	9	N	22					85
04	7410	X	6605	-0-	-805	-0-	6586	2	19	9	N	17					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	2600	-0-	-2770	-0-	222	1	1079	2	N	-0-					-0-
							1299	3									
12	5549	X	2649	-0-	-2900	-0-	228	1	1075	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
01	5549	X	2626	-0-	-2923	-0-	214	1	1134	2	N	-0-					-0-
							1278	3									
02	3388	X	2195	-0-	-1193	-0-	204	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2581	-0-	-736	-0-	227	1	2354	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2221	-0-	-389	-0-	228	1	1993	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	7906	-0-	-1184	-0-	816	1	7090	2	Y	-0-					-0-
12	9672	X	7097	-0-	-2575	-0-	861	1	6236	2	Y	-0-					-0-
01	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	644	1	6943	2	Y	-0-					-0-
02	8736	X	7030	-0-	-1706	-0-	574	1	6456	2	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7987	-0-	-197	-0-	640	1	7347	2	Y	-0-					-0-
*04	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	619	1	7343	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	4866	-0-	-4134	-0-	622	1	4244	2	Y	-0-					13
12	5363	X	4913	-0-	-450	-0-	656	1	4257	2	Y	-0-					13
01	5363	X	5230	-0-	-133	-0-	715	1	4515	2	Y	-0-					13
02	4844	X	4291	-0-	-553	-0-	650	1	3641	2	Y	-0-					13
03	5022	X	4335	-0-	-687	-0-	724	1	3611	2	Y	-0-					13
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	700	1	4655	2	Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10380	X	10359	-0-	-21	-0-	1295	1	9064	2	Y	-0-					12
12	12586	X	10936	-0-	-1650	-0-	1302	1	9634	2	Y	-0-					12
01	12586	X	10915	-0-	-1671	-0-	582	1	10333	2	Y	-0-					12
02	11368	X	8837	-0-	-2531	-0-	490	1	8347	2	Y	-0-					12
03	10943	X	8418	-0-	-2525	-0-	527	1	7891	2	Y	-0-					12
04	10590	X	2126	-0-	-8464	-0-	510	1	1616	2	Y	-0-					12

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1198	-0-	-362	-0-	207	1	991	2	Y	-0-					1
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	219	1	921	2	Y	-0-					1
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	1097	1	1512	2	Y	-0-					1
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	1030	1	1570	2	Y	-0-					1
03	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	1147	1	1689	2	Y	-0-					1
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	1109	1	1117	2	Y	-0-					1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	79	1	5373	2	N	-0-					15
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	82	1	5350	2	N	-0-					15
01	5735	X	5273	-0-	-462	-0-	84	1	5189	2	N	-0-					15
02	5180	X	3953	-0-	-1227	-0-	76	1	3877	2	N	-0-					15
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	78	1	6233	2	N	-0-					15
*04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5	1	6043	2	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	3444	-0-	-2046	-0-	60	1	3384	2	N	-0-					10
12	5673	X	3646	-0-	-2027	-0-	60	1	3586	2	N	-0-					10
01	5673	X	3585	-0-	-2088	-0-	55	1	3530	2	N	-0-					10
02	4564	X	4157	-0-	-407	-0-	50	1	4107	2	N	-0-					10
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	73	1	4500	2	N	-0-					10
04	3540	X	1924	-0-	-1616	-0-	12	1	1912	2	N	-0-					10

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5609	-0-	-181	-0-	39	1	5570	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5775	-0-	-208	-0-	50	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	51	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	46	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5753	-0-	-230	-0-	50	1	5703	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5474	-0-	-196	-0-	47	1	5427	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	142	1	9592	2	N	1					267
							1	9									
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9624	2	4	9	N	4					271
01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9087	2	12	9	N	11					282
02	8596	X	8021	-0-	-575	-0-	7989	2	32	9	N	29					311
03	9517	X	8851	-0-	-666	-0-	8783	2	68	9	N	62	172	1			201
04	9210	X	8240	-0-	-970	-0-	8186	2	54	9	N	49					250

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4815	2	11	9	N	10					245
12	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	4890	2	79	9	N	72					317
01	5022	X	4999	-0-	-23	-0-	4882	2	117	9	N	106	167	1			256
02	4508	X	4429	-0-	-79	-0-	4393	2	36	9	N	33					289
03	4991	X	4668	-0-	-323	-0-	4604	2	64	9	N	58					347
04	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4557	2	1	9	N	1					348

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					32
12	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					32
01	11625	X	11580	-0-	-45	-0-	11580	2			N	-0-					32
02	10500	X	10244	-0-	-256	-0-	10244	2			N	-0-					32
03	11687	X	11544	-0-	-143	-0-	11544	2			N	-0-					32
04	11310	X	10760	-0-	-550	-0-	10760	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	342	1	2362	2	N	-0-					-0-
							2845	3									
12	5890	X	5752	-0-	-138	-0-	330	1	2407	2	N	-0-					-0-
							3015	3									
01	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	289	1	2506	2	N	-0-					-0-
							2826	3									
02	5320	X	5134	-0-	-186	-0-	286	1	4848	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5567	-0-	-323	-0-	308	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5244	-0-	-336	-0-	281	1	4963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6663	-0-	-297	-0-	6645	2	18	9	N	16					107
12	7161	X	6770	-0-	-391	-0-	6753	2	17	9	N	15					122
01	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	6575	2	24	9	N	22					144
02	6328	X	5839	-0-	-489	-0-	5819	2	20	9	N	18					162
03	6882	X	6439	-0-	-443	-0-	6397	2	42	9	N	38					200
04	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6072	2	23	9	N	21					221

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	854	1	12838	2	N	-0-					75
12	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	883	1	12906	2	N	125	169	1			31
							138	9									
01	12827	X	12827	-0-	-0-	-0-	883	1	11944	2	N	-0-					31
02	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	769	1	10058	2	N	44					75
							48	9									
03	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	854	1	11359	2	N	22					97
							24	9									
*04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	854	1	13053	2	N	18					115
							20	9									

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	5609	2			N	-0-					31
12	6169	X	5652	-0-	-517	-0-	5648	2	4	9	N	4					35
01	6169	X	5808	-0-	-361	-0-	5587	2	221	9	N	201	175	1			61
02	5516	X	5062	-0-	-454	-0-	5006	2	56	9	N	51	5	7			107
03	5952	X	5403	-0-	-549	-0-	5384	2	19	9	N	17					124
04	5610	X	5087	-0-	-523	-0-	5058	2	29	9	N	26					150

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15990	X	15003	-0-	-987	-0-	108	1	14895	2	N	-0-					19
12	16430	X	15362	-0-	-1068	-0-	107	1	15254	2	N	1	1	8			19
							1	9									
01	16306	X	15005	-0-	-1301	-0-	15005	2			N	-0-					19
02	14476	X	13630	-0-	-846	-0-	13630	2			N	-0-					19
03	15748	X	14693	-0-	-1055	-0-	29	1	14664	2	N	-0-					19
04	15000	X	13351	-0-	-1649	-0-	24	1	13326	2	N	1	1	8			19
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	7262	-0-	-688	-0-	58	1	7204	2	N	-0-					96
12	8215	X	7289	-0-	-926	-0-	51	1	7237	2	N	1	1	8			96
							1	9									
01	8215	X	6110	-0-	-2105	-0-	6110	2			N	-0-					96
02	6776	X	4873	-0-	-1903	-0-	4873	2			N	-0-					96
03	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	22	1	10364	2	N	-0-					96
*04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	17	1	9725	2	N	1	1	8			96
							1	9									

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	3140	-0-	-1390	-0-	768	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	660	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	584	1	3615	2	N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	524	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	502	1	4792	2	N	-0-					-0-
*04	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	369	1	3913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	684	1	6221	2	N	-0-					-0-
12	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	669	1	6290	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5479	-0-	-907	-0-	756	1	4723	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5016	-0-	-752	-0-	694	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5356	-0-	-1030	-0-	691	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4585	-0-	-1595	-0-	453	1	4132	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	1946	-0-	-3882	-0-	636	1	1310	2	N	-0-					-0-
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1231	1	5618	2	N	-0-					-0-
02	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1129	1	5857	2	N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1079	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5495	-0-	-565	-0-	629	1	4866	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	1			Y	-0-					-0-
12	682	N	586	-0-	-96	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	1			Y	-0-					-0-
02	476	N	304	-0-	-172	-0-	304	1			Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	500	1	86	2	Y	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	693	1	1701	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
12	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	675	1	1594	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
01	3069	X	1654	-0-	-1415	-0-	626	1	881	2	Y	-0-					-0-
							147	3									
02	2632	X	674	-0-	-1958	-0-	506	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	1001	-0-	-1758	-0-	585	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	1268	-0-	-1402	-0-	552	1	716	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

11	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	625	1	6180	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
12	DLQ G-10		7689	-0-	7689	7689	529	1	6260	2	Y	-0-					-0-
							900	3									
01	14338	X	6649	-0-	-7689	-0-	622	1	5168	2	Y	-0-					-0-
							859	3									
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	700	1	5568	2	Y	-0-					-0-
03	8029	X	5622	-0-	-2407	-0-	603	1	5019	2	Y	-0-					-0-
04	7770	X	5733	-0-	-2037	-0-	521	1	5212	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6368	-0-	-292	-0-	372	1	5996	2	Y	-0-					11
12	6882	X	6332	-0-	-550	-0-	387	1	5945	2	Y	-0-					11
01	6882	X	6180	-0-	-702	-0-	378	1	5801	2	Y	1					12
							1	9									
*02	6160	X	5087	-0-	-1073	-0-	395	1	4692	2	Y	-0-	1	7			11
*03	6665	X	6053	-0-	-612	-0-	460	1	5593	2	Y	-0-					11
04	6360	X	5773	-0-	-587	-0-	445	1	5328	2	Y	-0-					11

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

11	7380	X	6809	-0-	-571	-0-	399	1	6399	2	Y	10					22
							11	9									
12	7626	X	6868	-0-	-758	-0-	413	1	6455	2	Y	-0-					22
01	7626	X	6576	-0-	-1050	-0-	404	1	6172	2	Y	-0-					22
02	6720	X	5472	-0-	-1248	-0-	437	1	5035	2	Y	-0-					22
03	7192	X	6606	-0-	-586	-0-	509	1	6097	2	Y	-0-					22
04	6810	X	6359	-0-	-451	-0-	493	1	5866	2	Y	-0-					22

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

11	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	476	1	7465	2	Y	7					16
							8	9									
12	8649	X	8166	-0-	-483	-0-	493	1	7673	2	Y	-0-					16
01	8649	X	8151	-0-	-498	-0-	489	1	7661	2	Y	1					17
							1	9									
02	7728	X	6887	-0-	-841	-0-	530	1	6357	2	Y	-0-					17
03	8401	X	8188	-0-	-213	-0-	617	1	7571	2	Y	-0-					17
04	7950	X	7776	-0-	-174	-0-	597	1	7178	2	Y	1					18
							1	9									

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

11	7080	X	6357	-0-	-723	-0-	393	1	5964	2	Y	-0-					12
12	7316	X	6549	-0-	-767	-0-	401	1	6148	2	Y	-0-					12
01	7316	X	6423	-0-	-893	-0-	390	1	6033	2	Y	-0-					12
02	6496	X	5386	-0-	-1110	-0-	422	1	4964	2	Y	-0-					12
03	6882	X	6732	-0-	-150	-0-	492	1	6240	2	Y	-0-					12
04	6360	X	6344	-0-	-16	-0-	476	1	5868	2	Y	-0-					12

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	138	1	5547	2	N	-0-					22
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	108	1	6351	2	N	-0-					22
01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					22
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	54	1	6360	2	N	-0-					22
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	121	1	7106	2	N	-0-					22
*04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	4886	-0-	-574	-0-	354	1	4529	2	N	3					6
							3	9									
12	5642	X	4638	-0-	-1004	-0-	356	1	4280	2	N	2	3	1			5
							2	9									
01	5425	X	4562	-0-	-863	-0-	294	1	4268	2	N	-0-	3	1			2
02	4900	X	4071	-0-	-829	-0-	264	1	3807	2	N	-0-	1	1			1
03	5425	X	4657	-0-	-768	-0-	294	1	4363	2	N	-0-					1
04	4890	X	4581	-0-	-309	-0-	285	1	4296	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	368	1	5884	2	N	13					33
							14	9									
12	6417	X	6257	-0-	-160	-0-	373	1	5867	2	N	15	20	1			28
							17	9									
01	6355	X	6299	-0-	-56	-0-	386	1	5895	2	N	16	21	1			23
							18	9									
02	5852	X	5563	-0-	-289	-0-	347	1	5202	2	N	13	19	1			17
							14	9									
03	6479	X	6096	-0-	-383	-0-	386	1	5688	2	N	20					37
							22	9									
04	6270	X	5711	-0-	-559	-0-	374	1	5327	2	N	9	22	1			24
							10	9									

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5165	-0-	-265	-0-	297	1	4858	2	N	9					22
							10	9									
12	5611	X	5122	-0-	-489	-0-	302	1	4810	2	N	9	13	1			18
							10	9									
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	337	1	5128	2	N	10	13	1			15
							11	9									
02	4928	X	4610	-0-	-318	-0-	303	1	4299	2	N	7	12	1			10
							8	9									
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	337	1	4903	2	N	13					23
							14	9									
04	5310	X	4873	-0-	-437	-0-	326	1	4541	2	N	5	13	1			15
							6	9									

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12900	X	12354	-0-	-546	-0-	12354	2			N	-0-					215
12	13330	X	12795	-0-	-535	-0-	12707	2	88	9	N	80	174	1			121
01	13330	X	12745	-0-	-585	-0-	12745	2			N	-0-					121
02	12040	X	11419	-0-	-621	-0-	11346	2	73	9	N	66					187
03	13113	X	12544	-0-	-569	-0-	12489	2	55	9	N	50					237
04	12390	X	12164	-0-	-226	-0-	11990	2	174	9	N	158	185	1			210

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	12800	2	50	9	Y	45	46	1			45
12	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13553	2	66	9	Y	60	59	1			46
01	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10716	2	64	9	Y	58	40	1			64
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9099	2	35	9	Y	32	44	1			52
03	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9535	2	52	9	Y	47	89	1			10
*04	39004	X	39004	-0-	-0-	-0-	38964	2	40	9	Y	36	34	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	6905	-0-	-445	-0-	6905	2			N	-0-					80
12	7595	X	7027	-0-	-568	-0-	7027	2			N	-0-					80
01	7471	X	7057	-0-	-414	-0-	7057	2			N	-0-					80
02	6720	X	6323	-0-	-397	-0-	6323	2			N	-0-					80
03	7192	X	6923	-0-	-269	-0-	6923	2			N	-0-					80
04	6900	X	6535	-0-	-365	-0-	6515	2	20	9	N	18					98

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9240	X	5648	-0-	-3592	-0-	102	1	5546	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8515	-0-	-1033	-0-	105	1	8410	2	N	-0-					-0-
01	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	105	1	10832	2	N	-0-					-0-
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	95	1	9607	2	N	-0-					-0-
03	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	105	1	10908	2	N	-0-					-0-
*04	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 9 RRCID -> 263705 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7033 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	5350	-0-	-1700	-0-	925	1	2007	2	N	-0-					-0-
							2418	3									
12	7285	X	2983	-0-	-4302	-0-	830	1	956	2	N	-0-					-0-
							1197	3									
01	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	889	1	3919	2	N	-0-					-0-
							4418	3									
02	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	902	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	3342	-0-	-3943	-0-	2474	1	868	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	4437	-0-	-5523	-0-	4386	2	51	9	Y	46	46	1			45
12	10292	X	9154	-0-	-1138	-0-	9093	2	61	9	Y	55	58	1			42
01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8556	2	39	9	Y	35	37	1			40
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7765	2	22	9	Y	20	28	1			32
03	9145	X	8094	-0-	-1051	-0-	8058	2	36	9	Y	33	55	1			10
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	43	40	1			13

WM CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263717 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7732 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2018 - P/A 11/01/2018

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11370	X	10875	-0-	-495	-0-	10875	2			N	-0-					152
12	11749	X	10696	-0-	-1053	-0-	10567	2	129	9	N	117	185	1			84
01	11501	X	10488	-0-	-1013	-0-	10488	2			N	-0-					84
02	10388	X	9582	-0-	-806	-0-	9507	2	75	9	N	68					152
03	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	10539	2	30	9	N	27					179
04	10890	X	10253	-0-	-637	-0-	10249	2	4	9	N	4	160	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9810	X	9533	-0-	-277	-0-	9493	2	40	9	N	36					89
12	10106	X	9764	-0-	-342	-0-	9702	2	62	9	N	56					145
01	9951	X	9706	-0-	-245	-0-	9671	2	35	9	N	32	177	1			-0-
02	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8950	2	17	9	N	15					15
03	9858	X	9709	-0-	-149	-0-	9673	2	36	9	N	33					48
04	9540	X	9210	-0-	-330	-0-	9176	2	34	9	N	31					79

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16680	X	16139	-0-	-541	-0-	16127	2	12	9	Y	11					76
12	DLQ G-10		15678	-0-	15678	15678	15567	2	111	9	Y	101	159	1			18
01	29726	X	14048	-0-	-15678	-0-	14048	2			Y	-0-					18
*02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8340	2	23	9	Y	21					39
*03	16678	X	8600	-0-	-8078	-0-	8585	2	15	9	Y	14					53
04	16140	X	8058	-0-	-8082	-0-	8051	2	7	9	Y	6	2	8			57

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	854	1	3309	2	N	-0-					190
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	883	1	4141	2	N	5					195
							6	9									
01	2790	X	887	-0-	-1903	-0-	883	1	4	9	N	4					199
02	3892	X	803	-0-	-3089	-0-	781	1	22	9	N	20					219
03	4433	X	1565	-0-	-2868	-0-	883	1	660	2	N	20					239
							22	9									
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	854	1	5035	2	N	4					243
							4	9									

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	393	1	7974	2	N	-0-					-0-
12	10788	X	10167	-0-	-621	-0-	407	1	9760	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	10323	-0-	-465	-0-	407	1	9916	2	N	-0-					-0-
02	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	366	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9924	-0-	-244	-0-	407	1	9517	2	N	-0-					-0-
*04	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6391	-0-	-449	-0-	95	1	6284	2	Y	11					75
							12	9									
12	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	426	1	6525	2	Y	102	159	1			18
							112	9									
01	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	426	1	6622	2	Y	-0-					18
*02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	342	1	8489	2	Y	21					39
							23	9									
*03	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	474	1	10074	2	Y	14					53
							15	9									
*04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	638	1	7323	2	Y	7					60
							8	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
12	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
03	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
*04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1261	1	3424	2	N	8					150
							9	9									
12	4588	X	3367	-0-	-1221	-0-	1256	1	2092	2	N	17	160	1			7
							19	9									
01	4588	X	4391	-0-	-197	-0-	1305	1	3072	2	N	13					20
							14	9									
02	4144	X	3812	-0-	-332	-0-	1192	1	2590	2	N	27					47
							30	9									
03	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	1314	1	2847	2	N	15					62
							17	9									
*04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	1277	1	5464	2	N	6					68
							7	9									

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

11	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7678	2	8	9	N	7					374
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7779	2	4	9	N	4	178	1			200
01	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	7693	2	7	9	N	6					206
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7038	2	168	9	N	153	165	1			194
03	7936	X	7718	-0-	-218	-0-	7695	2	23	9	N	21					215
04	7680	X	7269	-0-	-411	-0-	7234	2	35	9	N	32					247

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	283	1	5793	2	N	10					26
							11	9									
12	6231	X	6120	-0-	-111	-0-	289	1	5820	2	N	10	15	1			21
							11	9									
01	6231	X	5988	-0-	-243	-0-	376	1	5612	2	N	-0-	13	1			8
02	5628	X	5323	-0-	-305	-0-	338	1	4985	2	N	-0-	4	1			4
03	6231	X	6125	-0-	-106	-0-	376	1	5749	2	N	-0-					4
04	6030	X	5492	-0-	-538	-0-	364	1	5128	2	N	-0-	2	1			2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

11	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13157	2	50	9	Y	45	46	1			45
12	13392	X	13102	-0-	-290	-0-	13036	2	66	9	Y	60	59	1			46
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12909	2	64	9	Y	58	40	1			64
02	12320	X	11951	-0-	-369	-0-	11916	2	35	9	Y	32	44	1			52
03	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14782	2	54	9	Y	49	89	1			12
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					Y	37	37	1			12

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

11	9690	X	8848	-0-	-842	-0-	225	1	8623	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9128	-0-	-1195	-0-	254	1	8874	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	8275	-0-	-2048	-0-	228	1	8047	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	7395	-0-	-1929	-0-	201	1	7194	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	208	1	7625	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	6818	-0-	-2032	-0-	180	1	6638	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	242	1	9283	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8148	-0-	-532	-0-	227	1	7921	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7677	-0-	-383	-0-	211	1	7466	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	6523	-0-	-2381	-0-	177	1	6346	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8269	-0-	-1589	-0-	220	1	8049	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8097	-0-	-1443	-0-	214	1	7883	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2128	2	34	9	N	31					261
12	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2383	2	39	9	N	35					296
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2557	2	288	9	N	262	348	1			210
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2146	2	76	9	N	69					279
03	2418	X	2252	-0-	-166	-0-	2221	2	31	9	N	28					307
04	2760	X	2645	-0-	-115	-0-	2594	2	51	9	N	46	171	1			182

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11460	X	10719	-0-	-741	-0-	10624	2	95	9	Y	86					132
12	11470	X	10617	-0-	-853	-0-	10523	2	94	9	Y	85	94	1			123
01	11470	X	11288	-0-	-182	-0-	11210	2	78	9	Y	71	88	1			106
02	10248	X	9719	-0-	-529	-0-	9699	2	20	9	Y	18	81	1			43
03	11067	X	10771	-0-	-296	-0-	10709	2	62	9	Y	56					99
04	10920	X	8686	-0-	-2234	-0-	8653	2	33	9	Y	30	88	1	1	8	40

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12540	X	4571	-0-	-7969	-0-	4557	2	14	9	Y	13	13	1			12
12	12958	X	12155	-0-	-803	-0-	12067	2	88	9	Y	80	16	1			76
01	12958	X	10676	-0-	-2282	-0-	10574	2	102	9	Y	93	67	1			102
02	10444	X	9689	-0-	-755	-0-	9631	2	58	9	Y	53	71	1			84
03	12152	X	9651	-0-	-2501	-0-	9571	2	80	9	Y	73	137	1			20
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	78	74	1			24

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	130	1	5008	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4099	-0-	-1140	-0-	114	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	3578	-0-	-1661	-0-	98	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3122	-0-	-1666	-0-	85	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3704	-0-	-1597	-0-	105	1	3599	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4548	-0-	-582	-0-	120	1	4428	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	155	1	5954	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4266	-0-	-1686	-0-	119	1	4147	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4216	-0-	-1736	-0-	116	1	4100	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3499	-0-	-2213	-0-	114	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	4792	-0-	-1532	-0-	154	1	4638	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5058	-0-	-1062	-0-	133	1	4925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18209	X	11864	-0-	-6345	-0-	137	1	5319	2	N	-0-			-0-
							6408	3							
12	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	42	1	4075	2	N	-0-			-0-
							5102	3							
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	3419	2	3855	3	N	-0-			-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	20	1	3866	2	N	-0-			-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	29	1	6469	2	N	-0-			-0-
*04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14750	X	14750	-0-	-0-	-0-	891	1	6286	2	N	-0-			1
							7573	3							
12	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	738	1	5394	2	N	-0-			1
							6754	3							
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	699	1	5933	2	N	-0-			1
							6689	3							
02	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	678	1	11177	2	N	-0-			1
03	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	726	1	11581	2	N	-0-			1
*04	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	658	1	10297	2	N	-0-			1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	252	1	3440	2	N	-0-			-0-
							4144	3							
12	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	198	1	3434	2	N	-0-			-0-
							4300	3							
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	160	1	3705	2	N	-0-			-0-
							4177	3							
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	164	1	6943	2	N	-0-			-0-
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	177	1	7534	2	N	-0-			-0-
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	142	1	7053	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	4320	-0-	-2580	-0-	560	1	3250	2	Y	-0-			-0-
							510	3							
12	6882	X	4773	-0-	-2109	-0-	557	1	3686	2	Y	-0-			-0-
							530	3							
01	6882	X	6391	-0-	-491	-0-	709	1	4872	2	Y	-0-			-0-
							810	3							
02	6216	X	4420	-0-	-1796	-0-	719	1	3701	2	Y	-0-			-0-
03	6820	X	6049	-0-	-771	-0-	785	1	5264	2	Y	-0-			-0-
*04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	718	1	5971	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8562	-0-	-118	-0-	8562	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	8263	-0-	-417	-0-	8263	2			N	-0-			-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-			-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	8165	-0-	-235	-0-	8165	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	166	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2167	-0-	-1119	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2085	-0-	-1108	-0-	165	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2710	-0-	-258	-0-	163	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	302	-0-	-2984	-0-	143	1	159	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	1244	-0-	-1936	-0-	145	1	1099	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		49	-0-	49	49	23	2	26	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		140	-0-	140	189	1	1	139	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		195	-0-	195	384	1	1	194	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	576	1	3388	2	Y	-0-					-0-
							532	3									
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	497	1	3954	2	Y	-0-					-0-
							569	3									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	530	1	2666	2	Y	-0-					-0-
							443	3									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	558	1	3062	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	538	1	2837	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2171	-0-	-1129	-0-	470	1	1701	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	20	2	25	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

11	10200	X	7302	-0-	-2898	-0-	358	1	6944	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9635	-0-	-905	-0-	371	1	9264	2	N	-0-					-0-
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	371	1	10295	2	N	-0-					-0-
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	333	1	9257	2	N	-0-					-0-
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	371	1	10272	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	10143	-0-	-57	-0-	10143	2			N	-0-					-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

11	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13271	2			N	-0-					100
12	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	13395	2			N	-0-					100
01	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	13544	2			N	-0-					100
02	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12392	2	154	9	N	140	177	1			63
03	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	15215	2			N	-0-					63
*04	15420	X	15420	-0-	-0-	-0-	15341	2	79	9	N	72					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

11	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3657	2	162	9	N	147					193
12	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	3387	2	89	9	N	81	169	1			105
01	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	3390	2	108	9	N	98					203
02	3696	X	3122	-0-	-574	-0-	3074	2	48	9	N	44	173	1			74
03	3937	X	2540	-0-	-1397	-0-	2448	2	92	9	N	84					158
04	3810	X	2535	-0-	-1275	-0-	2465	2	70	9	N	64					222

BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 9215

11	14B2 EXT		586	-0-	586	586	586	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		775	-0-	775	1361	680	1	42	2	N	-0-					-0-
							53	3									
01	14B2 EXT		2545	-0-	2545	3906	687	1	873	2	N	-0-					-0-
							985	3									
02	14B2 EXT		1338	-0-	1338	5244	572	1	766	2	N	-0-					-0-
03	6480	X	1236	-0-	-5244	-0-	591	1	645	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2327	-0-	-133	-0-	675	1	1652	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

11	9210	X	8591	-0-	-619	-0-	566	1	3640	2	N	-0-					-0-
							4385	3									
12	9672	X	8835	-0-	-837	-0-	499	1	3701	2	N	-0-					-0-
							4635	3									
01	9672	X	8977	-0-	-695	-0-	440	1	4013	2	N	-0-					-0-
							4524	3									
02	8736	X	8211	-0-	-525	-0-	388	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8213	-0-	-1304	-0-	450	1	7763	2	N	-0-					-0-
*04	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	449	1	8385	2	N	-0-					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

11	14B2 EXT		4173	-0-	4173	4173	491	1	1670	2	N	-0-					-0-
							2012	3									
12	14B2 EXT		4248	-0-	4248	8421	706	1	1573	2	N	-0-					-0-
							1969	3									
01	14B2 EXT		1797	-0-	1797	10218	650	1	539	2	N	-0-					-0-
							608	3									
02	14B2 EXT		2138	-0-	2138	12356	643	1	1495	2	N	-0-					-0-
03	13793	X	1437	-0-	-12356	-0-	703	1	734	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	577	1	584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	627	1	2745	2	N	-0-					65
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	883	1	6077	2	N	-0-					65
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	883	1	5853	2	N	-0-					65
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	797	1	5847	2	N	-0-					65
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	883	1	6695	2	N	2					67
							2	9									
*04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	85	1	8200	2	N	-0-					67

BAYLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	5773	-0-	-1847	-0-	5773	2			N	-0-					222
12	7874	X	6867	-0-	-1007	-0-	6867	2			N	-0-					222
01	7471	X	3394	-0-	-4077	-0-	3394	2			N	-0-					222
02	6748	X	5412	-0-	-1336	-0-	5412	2			N	-0-					222
03	7471	X	6319	-0-	-1152	-0-	6319	2			N	-0-					222
04	6660	X	5275	-0-	-1385	-0-	5275	2			N	-0-					222

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13590	X	9834	-0-	-3756	-0-	676	1	7916	2	Y	-0-					-0-
							1242	3									
12	14105	X	11079	-0-	-3026	-0-	548	1	9207	2	Y	-0-					-0-
							1324	3									
01	14105	X	8867	-0-	-5238	-0-	654	1	7042	2	Y	-0-					-0-
							1171	3									
02	12208	X	8523	-0-	-3685	-0-	382	1	8141	2	Y	-0-					-0-
03	11067	X	9098	-0-	-1969	-0-	269	1	8829	2	Y	-0-					-0-
04	10710	X	10317	-0-	-393	-0-	144	1	10173	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8070	X	5178	-0-	-2892	-0-	294	1	2215	2	N	-0-					-0-
							2669	3									
12	8339	X	5459	-0-	-2880	-0-	231	1	2321	2	N	-0-					-0-
							2907	3									
01	8339	X	5293	-0-	-3046	-0-	245	1	2373	2	N	-0-					-0-
							2675	3									
02	6972	X	4998	-0-	-1974	-0-	454	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5488	-0-	-495	-0-	524	1	4964	2	N	-0-					-0-
*04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	501	1	4804	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	7815	-0-	-345	-0-	303	1	3407	2	N	-0-					-0-
							4105	3									
12	8277	X	7360	-0-	-917	-0-	255	1	3155	2	N	-0-					-0-
							3950	3									
01	8277	X	6923	-0-	-1354	-0-	221	1	3150	2	N	-0-					-0-
							3552	3									
02	7308	X	6673	-0-	-635	-0-	236	1	6437	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	7583	-0-	-508	-0-	247	1	7336	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7096	-0-	-734	-0-	215	1	6881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	6178	-0-	-2042	-0-	254	1	2687	2	N	-0-					1
							3237	3									
12	8122	X	7409	-0-	-713	-0-	235	1	3185	2	N	-0-					1
							3989	3									
01	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	185	1	3735	2	N	-0-					1
							4211	3									
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	204	1	7369	2	N	-0-					1
03	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	210	1	7857	2	N	-0-					1
*04	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	165	1	7798	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

11	4800	X	3993	-0-	-807	-0-	391	1	3591	2	N	10					23
							11	9									
12	4960	X	4823	-0-	-137	-0-	408	1	4396	2	N	17					40
							19	9									
01	4743	X	4563	-0-	-180	-0-	427	1	4136	2	N	-0-					40
02	4228	X	3768	-0-	-460	-0-	385	1	3383	2	N	-0-	26	1			14
03	4836	X	4228	-0-	-608	-0-	427	1	3801	2	N	-0-					14
04	4680	X	3752	-0-	-928	-0-	413	1	3339	2	N	-0-	1	1			13

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

11	6060	X	5772	-0-	-288	-0-	518	1	5239	2	N	14					28
							15	9									
12	6262	X	5988	-0-	-274	-0-	540	1	5416	2	N	29					57
							32	9									
01	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	557	1	5379	2	N	7					64
							8	9									
02	5432	X	5388	-0-	-44	-0-	503	1	4756	2	N	117	136	1			45
							129	9									
03	6014	X	5757	-0-	-257	-0-	557	1	5117	2	N	75					120
							83	9									
*04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	539	1	5233	2	N	62	3	1			179
							68	9									

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

11	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

11	6000	X	5343	-0-	-657	-0-	367	1	4959	2	Y	15	59	1			75
							17	9									
12	DLQ G-10		5789	-0-	5789	5789	379	1	5385	2	Y	23					98
							25	9									
01	11252	X	5463	-0-	-5789	-0-	379	1	5027	2	Y	52	62	1			88
							57	9									
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	327	1	4893	2	Y	3					91
							3	9									
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	322	1	4653	2	Y	28	63	1			56
							31	9									
04	5610	X	4658	-0-	-952	-0-	311	1	4323	2	Y	22					78
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	5471	-0-	-1489	-0-	337	1	5134	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5952	-0-	-1023	-0-	427	1	5525	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6023	-0-	-890	-0-	427	1	5596	2	N	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	382	1	5581	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5360	-0-	-592	-0-	378	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5370	-0-	-450	-0-	383	1	4987	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	117	1	4525	2	N	-0-					14
12	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	147	1	4491	2	N	3					17
							3	9									
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	150	1	4716	2	N	1					18
							1	9									
02	4340	X	4093	-0-	-247	-0-	135	1	3958	2	N	-0-					18
*03	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	150	1	4289	2	N	9					27
							10	9									
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	145	1	5227	2	N	-0-					27

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	5422	-0-	-578	-0-	139	1	5283	2	N	-0-					22
12	6107	X	5527	-0-	-580	-0-	174	1	5349	2	N	4					26
							4	9									
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	177	1	5438	2	N	-0-					26
02	5124	X	4953	-0-	-171	-0-	160	1	4793	2	N	-0-					26
*03	5611	X	5384	-0-	-227	-0-	177	1	5196	2	N	10					36
							11	9									
*04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	171	1	6872	2	N	-0-					36

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12900	X	12120	-0-	-780	-0-	521	1	5261	2	N	-0-					1
							6338	3									
12	13330	X	13241	-0-	-89	-0-	465	1	5673	2	N	-0-					1
							7103	3									
01	13330	X	11686	-0-	-1644	-0-	379	1	5315	2	N	-0-					1
							5992	3									
02	11536	X	10990	-0-	-546	-0-	413	1	10577	2	N	-0-					1
03	13237	X	13202	-0-	-35	-0-	458	1	12744	2	N	-0-					1
04	12810	X	11606	-0-	-1204	-0-	372	1	11234	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	643	1	6753	2	N	-0-					1
							8136	3									
12	15066	X	14543	-0-	-523	-0-	541	1	6217	2	N	-0-					1
							7785	3									
01	15066	X	14283	-0-	-783	-0-	504	1	6477	2	N	-0-					1
							7302	3									
02	13608	X	12697	-0-	-911	-0-	505	1	12192	2	N	-0-					1
03	15066	X	14821	-0-	-245	-0-	546	1	14275	2	N	-0-					1
04	14580	X	13183	-0-	-1397	-0-	483	1	12700	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	2321	-0-	-2419	-0-	275	1	928	2	N	-0-					-0-
							1118	3									
12	4836	X	3457	-0-	-1379	-0-	254	1	1422	2	N	-0-					-0-
							1781	3									
01	4526	X	2268	-0-	-2258	-0-	226	1	960	2	N	-0-					-0-
							1082	3									
02	3556	X	2282	-0-	-1274	-0-	211	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	1987	-0-	-1485	-0-	232	1	1755	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	116	-0-	-3244	-0-	116	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	5976	-0-	-564	-0-	270	1	2588	2	N	-0-					-0-
							3118	3									
12	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	220	1	2504	2	N	-0-					-0-
							3136	3									
01	7068	X	5130	-0-	-1938	-0-	162	1	2335	2	N	-0-					-0-
							2633	3									
02	6384	X	4284	-0-	-2100	-0-	152	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5445	-0-	-1623	-0-	286	1	5159	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5633	-0-	-337	-0-	270	1	5363	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3738	-0-	-402	-0-	177	1	3561	2	Y	-0-					17
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	179	1	3510	2	Y	-0-					17
01	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	175	1	3672	2	Y	-0-					17
02	3500	X	3470	-0-	-30	-0-	158	1	3312	2	Y	-0-					17
03	3875	X	3758	-0-	-117	-0-	175	1	3533	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
04	3750	X	3584	-0-	-166	-0-	169	1	3398	2	Y	15					38
							17	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3556	-0-	-644	-0-	161	1	3395	2	Y	-0-					17
12	4123	X	3556	-0-	-567	-0-	166	1	3390	2	Y	-0-					17
01	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	165	1	3409	2	Y	-0-					17
02	3416	X	3153	-0-	-263	-0-	149	1	3004	2	Y	-0-					17
03	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	165	1	3376	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
*04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	160	1	3395	2	Y	15					38
							17	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5193	-0-	-627	-0-	249	1	4944	2	Y	-0-					17
12	5952	X	5344	-0-	-608	-0-	250	1	5094	2	Y	-0-					17
01	5952	X	5013	-0-	-939	-0-	244	1	4769	2	Y	-0-					17
02	5376	X	4385	-0-	-991	-0-	220	1	4165	2	Y	-0-					17
03	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	244	1	4586	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	236	1	4943	2	Y	15					38
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	187	1	3949	2	Y	-0-					17
12	4557	X	4266	-0-	-291	-0-	198	1	4068	2	Y	-0-					17
01	4557	X	4288	-0-	-269	-0-	203	1	4085	2	Y	-0-					17
02	4004	X	3798	-0-	-206	-0-	183	1	3615	2	Y	-0-					17
03	4433	X	4265	-0-	-168	-0-	203	1	4012	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
*04	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	196	1	4043	2	Y	15					38
							17	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

11	4470	X	3872	-0-	-598	-0-	643	1	2791	2	Y	-0-					-0-
							438	3									
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	523	1	4365	2	Y	-0-					-0-
							628	3									
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1147	1	3488	2	Y	-0-					-0-
							580	3									
02	4312	X	4261	-0-	-51	-0-	1026	1	3235	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4686	-0-	-832	-0-	1094	1	3592	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	4701	-0-	-639	-0-	1020	1	3681	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13038	2	58	9	Y	53	53	1			80
12	14043	X	8013	-0-	-6030	-0-	7971	2	42	9	Y	38	54	1			64
01	14074	X	11762	-0-	-2312	-0-	11695	2	67	9	Y	61	51	1			74
*02	12712	X	10445	-0-	-2267	-0-	10366	2	79	9	Y	72	55	1			91
*03	14074	X	11230	-0-	-2844	-0-	11169	2	61	9	Y	55	106	1			40
04	13110	X	11783	-0-	-1327	-0-	11757	2	26	9	Y	24					64

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

11	6270	X	5849	-0-	-421	-0-	186	1	5663	2	N	-0-					18
12	6510	X	5493	-0-	-1017	-0-	234	1	5251	2	N	7					25
							8	9									
01	6510	X	5866	-0-	-644	-0-	237	1	5628	2	N	1					26
							1	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	214	1	5944	2	N	-0-					26
*03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	237	1	6373	2	N	13					39
							14	9									
*04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	230	1	7703	2	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6559	-0-	-431	-0-	564	1	5182	2	Y	-0-					-0-
							813	3									
12	DLQ G-10		6974	-0-	6974	6974	474	1	5683	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
01	13102	X	6128	-0-	-6974	-0-	488	1	4836	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	287	1	6075	2	Y	-0-					-0-
03	6975	X	6506	-0-	-469	-0-	192	1	6314	2	Y	-0-					-0-
04	6750	X	6236	-0-	-514	-0-	87	1	6149	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	551	1	4318	2	Y	-0-					-0-
							678	3									
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	442	1	5632	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
01	6355	X	6179	-0-	-176	-0-	496	1	4873	2	Y	-0-					-0-
							810	3									
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	284	1	6031	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6444	-0-	-438	-0-	190	1	6254	2	Y	-0-					-0-
04	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	88	1	6238	2	Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

11	8400	X	7203	-0-	-1197	-0-	335	1	3115	2	N	-0-					-0-
							3753	3									
12	8680	X	8508	-0-	-172	-0-	312	1	3639	2	N	-0-					-0-
							4557	3									
01	8680	X	7809	-0-	-871	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					-0-
							3995	3									
02	7420	X	7213	-0-	-207	-0-	508	1	6705	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	8279	-0-	-215	-0-	553	1	7726	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7631	-0-	-589	-0-	484	1	7147	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

11	4350	X	3365	-0-	-985	-0-	311	1	1385	2	N	-0-					-0-
							1669	3									
12	4464	X	2604	-0-	-1860	-0-	286	1	1029	2	N	-0-					-0-
							1289	3									
01	4464	X	2050	-0-	-2414	-0-	293	1	826	2	N	-0-					-0-
							931	3									
02	4032	X	2355	-0-	-1677	-0-	268	1	2087	2	N	-0-					-0-
03	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	297	1	4049	2	N	-0-					-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	285	1	3958	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

11	3630	X	1138	-0-	-2492	-0-	435	1	608	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
12	DLQ G-10		4477	-0-	4477	4477	369	1	3592	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
01	8802	X	4325	-0-	-4477	-0-	914	1	2925	2	Y	-0-					-0-
							486	3									
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	925	1	2544	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	1037	1	3243	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4198	-0-	-122	-0-	973	1	3225	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5492	-0-	-598	-0-	5481	2	11	9	N	10	167	1			65
12	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	5542	2	12	9	N	11					76
01	6262	X	5593	-0-	-669	-0-	5560	2	33	9	N	30					106
02	5572	X	5000	-0-	-572	-0-	4979	2	21	9	N	19					125
03	5828	X	5453	-0-	-375	-0-	5414	2	39	9	N	35					160
04	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	5150	2	30	9	N	27					187

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	508	1	786	2	Y	-0-					-0-
12	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	514	1	1056	2	Y	-0-					-0-
01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	401	1	629	2	Y	-0-					-0-
02	1204	X	879	-0-	-325	-0-	343	1	536	2	Y	-0-					-0-
03	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	328	1	855	2	Y	-0-					-0-
04	1530	X	1407	-0-	-123	-0-	329	1	1078	2	Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

11	10530	X	8274	-0-	-2256	-0-	1300	1	6974	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8975	-0-	-263	-0-	962	1	8013	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8104	-0-	-1134	-0-	343	1	7761	2	Y	-0-					-0-
02	8344	X	6839	-0-	-1505	-0-	355	1	6467	2	Y	15					15
							17	9									
03	8990	X	8496	-0-	-494	-0-	313	1	8183	2	Y	-0-					15
*04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	289	1	8565	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

11	6630	X	5332	-0-	-1298	-0-	854	1	4472	2	N	5	168	1	2	8	17
							6	9									
12	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	883	1	8218	2	N	-0-					17
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	769	1	9715	2	N	-0-					17
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	9968	2	80	9	N	73					90
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10848	2	30	9	N	27					117
*04	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	10803	2	22	9	N	20	17	8			120

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

11	8850	X	8224	-0-	-626	-0-	8218	2	6	9	N	5					175
12	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9243	2	8	9	N	7	165	1			17
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11272	2	7	9	N	6					23
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	9691	2	10	9	N	9					32
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10435	2	9	9	N	8					40
04	10230	X	9268	-0-	-962	-0-	9259	2	9	9	N	8					48

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

11	5070	X	4516	-0-	-554	-0-	195	1	4321	2	Y	-0-					17
12	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	208	1	4431	2	Y	-0-					17
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	214	1	4382	2	Y	-0-					17
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	193	1	3968	2	Y	-0-					17
03	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	214	1	4197	2	Y	45	39	1			23
							50	9									
*04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	207	1	3383	2	Y	15					38
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6842	2	22	9	N	20					223
12	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6045	2	54	9	N	49	172	1			100
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	138	1	4770	2	N	3					103
							3	9									
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5740	2	43	9	N	39					142
03	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7545	2	47	9	N	43					185
*04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	7300	2	23	9	N	21					206

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

11	12720	X	10216	-0-	-2504	-0-	10199	2	17	9	N	15					147
12	13144	X	10261	-0-	-2883	-0-	10233	2	28	9	N	25					172
01	10974	X	10154	-0-	-820	-0-	10129	2	25	9	N	23					195
02	9856	X	8944	-0-	-912	-0-	8919	2	25	9	N	23					218
03	10881	X	9940	-0-	-941	-0-	9918	2	22	9	N	20					238
04	10230	X	9578	-0-	-652	-0-	9572	2	6	9	N	5	181	1			62

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

11	13470	X	12546	-0-	-924	-0-	12463	2	83	9	Y	75	78	1			116
12	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	14256	2	57	9	Y	52	77	1			91
01	13888	X	13830	-0-	-58	-0-	13739	2	91	9	Y	83	72	1			102
*02	12321	X	12321	-0-	-0-	-0-	12210	2	111	9	Y	101	77	1			126
*03	14322	X	13620	-0-	-702	-0-	13561	2	59	9	Y	54	137	1			43
04	13860	X	13787	-0-	-73	-0-	13783	2	4	9	Y	4	2	8			45

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

11	11490	X	4819	-0-	-6671	-0-	432	1	4329	2	Y	53	53	1			80
							58	9									
12	DLQ G-10		1723	-0-	1723	1723	230	1	1451	2	Y	38	54	1			64
							42	9									
01	7540	X	5817	-0-	-1723	-0-	267	1	5483	2	Y	61	51	1			74
							67	9									
*02	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7854	2	79	9	Y	72	55	1			91
*03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	310	1	8107	2	Y	94	120	1			65
							103	9									
*04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	210	1	6352	2	Y	101					166
							111	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

11	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	845	1	4343	2	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5215	-0-	-706	-0-	635	1	4580	2	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4473	-0-	-1448	-0-	334	1	4139	2	Y	-0-					-0-
02	5348	X	4471	-0-	-877	-0-	286	1	4185	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4469	-0-	-894	-0-	246	1	4223	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4825	-0-	-365	-0-	223	1	4602	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

11	19620	X	17635	-0-	-1985	-0-	17611	2	24	9	N	22					182
12	20274	X	18382	-0-	-1892	-0-	18369	2	13	9	N	12					194
01	19561	X	18685	-0-	-876	-0-	18663	2	22	9	N	20					214
02	17332	X	15838	-0-	-1494	-0-	15838	2			N	-0-					214
03	18817	X	17071	-0-	-1746	-0-	17046	2	25	9	N	23					237
04	18090	X	15411	-0-	-2679	-0-	15404	2	7	9	N	6	161	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4036	-0-	-1184	-0-	215	1 7 9	3814	2	N	6					19
12	5394	X	3976	-0-	-1418	-0-	225	1 1 9	3750	2	N	1					20
01	5394	X	3438	-0-	-1956	-0-	241	1	3197	2	N	-0-					20
02	3976	X	3427	-0-	-549	-0-	261	1 1 9	3165	2	N	1					21
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	304	1	4349	2	N	-0-					21
*04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	294	1	3776	2	N	-0-					21

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	4997	-0-	-1093	-0-	342	1 8 9	4647	2	N	7					25
12	6293	X	5754	-0-	-539	-0-	358	1 1 9	5395	2	N	1					26
01	6293	X	5903	-0-	-390	-0-	352	1 7 9	5544	2	N	6					32
02	5572	X	4633	-0-	-939	-0-	382	1 8 9	4243	2	N	7					39
03	6107	X	5402	-0-	-705	-0-	444	1 2 9	4956	2	N	2					41
04	5700	X	5577	-0-	-123	-0-	430	1 2 9	5145	2	N	2					43

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	4793	-0-	-757	-0-	281	1 11 9	4501	2	N	10					22
12	5735	X	5225	-0-	-510	-0-	296	1 3 9	4926	2	N	3					25
01	5735	X	5085	-0-	-650	-0-	304	1 6 9	4775	2	N	5					30
*02	4872	X	4457	-0-	-415	-0-	329	1 8 9	4120	2	N	7					37
*03	5239	X	5147	-0-	-92	-0-	390	1	4757	2	N	-0-					37
04	5070	X	4679	-0-	-391	-0-	378	1	4301	2	N	-0-					37

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3933	-0-	-57	-0-	238	1 8 9	3687	2	N	7					17
12	4402	X	4000	-0-	-402	-0-	246	1	3754	2	N	-0-					17
01	4402	X	3803	-0-	-599	-0-	239	1 1 9	3563	2	N	1					18
02	3976	X	3727	-0-	-249	-0-	258	1 1 9	3468	2	N	1					19
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	301	1	4187	2	N	-0-					19
*04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	291	1	3858	2	N	-0-					19

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	6450	-0-	-480	-0-	6444	2	6	9	N	5					70
12	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7218	2	3	9	N	3					73
01	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7211	2	8	9	N	7					80
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6309	2	6	9	N	5					85
03	7223	X	6837	-0-	-386	-0-	6826	2	11	9	N	10					95
04	6990	X	6520	-0-	-470	-0-	6514	2	6	9	N	5					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12540	X	11422	-0-	-1118	-0-	11407	2	15	9	N	14					98
12	12245	X	11356	-0-	-889	-0-	11350	2	6	9	N	5					103
01	11935	X	11082	-0-	-853	-0-	11071	2	11	9	N	10					113
02	10780	X	9824	-0-	-956	-0-	9815	2	9	9	N	8					121
03	11935	X	11044	-0-	-891	-0-	11029	2	15	9	N	14					135
04	11430	X	9724	-0-	-1706	-0-	9717	2	7	9	N	6					141

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

11	12330	X	10992	-0-	-1338	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	11634	-0-	-921	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11695	-0-	-488	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9971	-0-	-753	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11098	-0-	-527	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10802	-0-	-508	-0-	10802	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

11	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13361	-0-	-744	-0-	13361	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13204	-0-	-901	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	11977	-0-	-763	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12557	-0-	-1114	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11574	-0-	-1656	-0-	11574	2			N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	504	1	5916	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	484	1	6989	2	N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	484	1	5813	2	N	-0-					-0-
02	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	434	1	4927	2	N	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	429	1	5913	2	N	-0-					-0-
*04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	402	1	5234	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

11	5430	X	3340	-0-	-2090	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	247	-0-	-4899	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	35	-0-	-4613	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	12	-0-	-4421	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	325	1	5328	2	Y	26					207
							29	9									
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	389	1	7009	2	Y	27	112	1			122
							30	9									
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	406	1	6808	2	Y	30	47	1			105
							33	9									
02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5697	2	23	9	Y	21					126
*03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4550	2	10	9	Y	9	106	1			29
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5038	2	35	9	Y	32					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	391	1	8518	2	Y	7					201
							8	9									
12	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	400	1	9731	2	Y	1					202
							1	9									
01	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	362	1	9831	2	Y	9					211
							10	9									
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8579	2	44	9	Y	40					251
03	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10197	2	72	9	Y	65	182	1			134
*04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	10013	2	132	9	Y	120	183	1			71

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11100	X	10268	-0-	-832	-0-	561	1	9690	2	Y	15					120
							17	9									
12	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	531	1	10606	2	Y	19	65	1			74
							21	9									
01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	551	1	9996	2	Y	31	29	1			76
							34	9									
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10293	2	17	9	Y	15					91
*03	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	12469	2	10	9	Y	9	77	1			23
*04	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11886	2	35	9	Y	32					55

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15420	X	14693	-0-	-727	-0-	14656	2	37	9	N	34					320
12	15934	X	14631	-0-	-1303	-0-	14609	2	22	9	N	20					340
01	15934	X	14896	-0-	-1038	-0-	14855	2	41	9	N	37					377
02	14112	X	13893	-0-	-219	-0-	13893	2			N	-0-	182	1	27	7	168
03	15283	X	15229	-0-	-54	-0-	15157	2	72	9	N	65					233
04	14700	X	14322	-0-	-378	-0-	14283	2	39	9	N	35	170	1			98

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13890	X	12605	-0-	-1285	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12630	-0-	-1227	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12676	-0-	-1181	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11258	-0-	-1258	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12386	-0-	-1285	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11711	-0-	-889	-0-	11711	2			N	-0-					-0-

HAMMOND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268157 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7652 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	750	1	3096	2	N	36					188
							40	9									
12	5549	X	4426	-0-	-1123	-0-	775	1	3647	2	N	4	170	1			22
							4	9									
01	5549	X	723	-0-	-4826	-0-	723	1			N	-0-					22
02	5012	X	697	-0-	-4315	-0-	696	1	1	9	N	1					23
03	4433	X	582	-0-	-3851	-0-	569	1	13	9	N	12					35
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					35

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	3857	-0-	-1573	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4077	-0-	-1534	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4313	-0-	-1298	-0-	4304	2	9	9	N	8					8
02	4872	X	3953	-0-	-919	-0-	3953	2			N	-0-	8	7			-0-
03	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
*04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	2541	-0-	-3369	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2919	-0-	-3188	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2620	-0-	-2929	-0-	2611	2	9	9	N	8					8
02	5012	X	2202	-0-	-2810	-0-	2202	2			N	-0-	8	7			-0-
03	3255	X	2409	-0-	-846	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1303	-0-	-1517	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	10014	2			N	-0-					8
12	9703	X	9288	-0-	-415	-0-	9288	2			N	-0-					8
01	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11282	2	10	9	N	9					17
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-	9	7			8
03	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					8
*04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10660	2	2	9	N	2	2	8			8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	6883	-0-	-647	-0-	6820	2	63	9	N	57					202
12	7781	X	6741	-0-	-1040	-0-	6697	2	44	9	N	40					242
01	7750	X	7213	-0-	-537	-0-	7155	2	58	9	N	53	173	1			122
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6539	2	306	9	N	278	172	1			228
03	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	7056	2	101	9	N	92	176	1			144
04	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	6810	2	97	9	N	88					232

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	6199	-0-	-1211	-0-	6190	2	9	9	N	8					220
12	7905	X	7286	-0-	-619	-0-	7278	2	8	9	N	7	170	1			57
01	7905	X	7520	-0-	-385	-0-	7520	2			N	-0-					57
02	7140	X	6386	-0-	-754	-0-	6386	2			N	-0-	5	7			52
03	7285	X	6819	-0-	-466	-0-	6813	2	6	9	N	5					57
04	7290	X	6208	-0-	-1082	-0-	6198	2	10	9	N	9					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	870	1	9094	2	N	-0-					193
12	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	899	1	10041	2	N	7					200
							8	9									
01	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	892	1	8954	2	N	18					218
							20	9									
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	812	1	7350	2	N	7					225
							8	9									
03	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	899	1	5860	2	N	25					250
							28	9									
*04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	870	1	6208	2	N	10					260
							11	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

11	9540	X	4289	-0-	-5251	-0-	213	1	4074	2	N	2	32	1			137
							2	9									
12	9858	X	6074	-0-	-3784	-0-	243	1	5829	2	N	2					139
							2	9									
01	8153	X	6491	-0-	-1662	-0-	265	1	6225	2	N	1					140
							1	9									
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	256	1	5382	2	N	-0-	91	7			49
*03	6076	X	5906	-0-	-170	-0-	285	1	5507	2	N	104					153
							114	9									
*04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	275	1	6955	2	N	2	8	1			147
							2	9									

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

11	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	446	1	8854	2	N	-0-	1	1			3
12	9579	X	9484	-0-	-95	-0-	473	1	9011	2	N	-0-					3
01	9579	X	8795	-0-	-784	-0-	486	1	8309	2	N	-0-	2	1			1
02	8652	X	8433	-0-	-219	-0-	439	1	7993	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	9579	X	9106	-0-	-473	-0-	490	1	8616	2	N	-0-					1
04	9270	X	6992	-0-	-2278	-0-	470	1	6522	2	N	-0-					1

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

11	9180	X	8262	-0-	-918	-0-	63	1	8199	2	N	-0-					27
12	9548	X	8875	-0-	-673	-0-	189	1	8655	2	N	28	39	1			16
							31	9									
01	9548	X	6839	-0-	-2709	-0-	224	1	6585	2	N	27					43
							30	9									
02	8624	X	6732	-0-	-1892	-0-	205	1	6471	2	N	51					94
							56	9									
03	9145	X	6590	-0-	-2555	-0-	235	1	6305	2	N	45	64	1			75
							50	9									
04	8580	X	6695	-0-	-1885	-0-	221	1	6450	2	N	22					97
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3218	-0-	-1192	-0-	854	1	2353	2	N	10	160	1			79
							11	9									
12	4495	X	4253	-0-	-242	-0-	883	1	3331	2	N	35					114
							39	9									
01	4495	X	3809	-0-	-686	-0-	883	1	2890	2	N	33					147
							36	9									
02	3976	X	3653	-0-	-323	-0-	795	1	2819	2	N	35					182
							39	9									
03	4247	X	3194	-0-	-1053	-0-	883	1	2281	2	N	27					209
							30	9									
04	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	854	1	2876	2	N	26					235
							29	9									

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6805	2	160	9	Y	145	92	1			116
12	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	241	1	5191	2	Y	76					192
							84	9									
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	261	1	5323	2	Y	92	133	1			151
							101	9									
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5844	2	54	9	Y	49					200
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9310	2	70	9	Y	64	137	1			127
*04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7883	2	43	9	Y	39					166

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	8948	-0-	-742	-0-	8948	2			Y	-0-	45	1			31
12	9920	X	8686	-0-	-1234	-0-	8686	2			Y	-0-					31
01	9920	X	8809	-0-	-1111	-0-	8809	2			Y	-0-	18	1			13
02	8960	X	7555	-0-	-1405	-0-	7555	2			Y	-0-					13
03	9920	X	9356	-0-	-564	-0-	9356	2			Y	-0-	8	1			5
*04	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9368	2	18	9	Y	16					21

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5125	-0-	-785	-0-	854	1	4226	2	N	41					203
							45	9									
12	6107	X	5340	-0-	-767	-0-	883	1	4439	2	N	16	174	1			45
							18	9									
01	6107	X	4829	-0-	-1278	-0-	860	1	3914	2	N	50					95
							55	9									
02	5320	X	5105	-0-	-215	-0-	750	1	4352	2	N	3					98
							3	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	778	1	5348	2	N	20					118
							22	9									
*04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	854	1	6147	2	N	129					247
							142	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	368	1	7686	2	N	87	86	1			113
							96	9									
12	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	391	1	6612	2	N	17					130
							19	9									
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	401	1	6982	2	N	58	115	1			73
							64	9									
02	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	362	1	6257	2	N	120	124	1			69
							132	9									
03	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	382	1	6731	2	N	96					165
							106	9									
*04	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	317	1	4920	2	N	131	159	1			137
							144	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	8520	-0-	-660	-0-	61	1	8405	2	N	49	85	1			91
							54	9									
12	9455	X	8930	-0-	-525	-0-	189	1	8699	2	N	38	74	1			55
							42	9									
01	9455	X	9061	-0-	-394	-0-	226	1	8804	2	N	28					83
							31	9									
02	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	218	1	8315	2	N	34					117
							37	9									
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	322	1	9713	2	N	45	81	1			81
							50	9									
*04	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	303	1	9155	2	N	25	3	8			103
							28	9									

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	7567	-0-	-4403	-0-	541	1	6995	2	N	28					210
							31	9									
12	9827	X	5200	-0-	-4627	-0-	541	1	4640	2	N	17					227
							19	9									
01	12617	X	10145	-0-	-2472	-0-	199	1	9885	2	N	55					282
							61	9									
02	11396	X	8871	-0-	-2525	-0-	8802	2	69	9	N	63	172	1			173
03	12617	X	9234	-0-	-3383	-0-	100	1	9093	2	N	37					210
							41	9									
*04	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	440	1	10250	2	N	25					235
							28	9									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	14378	2	124	9	N	113					198
12	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	14858	2	145	9	N	132					330
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15164	2	213	9	N	194	327	1			197
02	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13496	2	172	9	N	156					353
03	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12127	2	117	9	N	106	152	1			307
*04	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12450	2	22	9	N	20	162	1			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	392	1	2304	2	Y	-0-					-0-
							362	3									
12	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	358	1	1844	2	Y	-0-					-0-
							265	3									
01	2976	X	2709	-0-	-267	-0-	466	1	1923	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
02	2856	X	1950	-0-	-906	-0-	256	1	1694	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2216	-0-	-946	-0-	65	1	2151	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1598	-0-	-1462	-0-	22	1	1576	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	7378	-0-	-1232	-0-	503	1	6857	2	Y	16	62	1			61
							18	9									
12	8339	X	7166	-0-	-1173	-0-	520	1	6616	2	Y	27	3	8			85
							30	9									
01	8556	X	7497	-0-	-1059	-0-	520	1	6919	2	Y	53	65	1			73
							58	9									
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	476	1	9208	2	Y	5					78
							6	9									
03	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	579	1	9728	2	Y	28	65	1			41
							31	9									
*04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	561	1	9550	2	Y	23	1	8			63
							25	9									

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	5840	-0-	-1390	-0-	414	1	5409	2	Y	15	60	1			75
							17	9									
12	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	427	1	6107	2	Y	24					99
							26	9									
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	427	1	6146	2	Y	53	64	1			88
							58	9									
02	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	379	1	4557	2	Y	4					92
							4	9									
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	415	1	6177	2	Y	28	64	1			56
							31	9									
*04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	402	1	6400	2	Y	22					78
							24	9									

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13920	X	12648	-0-	-1272	-0-	1209	1	11411	2	N	25	182	1			52
							28	9									
12	14384	X	12846	-0-	-1538	-0-	12811	2	35	9	N	32					84
01	14012	X	10800	-0-	-3212	-0-	10739	2	61	9	N	55					139
02	12656	X	10328	-0-	-2328	-0-	1233	1	9069	2	N	24	22	7			141
							26	9									
03	13423	X	11248	-0-	-2175	-0-	2376	1	8839	2	N	30					171
							33	9									
04	12660	X	11701	-0-	-959	-0-	2314	1	9365	2	N	20					191
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	328	1	4282	2	N	-0-					-0-
							5159	3									
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	362	1	4654	2	N	-0-					-0-
							5828	3									
01	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	208	1	5462	2	N	-0-					-0-
							6157	3									
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	225	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	231	1	9296	2	N	-0-					-0-
*04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	178	1	8207	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	339	1	4939	2	N	-0-					1
							5950	3									
12	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	354	1	4724	2	N	-0-					1
							5915	3									
01	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	237	1	6997	2	N	-0-					1
							7888	3									
02	14245	X	14245	-0-	-0-	-0-	271	1	13974	2	N	-0-					1
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	275	1	15103	2	N	-0-					1
*04	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	164	1	14126	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15450	X	13992	-0-	-1458	-0-	1282	1	12710	2	N	-0-					-0-
12	15965	X	13565	-0-	-2400	-0-	1325	1	12240	2	N	-0-					-0-
01	15918	X	15918	-0-	-0-	-0-	1325	1	14593	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	11429	-0-	-2263	-0-	1195	1	10234	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13589	-0-	-857	-0-	1297	1	12292	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	12579	-0-	-2811	-0-	1260	1	11319	2	N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	990	-0-	-3360	-0-	107	1	883	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	795	-0-	-3700	-0-	111	1	684	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1373	-0-	-456	-0-	111	1	1262	2	N	-0-					-0-
02	1596	X	1043	-0-	-553	-0-	101	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1137	-0-	-165	-0-	123	1	1014	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	921	-0-	-399	-0-	119	1	802	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4950	-0-	-210	-0-	389	1	3942	2	Y	-0-					-0-
							619	3									
12	5332	X	4706	-0-	-626	-0-	314	1	3840	2	Y	-0-					-0-
							552	3									
01	5332	X	550	-0-	-4782	-0-	110	1	377	2	Y	-0-					-0-
							63	3									
02	4620	X	3808	-0-	-812	-0-	321	1	3487	2	Y	-0-					-0-
03	5115	X	3901	-0-	-1214	-0-	115	1	3786	2	Y	-0-					-0-
04	4950	X	4199	-0-	-751	-0-	59	1	4140	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	15858	2	112	9	N	102	178	1			112
12	15531	X	13725	-0-	-1806	-0-	13600	2	125	9	N	114	196	1			30
01	15965	X	14625	-0-	-1340	-0-	14517	2	108	9	N	98					128
02	14728	X	13349	-0-	-1379	-0-	13230	2	119	9	N	108					236
03	16306	X	14929	-0-	-1377	-0-	14808	2	121	9	N	110	183	1			163
04	15780	X	14527	-0-	-1253	-0-	14411	2	116	9	N	105					268

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15000	X	14389	-0-	-611	-0-	14324	2	65	9	Y	59					90
12	15159	X	14242	-0-	-917	-0-	14172	2	70	9	Y	64	64	1			90
01	14973	X	14192	-0-	-781	-0-	14114	2	78	9	Y	71	65	1			96
02	13440	X	12116	-0-	-1324	-0-	12095	2	21	9	Y	19	75	1			40
03	14880	X	13605	-0-	-1275	-0-	13542	2	63	9	Y	57					97
04	14400	X	13475	-0-	-925	-0-	13442	2	33	9	Y	30	87	1			40

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 5H RRCID -> 270596 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8105 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	4094	-0-	-6316	-0-	80	1	3990	2	N	22					187
							24	9									
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	300	1	11199	2	N	61	187	1			61
							67	9									
01	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9696	2	57	9	N	52					113
02	7980	X	6611	-0-	-1369	-0-	6590	2	21	9	N	19					132
03	11563	X	6612	-0-	-4951	-0-	6591	2	21	9	N	19					151
04	11190	X	7947	-0-	-3243	-0-	7902	2	45	9	N	41	2	8			190

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10620	X	10215	-0-	-405	-0-	10099	2	116	9	N	105					105
12	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			N	-0-					105
01	11005	X	10366	-0-	-639	-0-	10241	2	125	9	N	114	174	1			45
02	9940	X	9570	-0-	-370	-0-	9570	2			N	-0-					45
03	11005	X	10391	-0-	-614	-0-	10388	2	3	9	N	3					48
04	10650	X	8576	-0-	-2074	-0-	8576	2			N	-0-					48

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19500	X	18664	-0-	-836	-0-	18562	2	102	9	N	93	173	1			99
12	19220	X	18973	-0-	-247	-0-	18879	2	94	9	N	85					184
01	19034	X	18442	-0-	-592	-0-	18324	2	118	9	N	107	186	1			105
02	17416	X	17080	-0-	-336	-0-	16990	2	90	9	N	82					187
03	19282	X	19230	-0-	-52	-0-	19135	2	95	9	N	86	184	1			89
04	18660	X	18171	-0-	-489	-0-	18079	2	92	9	N	84	2	8			171

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	6054	-0-	-2406	-0-	48	1	5952	2	N	49	85	1			62
							54	9									
12	8432	X	5656	-0-	-2776	-0-	186	1	5427	2	N	39	65	1			36
							43	9									
01	8091	X	3850	-0-	-4241	-0-	237	1	3583	2	N	27					63
							30	9									
02	7308	X	2884	-0-	-4424	-0-	204	1	2663	2	N	15					78
							17	9									
*03	8091	X	220	-0-	-7871	-0-	155	1	65	2	N	-0-	44	1			34
*04	6060	X	183	-0-	-5877	-0-	146	1	37	2	N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2928	N	2206	-0-	-722	-0-	64	1	2142	2	N	-0-					223
12	3100	N	4884	-0-	1784	1784	659	1	4221	2	N	4	188	1			39
							4	9									
01	2629	X	845	-0-	-1784	-0-	769	1	75	2	N	1					40
							1	9									
02	2100	X	551	-0-	-1549	-0-	339	1	212	2	N	-0-	1	7			39
03	2325	X	156	-0-	-2169	-0-	37	1	119	2	N	-0-					39
04	2250	X	275	-0-	-1975	-0-	36	1	239	2	N	-0-					39

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	1997	-0-	-973	-0-	852	1	1133	2	N	11					201
							12	9									
12	3069	X	2341	-0-	-728	-0-	864	1	1458	2	N	17	184	1			34
							19	9									
01	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	850	1	1771	2	N	11					45
							12	9									
02	2268	X	2072	-0-	-196	-0-	788	1	1270	2	N	13					58
							14	9									
03	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	873	1	1563	2	N	14					72
							15	9									
04	2550	X	2504	-0-	-46	-0-	854	1	1644	2	N	5	3	8			74
							6	9									

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	4176	-0-	-2034	-0-	116	1	4059	2	N	1	9	1			46
							1	9									
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	132	1	5494	2	N	3					49
							3	9									
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	149	1	5992	2	N	1					50
							1	9									
02	4872	X	4857	-0-	-15	-0-	148	1	4709	2	N	-0-	17	7			33
*03	5642	X	5626	-0-	-16	-0-	165	1	5378	2	N	75					108
							83	9									
04	5940	X	5027	-0-	-913	-0-	160	1	4860	2	N	6	6	1	4	8	104
							7	9									

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11280	X	10628	-0-	-652	-0-	10564	2	64	9	N	58					160
12	11377	X	10945	-0-	-432	-0-	10876	2	69	9	N	63					223
01	11222	X	10578	-0-	-644	-0-	10501	2	77	9	N	70	187	1			106
02	10136	X	9596	-0-	-540	-0-	9540	2	56	9	N	51					157
03	11222	X	10376	-0-	-846	-0-	10324	2	52	9	N	47					204
04	10620	X	10177	-0-	-443	-0-	10115	2	62	9	N	56	1	8			259

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	421	1	2939	2	Y	-0-					-0-
							461	3									
12	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	385	1	3181	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	519	1	3541	2	Y	-0-					-0-
							589	3									
02	3948	X	3190	-0-	-758	-0-	298	1	2892	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3089	-0-	-1282	-0-	91	1	2998	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	2398	-0-	-2102	-0-	33	1	2365	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10980	X	8497	-0-	-2483	-0-	8466	2	31	9	N	28					202
12	10819	X	8804	-0-	-2015	-0-	8764	2	40	9	N	36					238
01	10230	X	9456	-0-	-774	-0-	9417	2	39	9	N	35					273
02	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8662	2	41	9	N	37	178	1			132
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					132
04	9150	X	8542	-0-	-608	-0-	8507	2	35	9	N	32					164

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13260	X	11989	-0-	-1271	-0-	11989	2			N	-0-					532
12	13702	X	12299	-0-	-1403	-0-	12299	2			N	-0-					532
01	13702	X	11367	-0-	-2335	-0-	11367	2			N	-0-					532
02	11788	X	9845	-0-	-1943	-0-	9844	2	1	9	N	1					533
03	12865	X	10782	-0-	-2083	-0-	10782	2			N	-0-					533
04	12000	X	10206	-0-	-1794	-0-	10203	2	3	9	N	3	173	1			363

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8736	-0-	-474	-0-	605	1	8111	2	N	18	43	1			53
							20	9									
12	9517	X	8466	-0-	-1051	-0-	580	1	7863	2	N	21					74
							23	9									
01	9114	X	8524	-0-	-590	-0-	535	1	7967	2	N	20					94
							22	9									
02	8148	X	7757	-0-	-391	-0-	479	1	7259	2	N	17	45	1			66
							19	9									
03	9021	X	8185	-0-	-836	-0-	533	1	7634	2	N	16					82
							18	9									
04	8730	X	7584	-0-	-1146	-0-	519	1	7056	2	N	8	44	1			46
							9	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11910	X	9189	-0-	-2721	-0-	674	1	8492	2	N	21	45	1			55
							23	9									
12	12245	X	8866	-0-	-3379	-0-	613	1	8232	2	N	19					74
							21	9									
01	11408	X	8582	-0-	-2826	-0-	533	1	8027	2	N	20					94
							22	9									
02	8988	X	8050	-0-	-938	-0-	477	1	7553	2	N	18	46	1			66
							20	9									
03	9579	X	8941	-0-	-638	-0-	531	1	8392	2	N	16					82
							18	9									
04	9180	X	8353	-0-	-827	-0-	517	1	7828	2	N	7	44	1			45
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	327	1	4394	2	N	-0-					1
							5294	3									
12	11842	X	9660	-0-	-2182	-0-	250	1	4178	2	N	-0-					1
							5232	3									
01	11842	X	9950	-0-	-1892	-0-	205	1	4581	2	N	-0-					1
							5164	3									
02	10696	X	8523	-0-	-2173	-0-	231	1	8292	2	N	-0-					1
03	10881	X	9179	-0-	-1702	-0-	236	1	8943	2	N	-0-					1
04	10020	X	9018	-0-	-1002	-0-	206	1	8812	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11700	X	11246	-0-	-454	-0-	11209	2	37	9	Y	34	130	1			96
12	12028	X	11687	-0-	-341	-0-	11628	2	59	9	Y	54					150
01	11811	X	9535	-0-	-2276	-0-	28	1	9411	2	Y	87	129	1			108
							96	9									
02	10528	X	6398	-0-	-4130	-0-	6398	2			Y	-0-	6	7			102
03	11687	X	7702	-0-	-3985	-0-	500	1	7147	2	Y	50					152
							55	9									
04	11310	X	8267	-0-	-3043	-0-	8133	2	134	9	Y	122	129	1			145

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10860	X	10361	-0-	-499	-0-	338	1	4546	2	N	-0-					1
							5477	3									
12	11222	X	10606	-0-	-616	-0-	269	1	4590	2	N	-0-					1
							5747	3									
01	11222	X	10253	-0-	-969	-0-	211	1	4720	2	N	-0-					1
							5322	3									
02	9660	X	8420	-0-	-1240	-0-	223	1	8197	2	N	-0-					1
03	10695	X	10295	-0-	-400	-0-	262	1	10033	2	N	-0-					1
04	10350	X	8200	-0-	-2150	-0-	190	1	8010	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10290	X	9904	-0-	-386	-0-	9904	2			N	-0-					256
12	10447	X	9863	-0-	-584	-0-	9863	2			N	-0-					256
01	10323	X	9505	-0-	-818	-0-	9505	2			N	-0-					256
02	9240	X	8250	-0-	-990	-0-	8203	2	47	9	N	43	172	1			127
03	10230	X	9202	-0-	-1028	-0-	9202	2			N	-0-					127
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	2			N	-0-					127

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23190	X	20831	-0-	-2359	-0-	20831	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	21352	-0-	-2208	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	21343	-0-	-2217	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18890	-0-	-2054	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	19587	-0-	-1927	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19043	-0-	-1777	-0-	19043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	329	2	4	9	Y	4	17	1			34
12	DLQ G-10		376	-0-	376	376	367	2	9	9	Y	8					42
01	831	N	455	-0-	-376	-0-	12	1	430	2	Y	12	18	1			36
							13	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-	1	7			35
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	Y	7					42
*04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	Y	1	17	1			26

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17280	X	14735	-0-	-2545	-0-	1074	1	11808	2	Y	-0-					-0-
							1853	3									
12	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	849	1	14690	2	Y	-0-					-0-
							2112	3									
01	16213	X	15947	-0-	-266	-0-	1068	1	12758	2	Y	-0-					-0-
							2121	3									
02	13972	X	13789	-0-	-183	-0-	1253	1	12536	2	Y	-0-					-0-
03	16213	X	13414	-0-	-2799	-0-	1173	1	12241	2	Y	-0-					-0-
04	15690	X	11838	-0-	-3852	-0-	854	1	10984	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9420	X	8358	-0-	-1062	-0-	444	1	6840	2	Y	-0-					-0-
							1074	3									
12	DLQ G-10		8515	-0-	8515	8515	274	1	7205	2	Y	-0-					-0-
							1036	3									
01	16402	X	7887	-0-	-8515	-0-	394	1	6425	2	Y	-0-					-0-
							1068	3									
02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	497	1	6428	2	Y	-0-					-0-
03	8649	X	8013	-0-	-636	-0-	508	1	7505	2	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8296	-0-	-74	-0-	411	1	7885	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13928	2	2	9	N	2	171	1			41
12	11005	X	8996	-0-	-2009	-0-	883	1	8100	2	N	12					53
							13	9									
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	334	1	11547	2	N	28					81
							31	9									
02	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11444	2	163	9	N	148					229
03	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11255	2	46	9	N	42					271
*04	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13468	2	36	9	N	33					304

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14520	X	11974	-0-	-2546	-0-	540	1	5186	2	N	-0-					1
							6248	3									
12	14601	X	13226	-0-	-1375	-0-	497	1	5652	2	N	-0-					1
							7077	3									
01	14601	X	12088	-0-	-2513	-0-	381	1	5503	2	N	-0-					1
							6204	3									
02	12572	X	11341	-0-	-1231	-0-	403	1	10938	2	N	-0-					1
03	13454	X	12926	-0-	-528	-0-	463	1	12463	2	N	-0-					1
04	12810	X	12080	-0-	-730	-0-	405	1	11675	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	337	1	6253	2	Y	57					188
							63	9									
12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	350	1	6130	2	Y	59	70	1			177
							65	9									
01	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	344	1	5848	2	Y	72	86	1			163
							79	9									
02	6076	X	5521	-0-	-555	-0-	310	1	5159	2	Y	47					210
							52	9									
03	6727	X	6040	-0-	-687	-0-	353	1	5656	2	Y	28					238
							31	9									
04	6510	X	5665	-0-	-845	-0-	319	1	5323	2	Y	21	85	1			174
							23	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	5837	-0-	-1723	-0-	329	1	5493	2	Y	14					206
							15	9									
12	DLQ G-10		5287	-0-	5287	5287	341	1	4929	2	Y	15	68	1			153
							17	9									
01	10916	X	5629	-0-	-5287	-0-	335	1	5274	2	Y	18	60	1			111
							20	9									
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	302	1	4613	2	Y	11					122
							12	9									
03	6324	X	5754	-0-	-570	-0-	336	1	5410	2	Y	7					129
							8	9									
04	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	348	1	5237	2	Y	11	46	1			94
							12	9									

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13110	X	10623	-0-	-2487	-0-	10564	2	59	9	Y	54	88	1			66
12	DLQ G-10		11511	-0-	11511	11511	11427	2	84	9	Y	76	71	1			71
01	23102	X	11591	-0-	-11511	-0-	11503	2	88	9	Y	80	83	1			68
*02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	10948	2	75	9	Y	68	81	1			55
*03	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11602	2	51	9	Y	46	39	1			62
*04	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11276	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	50

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	7580	-0-	-1240	-0-	7492	2	88	9	Y	80	161	1			106
12	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9231	2	95	9	Y	86	103	1			89
01	8928	X	7434	-0-	-1494	-0-	7332	2	102	9	Y	93	102	1			80
*02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8062	2	85	9	Y	77	94	1			63
*03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10355	2	53	9	Y	48	45	1			66
04	9030	X	5104	-0-	-3926	-0-	5093	2	11	9	Y	10	33	1			43

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	9462	-0-	-2148	-0-	9374	2	88	9	Y	80	162	1			106
12	DLQ G-10		8186	-0-	8186	8186	8089	2	97	9	Y	88	104	1			90
01	16128	X	7942	-0-	-8186	-0-	7841	2	101	9	Y	92	102	1			80
*02	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9392	2	85	9	Y	77	94	1			63
*03	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11094	2	106	9	Y	96	51	1			108
*04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9754	2	123	9	Y	112	67	1			153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10980	X	7958	-0-	-3022	-0-	7914	2	44	9	Y	40	70	1			49
12	DLQ G-10		8476	-0-	8476	8476	8428	2	48	9	Y	44	49	1			44
01	17652	X	9176	-0-	-8476	-0-	9125	2	51	9	Y	46	50	1			40
*02	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	9957	2	42	9	Y	38	47	1			31
*03	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	10570	2	53	9	Y	48	25	1			54
04	8880	X	7978	-0-	-902	-0-	7914	2	64	9	Y	58	33	1	2	8	77

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

11	9990	X	9311	-0-	-679	-0-	9267	2	44	9	Y	40	76	1			51
12	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10476	2	47	9	Y	43	50	1			44
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11232	2	51	9	Y	46	50	1			40
*02	8876	X	6441	-0-	-2435	-0-	6399	2	42	9	Y	38	47	1			31
*03	10509	X	5223	-0-	-5286	-0-	5178	2	45	9	Y	41	25	1			47
04	10920	X	10725	-0-	-195	-0-	10691	2	34	9	Y	31	27	1			51

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

11	1770	X	1223	-0-	-547	-0-	98	1	1125	2	Y	-0-					34
12	1519	N	529	-0-	-990	-0-	102	1	425	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
01	1085	N	964	-0-	-121	-0-	102	1	862	2	Y	-0-					34
02	1148	N	677	-0-	-471	-0-	76	1	601	2	Y	-0-					34
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	4	1	483	2	Y	-0-					34
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	4	1	1486	2	Y	2	2	8			34
							2	9									

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

11	15810	X	14449	-0-	-1361	-0-	925	1	13524	2	Y	-0-					13
12	16802	X	14714	-0-	-2088	-0-	954	1	13759	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
01	16120	X	15153	-0-	-967	-0-	956	1	14197	2	Y	-0-					13
02	14028	X	12972	-0-	-1056	-0-	876	1	12096	2	Y	-0-					13
03	15531	X	14009	-0-	-1522	-0-	1050	1	12959	2	Y	-0-					13
04	14670	X	13217	-0-	-1453	-0-	1014	1	12203	2	Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

11	14640	X	12972	-0-	-1668	-0-	12972	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	13384	-0-	-1589	-0-	13384	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13269	-0-	-1270	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11912	-0-	-1192	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13225	-0-	-167	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12338	-0-	-622	-0-	12338	2			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	288	1	3884	2	Y	-0-					86
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	312	1	3824	2	Y	-0-					86
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	319	1	4381	2	Y	70	106	1			50
							77	9									
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	288	1	3777	2	Y	21					71
							23	9									
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	325	1	4017	2	Y	-0-					71
*04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	317	1	3879	2	Y	1	1	8			71
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	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
11	20790	X	18890	-0-		-1900	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
12	21204	X	19616	-0-		-1588	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	19359	-0-		-1287	-0-	19359	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	16976	-0-		-1672	-0-	16976	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18369	-0-		-1254	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17423	-0-		-1567	-0-	17423	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

11	17820	X	16454	-0-		-1366	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
12	17887	X	17164	-0-		-723	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16897	-0-		-804	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	14950	-0-		-1010	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	16526	-0-		-648	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	15861	-0-		-759	-0-	15861	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

11	8640	X	7040	-0-		-1600	-0-	318	1	3049	2	N	-0-					1
								3673	3									
12	9331	X	6081	-0-		-3250	-0-	229	1	2598	2	N	-0-					1
								3254	3									
01	9331	X	6512	-0-		-2819	-0-	264	1	2937	2	N	-0-					1
								3311	3									
02	8428	X	5848	-0-		-2580	-0-	278	1	5570	2	N	-0-					1
03	8525	X	4853	-0-		-3672	-0-	275	1	4578	2	N	-0-					1
04	7050	X	4891	-0-		-2159	-0-	329	1	4562	2	N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

11	6540	X	3960	-0-		-2580	-0-	320	1	1651	2	N	-0-					-0-
								1989	3									
12	6417	X	3988	-0-		-2429	-0-	326	1	1626	2	N	-0-					-0-
								2036	3									
01	6417	X	5046	-0-		-1371	-0-	361	1	2202	2	N	-0-					-0-
								2483	3									
02	5796	X	3506	-0-		-2290	-0-	334	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-		-0-	-0-	375	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3535	-0-		-1355	-0-	332	1	3203	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

11	11100	X	10668	-0-		-432	-0-	529	1	8764	2	Y	-0-					-0-
								1375	3									
12	12818	X	12818	-0-		-0-	-0-	387	1	10868	2	Y	-0-					-0-
								1563	3									
01	10803	X	10803	-0-		-0-	-0-	545	1	8796	2	Y	-0-					-0-
								1462	3									
02	11191	X	11191	-0-		-0-	-0-	474	1	10717	2	Y	-0-					-0-
03	11553	X	11553	-0-		-0-	-0-	341	1	11212	2	Y	-0-					-0-
*04	11421	X	11421	-0-		-0-	-0-	159	1	11262	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	5933	-0-	-2077	-0-	436	1	4751	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
12	8277	X	5329	-0-	-2948	-0-	327	1	4373	2	Y	-0-					-0-
							629	3									
01	8277	X	5459	-0-	-2818	-0-	415	1	4325	2	Y	-0-					-0-
							719	3									
02	7448	X	5872	-0-	-1576	-0-	249	1	5623	2	Y	-0-					-0-
03	7719	X	5936	-0-	-1783	-0-	175	1	5761	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5485	-0-	-455	-0-	77	1	5408	2	Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13830	X	66	-0-	-13764	-0-	66	1			N	-0-					245
12	14291	X	222	-0-	-14069	-0-	222	1			N	-0-					245
01	13857	X	315	-0-	-13542	-0-	315	1			N	-0-					245
02	12516	X	3503	-0-	-9013	-0-	287	1	3171	2	N	41					286
							45	9									
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	320	1	13291	2	N	-0-					286
*04	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	313	1	8576	2	N	-0-					286

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7980	X	67	-0-	-7913	-0-	67	1			N	-0-					400
12	7378	X	518	-0-	-6860	-0-	224	1	294	2	N	-0-					400
01	8246	X	607	-0-	-7639	-0-	256	1	351	2	N	-0-					400
02	7448	X	425	-0-	-7023	-0-	234	1	191	2	N	-0-					400
03	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	318	1	11921	2	N	-0-					400
*04	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	407	1	13592	2	N	-0-					400

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	5611	-0-	-1349	-0-	123	1	5488	3	Y	-0-					27
12	6634	X	5493	-0-	-1141	-0-	127	1	5366	3	Y	-0-					27
01	6262	X	5182	-0-	-1080	-0-	504	1	4623	3	Y	50	56	1			21
							55	9									
02	5600	X	2630	-0-	-2970	-0-	115	1	2508	2	Y	6					27
							7	9									
03	5797	X	3775	-0-	-2022	-0-	3775	2			Y	-0-					27
04	5610	X	5264	-0-	-346	-0-	5264	2			Y	-0-					27

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	9672	-0-	-1728	-0-	208	1	9464	3	Y	-0-					34
12	11160	X	9219	-0-	-1941	-0-	215	1	9004	3	Y	-0-					34
01	10540	X	7912	-0-	-2628	-0-	570	1	7269	3	Y	66	73	1			27
							73	9									
02	9408	X	5481	-0-	-3927	-0-	195	1	5278	2	Y	7					34
							8	9									
03	9982	X	5998	-0-	-3984	-0-	5998	2			Y	-0-					34
04	9660	X	8612	-0-	-1048	-0-	8612	2			Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	14	1	749	3	Y	-0-					28
12	961	N	751	-0-	-210	-0-	18	1	733	3	Y	-0-					28
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	524	1	247	3	Y	52	58	1			22
							57	9									
02	700	N	59	-0-	-641	-0-	18	1	34	2	Y	6					28
							7	9									
03	744	N	33	-0-	-711	-0-	33	2			Y	-0-					28
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					28

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5465	-0-	-565	-0-	421	1	2288	2	N	-0-					-0-
							2756	3									
12	6882	X	5959	-0-	-923	-0-	410	1	2464	2	N	-0-					-0-
							3085	3									
01	6882	X	4990	-0-	-1892	-0-	352	1	2180	2	N	-0-					-0-
							2458	3									
02	6216	X	4864	-0-	-1352	-0-	349	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5610	-0-	-528	-0-	381	1	5229	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4715	-0-	-1045	-0-	345	1	4370	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22530	X	14472	-0-	-8058	-0-	1036	1	13436	2	N	-0-					-0-
12	26802	X	26802	-0-	-0-	-0-	1836	1	24966	2	N	-0-					-0-
01	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1917	1	23361	2	N	-0-					-0-
02	19446	X	19446	-0-	-0-	-0-	1310	1	18136	2	N	-0-					-0-
03	23281	X	9751	-0-	-13530	-0-	884	1	8867	2	N	-0-					-0-
04	22530	X	11684	-0-	-10846	-0-	114	1	11570	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	5489	-0-	-2401	-0-	654	1	4835	2	N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	169	1	8209	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
01	6293	X	393	-0-	-5900	-0-	160	1	233	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	970	-0-	-4714	-0-	816	1	154	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	1755	-0-	-6646	-0-	1646	1	109	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	3048	-0-	-5082	-0-	1076	1	1966	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	5036	-0-	-124	-0-	308	1	4727	2	N	1					5
							1	9									
12	5394	X	5052	-0-	-342	-0-	311	1	4739	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	313	1	4620	2	N	-0-	2	1			2
02	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	275	1	3765	2	N	-0-	1	1			1
03	5239	X	4054	-0-	-1185	-0-	314	1	3740	2	N	-0-					1
04	5040	X	4048	-0-	-992	-0-	304	1	3743	2	N	1	1	1			1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	6658	-0-	-932	-0-	425 23	1 9	6210	2	N	21					50
12	7843	X	6684	-0-	-1159	-0-	429 24	1 9	6231	2	N	22	30	1			42
01	7843	X	7063	-0-	-780	-0-	421 35	1 9	6607	2	N	32	33	1			41
02	6664	X	6192	-0-	-472	-0-	379 26	1 9	5787	2	N	24	35	1			30
03	7378	X	6692	-0-	-686	-0-	422 45	1 9	6225	2	N	41					71
04	6840	X	6651	-0-	-189	-0-	408 20	1 9	6223	2	N	18	42	1			47

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					279
12	20708	X	17978	-0-	-2730	-0-	17870	2	108	9	N	98					377
01	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	22088	2	85	9	N	77	189	1			265
02	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	20766	2	62	9	N	56					321
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					321
*04	23567	X	23567	-0-	-0-	-0-	23505	2	62	9	N	56					377

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	249 13	1 9	3836	2	N	12					30
12	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	252 15	1 9	3813	2	N	14	18	1			26
01	4278	X	4133	-0-	-145	-0-	257 18	1 9	3858	2	N	16	19	1			23
02	3864	X	3795	-0-	-69	-0-	231 13	1 9	3551	2	N	12	18	1			17
03	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	257 22	1 9	4047	2	N	20					37
04	4110	X	4036	-0-	-74	-0-	249 10	1 9	3777	2	N	9	21	1			25

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	10763	-0-	-457	-0-	636	1	10127	2	Y	-0-					9
12	10819	X	10551	-0-	-268	-0-	657 1	1 9	9893	2	Y	1	1	8			9
01	10819	X	9946	-0-	-873	-0-	658	1	9288	2	Y	-0-					9
02	10052	X	8597	-0-	-1455	-0-	590	1	8007	2	Y	-0-					9
03	11129	X	9186	-0-	-1943	-0-	641	1	8545	2	Y	-0-					9
04	10770	X	9077	-0-	-1693	-0-	620 1	1 9	8456	2	Y	1	1	8			9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12330	X	10692	-0-	-1638	-0-	708	1	9984	2	Y	-0-					45
12	DLQ G-10		10923	-0-	10923	10923	730	1	10193	2	Y	-0-					45
01	21424	X	10501	-0-	-10923	-0-	731	1	9770	2	Y	-0-					45
02	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	662	1	8676	2	Y	-0-					45
03	11408	X	10495	-0-	-913	-0-	752	1	9743	2	Y	-0-					45
04	10680	X	10262	-0-	-418	-0-	726 1	1 9	9535	2	Y	1	1	8			45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	4825	-0-	-1865	-0-	102	1	4651	2	Y	65	60	1			96
							72	9									
12	6758	X	5380	-0-	-1378	-0-	457	1	4854	2	Y	63	120	1			39
							69	9									
01	6758	X	4166	-0-	-2592	-0-	457	1	3637	2	Y	65	62	1			42
							72	9									
*02	6104	X	5691	-0-	-413	-0-	367	1	5251	2	Y	66	62	1			46
							73	9									
*03	6479	X	5819	-0-	-660	-0-	409	1	5340	2	Y	64	63	1			47
							70	9									
*04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	216	1	6229	2	Y	32	48	1			31
							35	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

11	8610	X	8472	-0-	-138	-0-	8400	2	72	9	Y	65	60	1			96
12	8866	X	8003	-0-	-863	-0-	7934	2	69	9	Y	63	120	1			39
01	8866	X	8503	-0-	-363	-0-	8431	2	72	9	Y	65	62	1			42
*02	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8307	2	73	9	Y	66	62	1			46
*03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	9907	2	78	9	Y	71	63	1			54
*04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10465	2	73	9	Y	66	69	1			51

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	92	1	8876	2	N	1					40
							1	9									
12	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	90	1	8855	2	N	1					41
							1	9									
01	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	92	1	8908	2	N	1					42
							1	9									
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	84	1	8030	2	N	5					47
							6	9									
03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	94	1	9022	2	N	2					49
							2	9									
*04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	87	1	8253	2	N	4	6	1	2	8	45
							4	9									

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

11	7530	X	7169	-0-	-361	-0-	399	1	6755	2	Y	14					139
							15	9									
12	7781	X	7660	-0-	-121	-0-	413	1	7230	2	Y	15	47	1			107
							17	9									
01	7595	X	7206	-0-	-389	-0-	417	1	6769	2	Y	18	44	1			81
							20	9									
02	6860	X	6300	-0-	-560	-0-	376	1	5911	2	Y	12					93
							13	9									
03	7657	X	7203	-0-	-454	-0-	444	1	6687	2	Y	65					158
							72	9									
04	7410	X	6607	-0-	-803	-0-	435	1	6120	2	Y	47	56	1			149
							52	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

11	15540	X	14836	-0-	-704	-0-	14836	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		15378	-0-	15378	15378	15378	2			Y	-0-					6
01	30136	X	14758	-0-	-15378	-0-	14758	2			Y	-0-					6
02	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	13469	2			Y	-0-					6
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			Y	-0-					6
*04	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-		11496	2	69	9	N	63					374
12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-		11420	2	64	9	N	58	177	1			255
01	11346	X	10749	-0-	-597	-0-		10675	2	74	9	N	67					322
02	10808	X	9260	-0-	-1548	-0-		9172	2	88	9	N	80					402
03	11966	X	9638	-0-	-2328	-0-		9593	2	45	9	N	41					443
04	11580	X	9732	-0-	-1848	-0-		9652	2	80	9	N	73	186	1	2	8	328

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-		17118	2	212	9	N	193					413
12	17174	X	16817	-0-	-357	-0-		16561	2	256	9	N	233	373	1			273
01	18073	X	16639	-0-	-1434	-0-		16351	2	288	9	N	262	188	1			347
02	16324	X	14251	-0-	-2073	-0-		14022	2	229	9	N	208	185	1			370
03	18073	X	15248	-0-	-2825	-0-		15002	2	246	9	N	224	371	1			223
04	17340	X	15371	-0-	-1969	-0-		15142	2	229	9	N	208	180	1			251

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	12563	-0-	-2827	-0-		12563	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12956	-0-	-1831	-0-		12956	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12707	-0-	-2080	-0-		12707	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12135	-0-	-185	-0-		12135	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12914	-0-	-292	-0-		12914	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12297	-0-	-273	-0-		12297	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	14128	-0-	-182	-0-		14128	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	14065	-0-	-722	-0-		14065	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13386	-0-	-1122	-0-		13386	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12303	-0-	-885	-0-		12303	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13185	-0-	-1416	-0-		13185	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12461	-0-	-1669	-0-		12461	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-		128	1	13993	2	N	-0-					-0-
12	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-		143	1	17155	2	N	-0-					-0-
01	16678	X	13741	-0-	-2937	-0-		148	1	13593	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	11897	-0-	-3167	-0-		128	1	11769	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	6182	-0-	-10496	-0-		189	1	5993	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	11264	-0-	-4876	-0-		129	1	11135	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2595	-0-	-345	-0-		2584	2	11	9	Y	10	36	1			22
12	3007	X	2396	-0-	-611	-0-		2379	2	17	9	Y	15					37
01	2945	X	2911	-0-	-34	-0-		2885	2	26	9	Y	24	36	1			25
02	2800	N	3756	-0-	956	956		3756	2			Y	-0-	2	7			23
03	3100	N	4709	-0-	1609	2565		4695	2	14	9	Y	13					36
*04	3000	N	3265	-0-	265	2830		3259	2	6	9	Y	5	35	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8430	X	6959	-0-	-1471	-0-	854	1	6029	2	N	69					286
							76	9									
12	8742	X	5518	-0-	-3224	-0-	883	1	4632	2	N	3					289
							3	9									
01	8742	X	5451	-0-	-3291	-0-	883	1	4478	2	N	82	85	1			286
							90	9									
02	7896	X	991	-0-	-6905	-0-	797	1	194	9	N	176	176	1			286
03	8122	X	925	-0-	-7197	-0-	883	1	42	9	N	38	171	1			153
04	6960	X	922	-0-	-6038	-0-	854	1	68	9	N	62					215

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17070	X	16830	-0-	-240	-0-	16830	2			Y	-0-					9
12	DLQ G-10		17277	-0-	17277	17277	17277	2			Y	-0-					9
01	33716	X	16439	-0-	-17277	-0-	16439	2			Y	-0-					9
02	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			Y	-0-					9
03	17050	X	16280	-0-	-770	-0-	16280	2			Y	-0-					9
04	16500	X	15660	-0-	-840	-0-	15660	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			Y	-0-					6
12	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	18836	2			Y	-0-					6
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	17928	2			Y	-0-					6
02	16139	X	16139	-0-	-0-	-0-	16139	2			Y	-0-					6
03	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			Y	-0-					6
*04	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	16456	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	2781	-0-	-8379	-0-	168	1	2602	2	N	10					84
							11	9									
12	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	340	1	11760	2	N	95					179
							105	9									
01	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	333	1	11433	2	N	103	173	1			109
							113	9									
02	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	9918	2	98	9	N	89					198
03	12214	X	10604	-0-	-1610	-0-	310	1	10187	2	N	97	189	1			106
							107	9									
04	11820	X	10472	-0-	-1348	-0-	210	1	10179	2	N	75					181
							83	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	325	1	5941	2	Y	-0-					7
12	6355	X	6201	-0-	-154	-0-	336	1	5865	2	Y	-0-					7
01	6417	X	6134	-0-	-283	-0-	284	1	5850	2	Y	-0-					7
02	5852	X	5279	-0-	-573	-0-	254	1	5025	2	Y	-0-					7
03	6479	X	5505	-0-	-974	-0-	269	1	5236	2	Y	-0-					7
04	6270	X	5306	-0-	-964	-0-	257	1	5049	2	Y	-0-					7

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	9184	-0-	-806	-0-	500	1	8684	2	Y	-0-					12
12	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	515	1	8809	2	Y	-0-					12
01	9734	X	9066	-0-	-668	-0-	434	1	8632	2	Y	-0-					12
02	8624	X	7953	-0-	-671	-0-	391	1	7562	2	Y	-0-					12
03	9486	X	8672	-0-	-814	-0-	473	1	8199	2	Y	-0-					12
04	9180	X	8201	-0-	-979	-0-	468	1	7733	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	436	1	8286	2	Y	-0-					10
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	451	1	8126	2	Y	-0-					10
01	8432	X	8290	-0-	-142	-0-	381	1	7909	2	Y	-0-					10
02	7616	X	7099	-0-	-517	-0-	338	1	6761	2	Y	-0-					10
03	8432	X	7570	-0-	-862	-0-	384	1	7186	2	Y	-0-					10
04	8160	X	7423	-0-	-737	-0-	374	1	7049	2	Y	-0-					10

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	8715	-0-	-1785	-0-	584	1	8131	2	Y	-0-					10
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	604	1	8871	2	Y	-0-					10
01	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	510	1	9207	2	Y	-0-					10
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	450	1	8615	2	Y	-0-					10
03	8959	X	8852	-0-	-107	-0-	442	1	8410	2	Y	-0-					10
*04	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	413	1	9181	2	Y	-0-					10

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	11003	-0-	-967	-0-	10988	2	15	9	N	14					393
12	12369	X	11085	-0-	-1284	-0-	11066	2	19	9	N	17					410
01	11997	X	10842	-0-	-1155	-0-	10813	2	29	9	N	26					436
02	10668	X	9781	-0-	-887	-0-	9740	2	41	9	N	37	191	1			282
03	11532	X	11010	-0-	-522	-0-	10990	2	20	9	N	18					300
04	11010	X	10382	-0-	-628	-0-	10359	2	23	9	N	21	2	8			319

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19535	X	19535	-0-	-0-	-0-	1565	1	17970	2	N	-0-					-0-
12	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	1357	1	13359	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
01	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	1280	1	11784	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	911	1	8077	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	4519	-0-	-3851	-0-	834	1	3685	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	4875	-0-	-3225	-0-	545	1	4327	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	6439	-0-	-1121	-0-	609	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
12	DLQ G-10		6494	-0-	6494	6494	512	1	5230	2	Y	-0-					-0-
							752	3									
01	11701	X	5207	-0-	-6494	-0-	541	1	4001	2	Y	-0-					-0-
							665	3									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	301	1	5769	2	Y	-0-					-0-
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	262	1	8600	2	Y	-0-					-0-
*04	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	122	1	8643	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15360	X	14813	-0-	-547	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14257	-0-	-1181	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14280	-0-	-1096	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13029	-0-	-803	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13301	-0-	-1519	-0-	13301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12120	X	4783	-0-	-7337	-0-	1149	1	3633	2	Y	1	6	1			28
							1	9									
12	10478	X	7336	-0-	-3142	-0-	1277	1	6053	2	Y	5	9	1			24
							6	9									
01	10478	X	7721	-0-	-2757	-0-	43	1	7672	2	Y	5	4	1			25
							6	9									
02	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9667	2	10	9	Y	9	9	1			25
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11612	2	56	9	Y	51	11	1			65
*04	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11168	2	56	9	Y	51	38	1			78

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			19
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1	3	1			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			17
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

11	12360	X	7873	-0-	-4487	-0-	561	1	7298	2	Y	13	105	1			304
							14	9									
12	DLQ G-10		9258	-0-	9258	9258	359	1	8798	2	Y	92	155	1			241
							101	9									
01	18838	X	9580	-0-	-9258	-0-	539	1	8946	2	Y	86	71	1			256
							95	9									
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	493	1	8172	2	Y	148	154	1			250
							163	9									
03	9269	X	3382	-0-	-5887	-0-	313	1	2970	2	Y	90	80	1			260
							99	9									
04	9270	X	2944	-0-	-6326	-0-	313	1	2575	2	Y	51	144	1			167
							56	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

11	9360	X	9223	-0-	-137	-0-	199	1	9024	2	Y	-0-	2	1			56
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12040	2	1	9	Y	1	3	1			54
01	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11100	2	2	9	Y	2	1	1			55
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10591	2	3	9	Y	3	3	1			55
03	13776	X	13776	-0-	-0-	-0-	13711	2	65	9	Y	59	11	1			103
*04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14084	2	56	9	Y	51	38	1			116

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

11	6540	X	4943	-0-	-1597	-0-	4871	2	72	9	Y	65	60	1			96
12	6293	X	6203	-0-	-90	-0-	6134	2	69	9	Y	63	120	1			39
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6838	2	72	9	Y	65	62	1			42
*02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6391	2	73	9	Y	66	62	1			46
*03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7113	2	78	9	Y	71	63	1			54
*04	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7603	2	73	9	Y	66	69	1			51

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

11	22170	X	20805	-0-	-1365	-0-	20702	2	103	9	N	94	186	1			516
12	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	22349	2	110	9	N	100					616
01	22382	X	21784	-0-	-598	-0-	21659	2	125	9	N	114	192	1			538
02	19824	X	19473	-0-	-351	-0-	19357	2	116	9	N	105	192	1			451
03	22444	X	21635	-0-	-809	-0-	21527	2	108	9	N	98	190	1			359
04	21720	X	20764	-0-	-956	-0-	20648	2	116	9	N	105	176	1	3	8	285

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14760	X	13737	-0-	-1023	-0-	13694	2	43	9	N	39	179	1			285
12	14663	X	13944	-0-	-719	-0-	13907	2	37	9	N	34					319
01	14663	X	13738	-0-	-925	-0-	13687	2	51	9	N	46					365
02	13048	X	12227	-0-	-821	-0-	12176	2	51	9	N	46					411
03	14291	X	13744	-0-	-547	-0-	13696	2	48	9	N	44	195	1			260
04	13740	X	13277	-0-	-463	-0-	13238	2	39	9	N	35					295

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

11	11100	X	10469	-0-	-631	-0-	309	1	10160	2	N	-0-					-0-
12	12028	X	11232	-0-	-796	-0-	328	1	10904	2	N	-0-					-0-
01	12028	X	11418	-0-	-610	-0-	332	1	11086	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	9363	-0-	-1501	-0-	280	1	9083	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10268	-0-	-1326	-0-	312	1	9956	2	N	-0-					-0-
*04	15024	X	15024	-0-	-0-	-0-	318	1	14706	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

11	13920	X	11726	-0-	-2194	-0-	347	1	11379	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	12372	-0-	-2012	-0-	361	1	12011	2	N	-0-					-0-
01	14105	X	12337	-0-	-1768	-0-	359	1	11978	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11296	-0-	-1080	-0-	337	1	10959	2	N	-0-					-0-
03	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	404	1	12880	2	N	-0-					-0-
*04	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	373	1	17267	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

11	17970	X	17278	-0-	-692	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
12	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
01	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
02	17601	X	17601	-0-	-0-	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19178	-0-	-2212	-0-	19178	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18490	-0-	-2210	-0-	18490	2			N	-0-					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

11	14340	X	14308	-0-	-32	-0-	465	1	13843	2	N	-0-					-0-
12	15872	X	14846	-0-	-1026	-0-	478	1	14368	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	14650	-0-	-1222	-0-	472	1	14178	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	12231	-0-	-2105	-0-	409	1	11822	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13242	-0-	-2444	-0-	451	1	12791	2	N	-0-					-0-
*04	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	447	1	16295	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

11	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	21734	2			N	-0-					-0-
12	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-	23638	2			N	-0-					-0-
01	23001	X	23001	-0-	-0-	-0-	23001	2			N	-0-					-0-
02	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	20665	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	22078	-0-	-1575	-0-	22078	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21241	-0-	-1649	-0-	21241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9000 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	7098	-0-	-462	-0-	431	1	6639	2	N	25	170	1			108
							28	9									
12	7812	X	6741	-0-	-1071	-0-	447	1	6270	2	N	22					130
							24	9									
01	7812	X	7165	-0-	-647	-0-	439	1	6711	2	N	14					144
							15	9									
02	7056	X	6104	-0-	-952	-0-	396	1	5685	2	N	21					165
							23	9									
03	7812	X	6683	-0-	-1129	-0-	405	1	6259	2	N	17					182
							19	9									
04	7110	X	6329	-0-	-781	-0-	398	1	5908	2	N	21	2	8			201
							23	9									

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

11	12390	X	9136	-0-	-3254	-0-	131	1	9005	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	9526	-0-	-3277	-0-	125	1	9401	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	5990	-0-	-3930	-0-	120	1	5870	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5067	-0-	-3893	-0-	114	1	4953	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	406	-0-	-9514	-0-	79	1	327	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	5832	-0-	-3378	-0-	130	1	5702	2	N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

11	16260	X	13442	-0-	-2818	-0-	13442	2			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		13003	-0-	13003	13003	13003	2			Y	-0-					30
01	25986	X	12983	-0-	-13003	-0-	12983	2			Y	-0-					30
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			Y	-0-					30
03	13888	X	9226	-0-	-4662	-0-	9226	2			Y	-0-					30
04	13440	X	10103	-0-	-3337	-0-	10103	2			Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	497	1	13	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	512	1	192	2	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	510	1	311	2	N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

11	27780	X	24143	-0-	-3637	-0-	331	1	23811	2	Y	1	42	1			40
							1	9									
12	28458	X	24648	-0-	-3810	-0-	24647	2	1	9	Y	1	21	1			20
01	27962	X	24437	-0-	-3525	-0-	23	1	24414	2	Y	-0-	10	1			10
02	25060	X	21809	-0-	-3251	-0-	21756	2	53	9	Y	48	16	1			42
03	25172	X	23078	-0-	-2094	-0-	23002	2	76	9	Y	69	24	1			87
04	24150	X	21712	-0-	-2438	-0-	21662	2	50	9	Y	45	56	1	2	8	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	235	1	16936	2	Y	2	36	1	1	8	34
							2	9									
12	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	18205	2			Y	-0-	18	1			16
01	18112	X	18112	-0-	-0-	-0-	17	1	18094	2	Y	1	9	1			8
							1	9									
02	16767	X	16767	-0-	-0-	-0-	16710	2	57	9	Y	52	16	1			44
03	20309	X	20309	-0-	-0-	-0-	20233	2	76	9	Y	69	24	1			89
*04	19164	X	19164	-0-	-0-	-0-	19116	2	48	9	Y	44	57	1	1	8	75

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

11	17700	X	16925	-0-	-775	-0-	16925	2			N	-0-					-0-
12	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	18496	2			N	-0-					-0-
01	17966	X	17966	-0-	-0-	-0-	17966	2			N	-0-					-0-
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	17414	-0-	-1093	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	16355	-0-	-1555	-0-	16355	2			N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

11	20400	X	18335	-0-	-2065	-0-	18250	2	85	9	N	77					145
12	21080	X	16264	-0-	-4816	-0-	16168	2	96	9	N	87					232
01	18073	X	16651	-0-	-1422	-0-	16548	2	103	9	N	94	184	1			142
02	17108	X	15859	-0-	-1249	-0-	15773	2	86	9	N	78					220
03	18941	X	16999	-0-	-1942	-0-	16913	2	86	9	N	78	190	1			108
04	18330	X	17435	-0-	-895	-0-	17391	2	44	9	N	40	1	8			147

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

11	17010	X	14210	-0-	-2800	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	13685	-0-	-3551	-0-	13685	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13765	-0-	-2324	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	12403	-0-	-2129	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	13861	-0-	-1298	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13512	-0-	-708	-0-	13512	2			N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

11	12690	X	12177	-0-	-513	-0-	600	1	11577	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	11567	-0-	-1577	-0-	606	1	10961	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12081	-0-	-1063	-0-	620	1	11461	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10539	-0-	-1333	-0-	560	1	9979	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11426	-0-	-1594	-0-	620	1	10806	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10293	-0-	-1887	-0-	420	1	9873	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

11	19260	X	13405	-0-	-5855	-0-	13322	2	83	9	N	75					152
12	16709	X	11713	-0-	-4996	-0-	11633	2	80	9	N	73					225
01	16275	X	12325	-0-	-3950	-0-	12235	2	90	9	N	82	187	1			120
02	14700	X	13165	-0-	-1535	-0-	13101	2	64	9	N	58					178
03	15283	X	13221	-0-	-2062	-0-	13142	2	79	9	N	72	175	1			75
04	13410	X	11556	-0-	-1854	-0-	11514	2	42	9	N	38					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13301	2	84	9	N	76	190	1			326
12	13671	X	11220	-0-	-2451	-0-	11185	2	35	9	N	32					358
01	13981	X	11661	-0-	-2320	-0-	11573	2	88	9	N	80					438
02	12628	X	10552	-0-	-2076	-0-	10475	2	77	9	N	70	182	1			326
03	13981	X	10443	-0-	-3538	-0-	10375	2	68	9	N	62					388
04	13380	X	10132	-0-	-3248	-0-	10077	2	55	9	N	50					438

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

11	12660	X	5201	-0-	-7459	-0-	186	1	4998	2	N	15					347
							17	9									
12	12400	X	8234	-0-	-4166	-0-	194	1	8017	2	N	21					368
							23	9									
01	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	190	1	11058	2	N	43					411
							47	9									
02	9520	X	7889	-0-	-1631	-0-	175	1	7675	2	N	35	191	1			255
							39	9									
03	9951	X	7938	-0-	-2013	-0-	7912	2	26	9	N	24					279
*04	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	78	1	11440	2	N	43	2	8			320
							47	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

11	9720	X	8091	-0-	-1629	-0-	192	1	7818	2	N	74					284
							81	9									
12	10168	X	9624	-0-	-544	-0-	201	1	9387	2	N	33					317
							36	9									
01	10788	X	8759	-0-	-2029	-0-	196	1	8471	2	N	84	180	1			221
							92	9									
02	9744	X	8577	-0-	-1167	-0-	173	1	8356	2	N	44					265
							48	9									
03	10788	X	6944	-0-	-3844	-0-	6903	2	41	9	N	37					302
*04	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	40	1	9424	2	N	24	2	8			324
							26	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

11	6480	X	6296	-0-	-184	-0-	125	1	6143	2	N	25					275
							28	9									
12	6696	X	6128	-0-	-568	-0-	131	1	5976	2	N	19					294
							21	9									
01	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	128	1	5907	2	N	26	187	1			133
							29	9									
02	6048	X	5507	-0-	-541	-0-	107	1	5358	2	N	38					171
							42	9									
03	6510	X	5686	-0-	-824	-0-	5655	2	31	9	N	28					199
04	6300	X	5613	-0-	-687	-0-	31	1	5556	2	N	24					223
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18780	X	18473	-0-	-307	-0-	344	1	18040	2	N	81	191	1			331
							89	9									
12	19282	X	18033	-0-	-1249	-0-	360	1	17576	2	N	88					419
							97	9									
01	19282	X	17274	-0-	-2008	-0-	341	1	16799	2	N	122	198	1			343
							134	9									
02	17416	X	16409	-0-	-1007	-0-	294	1	16023	2	N	84					427
							92	9									
03	19220	X	17101	-0-	-2119	-0-	16991	2	110	9	N	100	176	1			351
04	18480	X	16021	-0-	-2459	-0-	83	1	15840	2	N	89	2	8			438
							98	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

11	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	259	1	18640	2	Y	1	165	1			153
							1	9									
12	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19322	2	1	9	Y	1	80	1			74
01	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	19	1	20314	2	Y	1	38	1			37
							1	9									
02	18763	X	18763	-0-	-0-	-0-	18702	2	61	9	Y	55	32	1			60
03	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	21204	2	75	9	Y	68	29	1			99
*04	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21001	2	51	9	Y	46	64	1	2	8	79

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

11	19410	X	16924	-0-	-2486	-0-	913	1	15800	2	Y	192	60	1	4	8	392
							211	9									
12	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	934	1	19102	2	Y	113	189	1			316
							124	9									
01	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	780	1	19908	2	Y	104	87	1			333
							114	9									
02	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	692	1	18145	2	Y	181	188	1			326
							199	9									
03	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	985	1	20293	2	Y	52	83	1			295
							57	9									
04	19950	X	19944	-0-	-6	-0-	964	1	18912	2	Y	62	148	1	11	8	198
							68	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

11	18120	X	16423	-0-	-1697	-0-	16329	2	94	9	N	85	187	1			105
12	17391	X	14993	-0-	-2398	-0-	14896	2	97	9	N	88					193
01	17391	X	14907	-0-	-2484	-0-	14810	2	97	9	N	88	186	1			95
02	15708	X	15309	-0-	-399	-0-	15215	2	94	9	N	85					180
03	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17124	2	101	9	N	92	175	1			97
*04	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	16827	2	51	9	N	46					143

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

11	16620	X	11092	-0-	-5528	-0-	456	1	10616	2	N	18					193
							20	9									
12	16213	X	14277	-0-	-1936	-0-	873	1	13379	2	N	23	174	1			42
							25	9									
01	15252	X	14137	-0-	-1115	-0-	883	1	13214	2	N	36					78
							40	9									
02	13776	X	7832	-0-	-5944	-0-	7797	2	35	9	N	32					110
03	14291	X	6425	-0-	-7866	-0-	6384	2	41	9	N	37					147
04	13830	X	7086	-0-	-6744	-0-	7058	2	28	9	N	25					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	10975	-0-	-185	-0-	383	1	10592	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		10990	-0-	10990	10990	396	1	10594	2	Y	-0-					2
01	21447	X	10457	-0-	-10990	-0-	396	1	10061	2	Y	-0-					2
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	370	1	7478	2	Y	-0-					2
03	11935	X	9084	-0-	-2851	-0-	471	1	8613	2	Y	-0-					2
04	10980	X	10129	-0-	-851	-0-	456	1	9672	2	Y	1	1	8			2
							1	9									

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15900	X	13381	-0-	-2519	-0-	13380	2	1	9	Y	1					13
12	15593	X	13781	-0-	-1812	-0-	13781	2			Y	-0-					13
01	14973	X	13813	-0-	-1160	-0-	13813	2			Y	-0-					13
02	13188	X	11602	-0-	-1586	-0-	11602	2			Y	-0-					13
03	14384	X	13130	-0-	-1254	-0-	13130	2			Y	-0-					13
04	13380	X	12724	-0-	-656	-0-	12723	2	1	9	Y	1	1	8			13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	9958	-0-	-602	-0-	471	1	9487	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		9861	-0-	9861	9861	487	1	9374	2	Y	-0-					2
01	18490	X	8629	-0-	-9861	-0-	487	1	8142	2	Y	-0-					2
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	427	1	7443	2	Y	-0-					2
03	10292	X	8852	-0-	-1440	-0-	412	1	8440	2	Y	-0-					2
04	9960	X	9544	-0-	-416	-0-	399	1	9143	2	Y	2	2	8			2
							2	9									

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	262	1	18847	2	Y	352	103	1			320
							387	9									
12	22878	X	19096	-0-	-3782	-0-	18757	2	339	9	Y	308	230	1			398
01	22289	X	19285	-0-	-3004	-0-	18	1	18890	2	Y	343	288	1			453
							377	9									
02	20132	X	16842	-0-	-3290	-0-	16676	2	166	9	Y	151	293	1			311
03	22134	X	18591	-0-	-3543	-0-	18515	2	76	9	Y	69	108	1			272
04	19500	X	17971	-0-	-1529	-0-	17923	2	48	9	Y	44	167	1			149

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16740	X	14965	-0-	-1775	-0-	14924	2	41	9	N	37					332
12	17112	X	15498	-0-	-1614	-0-	15457	2	41	9	N	37					369
01	17112	X	14905	-0-	-2207	-0-	14851	2	54	9	N	49					418
02	14588	X	13435	-0-	-1153	-0-	13380	2	55	9	N	50	184	1			284
*03	15717	X	14967	-0-	-750	-0-	14928	2	39	9	N	35					319
*04	15000	X	14318	-0-	-682	-0-	14279	2	39	9	N	35					354

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14940	X	13416	-0-	-1524	-0-	13395	2	21	9	N	19					421
12	14973	X	13718	-0-	-1255	-0-	13694	2	24	9	N	22	188	1			255
01	14973	X	13487	-0-	-1486	-0-	13457	2	30	9	N	27					282
02	13104	X	12052	-0-	-1052	-0-	12013	2	39	9	N	35					317
*03	14074	X	13584	-0-	-490	-0-	13565	2	19	9	N	17					334
*04	13410	X	12808	-0-	-602	-0-	12778	2	30	9	N	27	2	8			359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17010	X	15512	-0-	-1498	-0-	306	1	15141	2	N	59	191	1			193
							65	9									
12	17236	X	15844	-0-	-1392	-0-	320	1	15460	2	N	58					251
							64	9									
01	17236	X	15426	-0-	-1810	-0-	305	1	15009	2	N	102					353
							112	9									
02	15568	X	10748	-0-	-4820	-0-	265	1	10483	2	N	-0-	193	1	34	7	126
03	16988	X	11385	-0-	-5603	-0-	11255	2	130	9	N	118					244
04	15510	X	11298	-0-	-4212	-0-	255	1	10927	2	N	105	2	8			347
							116	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	172	1	11386	2	N	44					301
							48	9									
12	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	180	1	12481	2	N	41					342
							45	9									
01	9920	X	9656	-0-	-264	-0-	175	1	9444	2	N	34	185	1			191
							37	9									
02	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	179	1	10609	2	N	61					252
							67	9									
03	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11324	2	51	9	N	46					298
*04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	62	1	11112	2	N	52	2	8			348
							57	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9750	X	8848	-0-	-902	-0-	8804	2	44	9	N	40	171	1			187
12	10075	X	4787	-0-	-5288	-0-	30	1	4721	2	N	33					220
							36	9									
01	11470	X	6614	-0-	-4856	-0-	6566	2	48	9	N	44					264
02	10360	X	5670	-0-	-4690	-0-	5623	2	47	9	N	43	141	1			166
03	11470	X	8273	-0-	-3197	-0-	8199	2	74	9	N	67					233
04	8850	X	8768	-0-	-82	-0-	8723	2	45	9	N	41	2	8			272

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18630	X	16853	-0-	-1777	-0-	16802	2	51	9	N	46					377
12	18600	X	16050	-0-	-2550	-0-	16005	2	45	9	N	41					418
01	17918	X	16418	-0-	-1500	-0-	16363	2	55	9	N	50	185	1			283
02	16184	X	14259	-0-	-1925	-0-	14200	2	59	9	N	54					337
*03	17639	X	15766	-0-	-1873	-0-	15722	2	44	9	N	40					377
*04	16860	X	14962	-0-	-1898	-0-	14916	2	46	9	N	42					419

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	7605	-0-	-615	-0-	142	1	7454	2	N	8					238
							9	9									
12	8494	X	7100	-0-	-1394	-0-	149	1	6918	2	N	30					268
							33	9									
01	8494	X	6940	-0-	-1554	-0-	138	1	6750	2	N	47					315
							52	9									
02	7420	X	6611	-0-	-809	-0-	117	1	6446	2	N	44	182	1			177
							48	9									
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8082	2	51	9	N	46					223
04	7620	X	6024	-0-	-1596	-0-	33	1	5960	2	N	28	2	8			249
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14310	X	13584	-0-	-726	-0-	262	1	13257	2	N	59					304
							65	9									
12	14415	X	13510	-0-	-905	-0-	274	1	13179	2	N	52	185	1			171
							57	9									
01	14601	X	12921	-0-	-1680	-0-	257	1	12591	2	N	66					237
							73	9									
02	13188	X	9500	-0-	-3688	-0-	219	1	9154	2	N	115					352
							127	9									
03	14601	X	10175	-0-	-4426	-0-	10106	2	69	9	N	63	185	1			230
04	13590	X	10643	-0-	-2947	-0-	60	1	10527	2	N	51	2	8			279
							56	9									

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14610	X	12871	-0-	-1739	-0-	12762	2	109	9	N	99					280
12	15066	X	12611	-0-	-2455	-0-	12499	2	112	9	N	102	191	1			191
01	14663	X	12482	-0-	-2181	-0-	12354	2	128	9	N	116	185	1			122
02	12712	X	11120	-0-	-1592	-0-	11007	2	113	9	N	103					225
03	13299	X	12049	-0-	-1250	-0-	11926	2	123	9	N	112	188	1			149
*04	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	12965	2	119	9	N	108	2	8			255

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35970	X	28381	-0-	-7589	-0-	28098	2	283	9	N	257	177	1			256
12	36394	X	32931	-0-	-3463	-0-	32374	2	557	9	N	506	539	1			223
01	35619	X	32142	-0-	-3477	-0-	31680	2	462	9	N	420	373	1			270
02	31780	X	28809	-0-	-2971	-0-	28447	2	362	9	N	329	367	1			232
03	32922	X	29850	-0-	-3072	-0-	29323	2	527	9	N	479	554	1			157
04	31860	X	27316	-0-	-4544	-0-	27083	2	233	9	N	212	183	1			186

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33000	X	32398	-0-	-602	-0-	32381	2	17	9	N	15					245
12	32798	X	32515	-0-	-283	-0-	32416	2	99	9	N	90	191	1			144
01	32984	X	31083	-0-	-1901	-0-	30582	2	501	9	N	455	189	1			410
02	30240	X	28103	-0-	-2137	-0-	28103	2			N	-0-	189	1	101	7	120
03	33480	X	30684	-0-	-2796	-0-	30432	2	252	9	N	229	177	1			172
04	32400	X	29649	-0-	-2751	-0-	29537	2	112	9	N	102	188	1			86

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37800	X	26093	-0-	-11707	-0-	228	1	25865	2	Y	-0-	13	1			32
12	35898	X	33803	-0-	-2095	-0-	33789	2	14	9	Y	13	9	1	3	8	33
01	32395	X	29659	-0-	-2736	-0-	29628	2	31	9	Y	28	13	1	5	8	43
02	29068	X	29068	-0-	-0-	-0-	29035	2	33	9	Y	30	17	1			56
03	33790	X	30380	-0-	-3410	-0-	30341	2	39	9	Y	35	25	1			66
04	32700	X	29569	-0-	-3131	-0-	29521	2	48	9	Y	44	27	1	4	8	79

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30450	X	22189	-0-	-8261	-0-	22092	2	97	9	N	88	66	1			183
12	31465	X	26080	-0-	-5385	-0-	25966	2	114	9	N	104	66	1	5	8	216
01	29574	X	26459	-0-	-3115	-0-	26352	2	107	9	N	97	77	1	2	8	234
02	25536	X	22578	-0-	-2958	-0-	22511	2	67	9	N	61	78	1			217
03	28086	X	24499	-0-	-3587	-0-	24462	2	37	9	N	34	69	1			182
04	25620	X	23425	-0-	-2195	-0-	23388	2	37	9	N	34	69	1			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	49530	X	11459	-0-	-38071	-0-	936	1	10376	2	N	134					239
							147	9									
12	25451	X	8321	-0-	-17130	-0-	1319	1	6888	2	N	104	178	1			165
							114	9									
01	21297	X	4556	-0-	-16741	-0-	1319	1	3103	2	N	122	185	1			102
							134	9									
02	16632	X	12458	-0-	-4174	-0-	12268	2	190	9	N	173					275
03	18414	X	13023	-0-	-5391	-0-	12863	2	160	9	N	145	178	1			242
04	11460	X	10469	-0-	-991	-0-	10361	2	108	9	N	98	183	1			157

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31620	X	20712	-0-	-10908	-0-	11	1	20653	2	Y	44	33	1			90
							48	9									
12	3627	X	148	-0-	-3479	-0-	125	1	23	9	Y	21	31	1			80
01	3627	X	1175	-0-	-2452	-0-	211	1	962	2	Y	2	22	1	2	8	58
							2	9									
02	3276	X	1821	-0-	-1455	-0-	1821	2			Y	-0-	16	1			42
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4260	2	24	9	Y	22	17	1			47
*04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7001	2	36	9	Y	33	20	1	1	8	59

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34290	X	11506	-0-	-22784	-0-	769	1	10498	2	N	217	178	1			212
							239	9									
12	30876	X	15759	-0-	-15117	-0-	505	1	14979	2	N	250	377	1			85
							275	9									
01	30876	X	12675	-0-	-18201	-0-	665	1	11745	2	N	241	183	1			143
							265	9									
02	26852	X	2088	-0-	-24764	-0-	1953	2	135	9	N	123	189	1			77
03	29729	X	9107	-0-	-20622	-0-	8844	2	263	9	N	239	187	1			129
*04	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15678	2	316	9	N	287	177	1			239

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	32461	2	64	9	N	58	187	1			278
12	36084	X	30922	-0-	-5162	-0-	30737	2	185	9	N	168	190	1			256
01	36084	X	32719	-0-	-3365	-0-	32442	2	277	9	N	252	186	1			322
02	32592	X	27555	-0-	-5037	-0-	27509	2	46	9	N	42	193	1			171
03	33604	X	30726	-0-	-2878	-0-	30570	2	156	9	N	142	185	1			128
04	32520	X	29783	-0-	-2737	-0-	29719	2	64	9	N	58					186

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35910	X	30971	-0-	-4939	-0-	125	1	30748	2	Y	89	63	1			175
							98	9									
12	33480	X	30807	-0-	-2673	-0-	455	1	30261	2	Y	83	64	1	3	8	191
							91	9									
01	31930	X	31136	-0-	-794	-0-	492	1	30590	2	Y	49	62	1	2	8	176
							54	9									
02	28896	X	26868	-0-	-2028	-0-	26802	2	66	9	Y	60	59	1			177
03	31992	X	29119	-0-	-2873	-0-	29065	2	54	9	Y	49	62	1			164
04	30960	X	26937	-0-	-4023	-0-	26891	2	46	9	Y	42	63	1	2	8	141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2707	2	35	9	N	32					32
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2480	2	20	9	N	18					50

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	12138	2	67	9	Y	61	34	1			78
12	10540	X	3091	-0-	-7449	-0-	2960	2	131	9	Y	119	88	1			109
01	10540	X	1399	-0-	-9141	-0-	64	1	1233	2	Y	93	103	1			99
							102	9									
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11416	2	117	9	Y	106	78	1			127
03	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14529	2	92	9	Y	84	77	1			134
*04	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11832	2	81	9	Y	74	77	1			131

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	47250	X	40559	-0-	-6691	-0-	40559	2			Y	-0-	60	1			94
12	48825	X	34892	-0-	-13933	-0-	34892	2			Y	-0-	59	1			35
01	48825	X	27054	-0-	-21771	-0-	220	1	26834	2	Y	-0-	23	1			12
02	44100	X	28411	-0-	-15689	-0-	28411	2			Y	-0-	7	1			5
03	46903	X	33095	-0-	-13808	-0-	33095	2			Y	-0-	2	1			3
04	40560	X	31269	-0-	-9291	-0-	31269	2			Y	-0-	1	1			2

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26790	X	5299	-0-	-21491	-0-	911	1	4029	2	Y	326	246	1			516
							359	9									
12	27683	X	22355	-0-	-5328	-0-	1253	1	20400	2	Y	638	535	1			619
							702	9									
01	27683	X	27397	-0-	-286	-0-	1028	1	25813	2	Y	505	575	1			549
							556	9									
02	24500	X	24445	-0-	-55	-0-	23760	2	685	9	Y	623	443	1			729
03	25318	X	25318	-0-	-0-	-0-	24792	2	526	9	Y	478	442	1			765
04	26520	X	20805	-0-	-5715	-0-	20396	2	409	9	Y	372	425	1			712

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	356016	X	46256	-0-	-309760	-0-	46034	2	222	9	Y	202	184	1			56
12	44404	X	44404	-0-	-0-	-0-	44133	2	271	9	Y	246	210	1			92
01	43463	X	43463	-0-	-0-	-0-	43273	2	190	9	Y	173	189	1			76
02	34332	X	34332	-0-	-0-	-0-	34172	2	160	9	Y	145	118	1			103
03	38274	X	38274	-0-	-0-	-0-	38183	2	91	9	Y	83	113	1			73
*04	33308	X	33308	-0-	-0-	-0-	33224	2	84	9	Y	76	95	1			54

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	411009	X	51027	-0-	-359982	-0-	50682	2	345	9	Y	314	322	1			86
12	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	47743	2	242	9	Y	220	227	1			79
01	44197	X	44197	-0-	-0-	-0-	44019	2	178	9	Y	162	170	1			71
02	37590	X	37590	-0-	-0-	-0-	37419	2	171	9	Y	155	120	1			106
03	39639	X	39639	-0-	-0-	-0-	39532	2	107	9	Y	97	124	1			79
*04	36845	X	36845	-0-	-0-	-0-	36768	2	77	9	Y	70	98	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	63270	X	34775	-0-	-28495	-0-	136	1	34470	2	Y	154	167	1			35
							169	9									
12	65379	X	35562	-0-	-29817	-0-	272	1	35188	2	Y	93	89	1			39
							102	9									
01	62000	X	31456	-0-	-30544	-0-	31328	2	128	9	Y	116	108	1			47
02	56000	X	15037	-0-	-40963	-0-	14939	2	98	9	Y	89	75	1			61
03	62000	X	30568	-0-	-31432	-0-	120	1	30354	2	Y	85	79	1			67
							94	9									
04	34770	X	16560	-0-	-18210	-0-	16484	2	76	9	Y	69	88	1			48

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630892	X	82511	-0-	-548381	-0-	82511	2			Y	-0-					-0-
12	151931	X	80733	-0-	-71198	-0-	80733	2			Y	-0-					-0-
01	109864	X	75966	-0-	-33898	-0-	75966	2			Y	-0-					-0-
02	66425	X	66425	-0-	-0-	-0-	66425	2			Y	-0-					-0-
03	70598	X	70598	-0-	-0-	-0-	70598	2			Y	-0-					-0-
*04	65543	X	65543	-0-	-0-	-0-	65543	2			Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	45030	2	1	9	Y	1	39	1			2
12	42339	X	42339	-0-	-0-	-0-	42315	2	24	9	Y	22	8	1			16
01	39123	X	39123	-0-	-0-	-0-	39035	2	88	9	Y	80	65	1			31
02	34692	X	32746	-0-	-1946	-0-	32667	2	79	9	Y	72	54	1			49
03	38409	X	34453	-0-	-3956	-0-	34370	2	83	9	Y	75	63	1			61
04	37170	X	32151	-0-	-5019	-0-	32075	2	76	9	Y	69	83	1			47

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	419880	X	54084	-0-	-365796	-0-	54084	2			Y	-0-					-0-
12	119908	X	52303	-0-	-67605	-0-	52303	2			Y	-0-					-0-
01	78027	X	49319	-0-	-28708	-0-	49319	2			Y	-0-					-0-
02	41946	X	41946	-0-	-0-	-0-	41946	2			Y	-0-					-0-
03	44032	X	44032	-0-	-0-	-0-	44032	2			Y	-0-					-0-
*04	40329	X	40329	-0-	-0-	-0-	40329	2			Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	265617	X	32278	-0-	-233339	-0-	57	1	32221	2	Y	-0-					-0-
12	73625	X	28915	-0-	-44710	-0-	28915	2			Y	-0-					-0-
01	49445	X	26667	-0-	-22778	-0-	180	1	26487	2	Y	-0-					-0-
02	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			Y	-0-					-0-
03	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	120	1	26855	2	Y	-0-					-0-
*04	22312	X	22312	-0-	-0-	-0-	22312	2			Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	928	1	36036	2	Y	1037	992	1			423
							1141	9									
12	37975	X	37441	-0-	-534	-0-	940	1	35769	2	Y	665	889	1			199
							732	9									
01	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	878	1	29870	2	Y	225	299	1			125
							248	9									
02	34300	X	14573	-0-	-19727	-0-	14382	2	191	9	Y	174	271	1			28
03	37975	X	18980	-0-	-18995	-0-	18837	2	143	9	Y	130	102	1			56
04	36750	X	11729	-0-	-25021	-0-	11729	2			Y	-0-	47	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24060	X	263	-0-	-23797	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
12	24862	X	320	-0-	-24542	-0-	320	1			Y	-0-					-0-
01	24862	X	303	-0-	-24559	-0-	303	1			Y	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

11	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	1074	1	32422	2	Y	121	141	1			50
							133	9									
12	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	1037	1	30470	2	Y	148	130	1			68
							163	9									
01	28086	X	27318	-0-	-768	-0-	1025	1	26059	2	Y	213	164	1			117
							234	9									
02	25368	X	20284	-0-	-5084	-0-	20061	2	223	9	Y	203	288	1			32
03	28086	X	22499	-0-	-5587	-0-	22324	2	175	9	Y	159	119	1			72
04	27180	X	26826	-0-	-354	-0-	26713	2	113	9	Y	103	99	1			76

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

11	41700	X	34427	-0-	-7273	-0-	854	1	33212	2	Y	328	394	1			137
							361	9									
12	43090	X	35953	-0-	-7137	-0-	910	1	34602	2	Y	401	353	1			185
							441	9									
01	43090	X	34368	-0-	-8722	-0-	966	1	32822	2	Y	527	440	1			272
							580	9									
*02	38920	X	23537	-0-	-15383	-0-	23056	2	481	9	Y	437	640	1			69
03	42532	X	24435	-0-	-18097	-0-	24060	2	375	9	Y	341	256	1			154
04	34800	X	24061	-0-	-10739	-0-	23777	2	284	9	Y	258	279	1			133

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

11	101430	X	47790	-0-	-53640	-0-	47790	2			Y	-0-					-0-
12	104811	X	45938	-0-	-58873	-0-	45938	2			Y	-0-					-0-
01	104811	X	42706	-0-	-62105	-0-	42706	2			Y	-0-					-0-
02	94668	X	35204	-0-	-59464	-0-	35204	2			Y	-0-					-0-
03	53630	X	38653	-0-	-14977	-0-	38653	2			Y	-0-					-0-
04	47790	X	34959	-0-	-12831	-0-	34959	2			Y	-0-					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2198	-0-	-282	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					83
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	750	-0-	-360	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

11	810	N	648	-0-	-162	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181740 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7110 - 7510

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

BARBARA K. WELL #: 1 RRCID -> 186185 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

11	1350	N	1038	-0-	-312	-0-	1038	2			N	-0-					117
12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	1061	2			N	-0-					117
01	1364	N	565	-0-	-799	-0-	565	2			N	-0-					117
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					117
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					117
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					117

DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 7500

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					22
12	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			N	-0-					22
01	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					22
02	1176	N	1044	-0-	-132	-0-	1044	2			N	-0-					22
03	1209	N	757	-0-	-452	-0-	757	2			N	-0-					22
04	1170	N	673	-0-	-497	-0-	673	2			N	-0-					22

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330 N	123	-0-	-207	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

11	1260	X	1156	-0-	-104	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
12	1395	X	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
01	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
02	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
03	1209	X	979	-0-	-230	-0-	979	2			N	-0-			-0-
04	1650	X	897	-0-	-753	-0-	897	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

11	5430	X	4324	-0-	-1106	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4295	-0-	-882	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	4528	-0-	-184	-0-	4528	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	3677	-0-	-579	-0-	3677	2			N	-0-			-0-
03	4588	X	3872	-0-	-716	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	3618	-0-	-762	-0-	3618	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

11	7380	X	6393	-0-	-987	-0-	6393	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	6307	-0-	-916	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6720	-0-	-255	-0-	6720	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	5602	-0-	-698	-0-	5602	2			N	-0-			-0-
03	6727	X	6170	-0-	-557	-0-	6170	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5819	-0-	-691	-0-	5819	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

11	1230	N	1136	-0-	-94	-0-	106	1	1030	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	898	-0-	-466	-0-	87	1	811	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	232	1	2037	2	N	-0-			-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	247	1	2131	2	N	-0-			-0-
*04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	239	1	2040	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

11	5052	X	3404	-0-	-1648	-0-	319	1	3085	2	N	-0-			-0-
12	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	331	1	3069	2	N	-0-			-0-
01	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	302	1	2623	2	N	-0-			-0-
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	265	1	2325	2	N	-0-			-0-
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	300	1	2593	2	N	-0-			-0-
*04	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	291	1	2490	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1186	-0-	-18	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	726	-0-	-204	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	837	N	672	-0-	-165	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-					-0-
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*04	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	1044	1	3095	2	N	-0-					-0-
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1079	1	3102	2	N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1079	1	2993	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	974	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1079	1	2778	2	N	-0-					-0-
*04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1044	1	2822	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3745	-0-	745	1530	69	1	3676	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4224	-0-	1124	2654	83	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	6482	X	3828	-0-	-2654	-0-	79	1	3749	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	68	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	77	1	3495	2	N	-0-					-0-
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	71	1	3025	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1849	2	N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	35	1	1746	2	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	37	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1148	-0-	-56	-0-	24	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	574	-0-	-759	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	38	1	1620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

11	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	4055	3	6	9	Y	5	24	1			17
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4048	3	8	9	Y	7					24
01	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	3469	3	22	9	Y	20	37	1			7
02	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	3138	3	3	9	Y	3					10
03	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	3370	3	28	9	Y	25					35
*04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3887	3	15	9	Y	14					49

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

11	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			Y	-0-					1
12	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					1
01	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	3			Y	-0-					1
02	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			Y	-0-					1
03	3100	N	3216	-0-	116	116	3216	3			Y	-0-					1
*04	3000	N	3044	-0-	44	160	3044	3			Y	-0-					1

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

11	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4440	3	2	9	Y	2	29	1			-0-
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4575	3	4	9	Y	4					4
01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4308	3	10	9	Y	9					13
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3655	3	4	9	Y	4					17
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3935	3	8	9	Y	7	21	1			3
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3942	3	4	9	Y	4					7

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5148	3	3	9	Y	3					36
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					36
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			Y	-0-					36
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			Y	-0-					36
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3			Y	-0-					36
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4886	3	35	9	Y	32					68

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7493	-0-	-9	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7365	-0-	-137	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6614	-0-	-162	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7098	-0-	-404	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
*04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	250	1	8206	2	N	-0-					-0-
							217	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3139	-0-	-221	-0-	3139	3			Y	-0-					9
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3181	3	1	9	Y	1					10
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2915	3	2	9	Y	2					12
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2703	3	3	9	Y	3					15
03	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3171	3	2	9	Y	2					17
*04	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3097	3	3	9	Y	3	20	1			-0-

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4960	-0-	-20	-0-	4960	3			N	-0-					56
12	5146	X	5054	-0-	-92	-0-	5054	3			N	-0-					56
01	5115	X	4498	-0-	-617	-0-	4498	3			N	-0-					56
02	4620	X	4616	-0-	-4	-0-	4616	3			N	-0-					56
03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	3			N	-0-					56
04	4950	X	4763	-0-	-187	-0-	4763	3			N	-0-					56

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	3323	3			Y	-0-					7
12	3658	X	3416	-0-	-242	-0-	3416	3			Y	-0-					7
01	3658	X	3385	-0-	-273	-0-	3385	3			Y	-0-					7
02	3304	X	3087	-0-	-217	-0-	3087	3			Y	-0-					7
03	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	3			Y	-0-					7
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3			Y	-0-					7

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			Y	-0-					7
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					7
01	3503	X	3339	-0-	-164	-0-	3339	3			Y	-0-					7
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			Y	-0-					7
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			Y	-0-					7
04	3390	X	3302	-0-	-88	-0-	3302	3			Y	-0-					7

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5801	-0-	-49	-0-	5798	3	3	9	Y	3	40	1			9
12	5952	X	5211	-0-	-741	-0-	5207	3	4	9	Y	4					13
01	5952	X	5016	-0-	-936	-0-	5004	3	12	9	Y	11					24
02	5376	X	4919	-0-	-457	-0-	4913	3	6	9	Y	5					29
03	5952	X	5304	-0-	-648	-0-	5294	3	10	9	Y	9	28	1			10
*04	5760	X	4760	-0-	-1000	-0-	4754	3	6	9	Y	5					15

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					7
12	2883	X	2260	-0-	-623	-0-	2259	3	1	9	Y	1					8
01	2821	X	1766	-0-	-1055	-0-	1765	3	1	9	Y	1					9
02	2660	X	1752	-0-	-908	-0-	1749	3	3	9	Y	3					12
03	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	1964	3	1	9	Y	1					13
04	2850	X	1487	-0-	-1363	-0-	1486	3	1	9	Y	1	10	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4600	-0-	-650	-0-	47	1	4553	3	Y	-0-					
12	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	44	1	4330	3	Y	29	67	1			-0-
							32	9									
01	5704	X	4344	-0-	-1360	-0-	42	1	4247	3	Y	50					50
							55	9									
02	5152	X	4360	-0-	-792	-0-	47	1	4313	3	Y	-0-					50
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	51	1	4811	3	Y	16					66
							18	9									
*04	4590	X	4434	-0-	-156	-0-	48	1	4336	3	Y	45	58	1			53
							50	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3469	-0-	-101	-0-	3469	3			N	-0-					55
12	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	3490	3			N	-0-					55
01	4061	X	3305	-0-	-756	-0-	3305	3			N	-0-					55
02	3668	X	2936	-0-	-732	-0-	2934	3	2	9	N	2					57
03	3906	X	3162	-0-	-744	-0-	3162	3			N	-0-					57
04	3480	X	2697	-0-	-783	-0-	2697	3			N	-0-					57

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3112	-0-	-248	-0-	3112	3			Y	-0-	8	1			5
12	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	3058	3			Y	-0-					5
01	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2788	3	1	9	Y	1	5	1			1
02	3052	X	2599	-0-	-453	-0-	2599	3			Y	-0-					1
03	3379	X	2723	-0-	-656	-0-	2723	3			Y	-0-					1
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			Y	-0-					1

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	202	1	3975	3	N	11					178
							12	9									
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	211	1	4244	3	N	22	185	1			15
							24	9									
01	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	199	1	3782	3	N	-0-					15
02	3892	X	3712	-0-	-180	-0-	182	1	3530	3	N	-0-					15
03	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	188	1	3679	3	N	35					50
							39	9									
04	4170	X	3765	-0-	-405	-0-	186	1	3579	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4625	-0-	-265	-0-	335	1	4287	3	Y	3					20
							3	9									
12	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	329	1	4175	3	Y	3					23
							3	9									
01	4805	X	4212	-0-	-593	-0-	4201	3	11	9	Y	10	20	1			13
02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3804	3	2	9	Y	2					15
03	4805	X	4114	-0-	-691	-0-	4111	3	3	9	Y	3					18
04	4620	X	3915	-0-	-705	-0-	3907	3	8	9	Y	7					25

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2470	-0-	-530	981	2462	3	8	9	Y	7					43
12	3100	N	2514	-0-	-586	395	2511	3	3	9	Y	3					46
01	2782	N	2387	-0-	-395	-0-	2385	3	2	9	Y	2					48
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					48
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			Y	-0-					48
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2040	3	6	9	Y	5					53

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-	74	1			36
12	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2191	3	2	9	Y	2					38
01	2325	N	2081	-0-	-244	-0-	383	1	1696	3	Y	2					40
							2	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	974	1	1447	3	Y	3					43
							3	9									
03	2201	N	1561	-0-	-640	-0-	1561	3			Y	-0-					43
04	2010	N	1981	-0-	-29	-0-	1044	1	937	3	Y	-0-					43

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	423	1	2928	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1469	-0-	-763	-0-	220	1	1249	2	N	-0-					-0-
01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	749	-0-	-1267	-0-	749	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	137	-0-	-2095	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	206	1	2636	3	Y	2					11
							2	9									
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	202	1	2558	3	Y	2					13
							2	9									
01	2604	X	2511	-0-	-93	-0-	2504	3	7	9	Y	6	12	1			7
02	2352	N	2224	-0-	-128	-0-	2223	3	1	9	Y	1					8
03	2604	N	2397	-0-	-207	-0-	2395	3	2	9	Y	2					10
04	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2219	3	4	9	Y	4					14

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			Y	-0-					9
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			Y	-0-					9
01	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	3826	3	1	9	Y	1					10
02	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			Y	-0-					10
03	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	3461	3			Y	-0-					10
04	3840	X	2992	-0-	-848	-0-	2984	3	8	9	Y	7					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2408	-0-	-262	-0-	2408	3	Y	-0-					48
12	2728	N	2592	-0-	-136	-0-	2592	3	Y	-0-					48
01	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	3	Y	-0-					48
02	2240	N	2236	-0-	-4	-0-	2236	3	Y	-0-					48
03	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	3	Y	-0-					48
04	2430	N	2338	-0-	-92	-0-	2338	3	Y	-0-					48

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	3	Y	-0-					9
12	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7500	3	Y	-0-					9
01	7719	X	6886	-0-	-833	-0-	6885	3 1 9	Y	1					10
02	6972	X	5960	-0-	-1012	-0-	5960	3	Y	-0-					10
03	7688	X	6500	-0-	-1188	-0-	6500	3	Y	-0-					10
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	6431	3	Y	-0-					10

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	4397	3 11 9	Y	10					57
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3	Y	-0-					57
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4399	3 6 9	Y	5	52	1			10
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4134	3 7 9	Y	6					16
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3	Y	-0-					16
*04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	3 2 9	Y	2					18

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3	N	-0-					38
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	3	N	-0-					38
01	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	4285	3	N	-0-					38
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3	N	-0-					38
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4215	3	N	-0-					38
04	4260	X	3879	-0-	-381	-0-	3879	3	N	-0-					38

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7235	-0-	-235	-0-	7235	3	Y	-0-					25
12	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3	Y	-0-					25
01	7254	X	6583	-0-	-671	-0-	6583	3	Y	-0-					25
02	6552	X	6009	-0-	-543	-0-	6009	3	Y	-0-					25
03	7254	X	7020	-0-	-234	-0-	7019	3 1 9	Y	1					26
04	7020	X	6613	-0-	-407	-0-	6613	3	Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	117	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2875	-0-	-8	-0-	123	1	2752	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2693	-0-	-190	-0-	120	1	2573	3	Y	-0-					-0-
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	119	1	2641	3	Y	-0-					-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	143	1	3120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	100	1	2220	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3275	-0-	-505	-0-	138	1	3137	3	Y	-0-					8
12	3968	X	3408	-0-	-560	-0-	145	1	3240	3	Y	21					29
							23	9									
01	3968	X	3208	-0-	-760	-0-	140	1	3022	3	Y	42	59	1			12
							46	9									
02	3584	X	2906	-0-	-678	-0-	125	1	2773	3	Y	7					19
							8	9									
03	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	138	1	3025	3	Y	90					109
							99	9									
04	3300	X	2974	-0-	-326	-0-	128	1	2840	3	Y	5	102	1			12
							6	9									

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6310	-0-	-710	-0-	6302	3	8	9	Y	7					48
12	7006	X	6865	-0-	-141	-0-	6863	3	2	9	Y	2	45	1			5
01	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			Y	-0-					5
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	3			Y	-0-					5
03	6851	X	6627	-0-	-224	-0-	6597	3	30	9	Y	27					32
04	6780	X	6630	-0-	-150	-0-	6621	3	9	9	Y	8					40

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	2627	3			Y	-0-					-0-
01	2852	X	1946	-0-	-906	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2479	-0-	-97	-0-	56	1	2423	3	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2291	-0-	-561	-0-	21	1	2270	3	Y	-0-					-0-
*04	2760	X	2360	-0-	-400	-0-	22	1	2338	3	Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4559	-0-	-601	-0-	504	1	4055	3	Y	-0-					2
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	561	1	4457	3	Y	-0-					2
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	556	1	4254	3	Y	-0-					2
02	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	555	1	4303	3	Y	-0-					2
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	623	1	4745	3	Y	-0-					2
*04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	623	1	4208	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	583	1	5544	3	Y	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	571	1	5002	3	Y	15					15
							17	9									
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	577	1	5118	3	Y	35					50
							39	9									
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	486	1	4087	3	Y	30					80
							33	9									
03	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	602	1	5289	3	Y	-0-	79	1			1
*04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	562	1	5440	3	Y	-0-					1

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

11	5370	X	5209	-0-	-161	-0-	5198	3	11	9	Y	10	17	1			12
12	6262	X	5776	-0-	-486	-0-	5774	3	2	9	Y	2					14
01	6262	X	5706	-0-	-556	-0-	5706	3			Y	-0-					14
02	5656	X	5199	-0-	-457	-0-	5198	3	1	9	Y	1					15
03	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	5535	3			Y	-0-					15
04	5580	X	5364	-0-	-216	-0-	5364	3			Y	-0-					15

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

11	3690	X	3172	-0-	-518	-0-	3170	3	2	9	Y	2					82
12	3596	X	3104	-0-	-492	-0-	3090	3	14	9	Y	13					95
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3632	3	20	9	Y	18	72	1			41
02	3248	X	2297	-0-	-951	-0-	2288	3	9	9	Y	8					49
03	3596	X	2378	-0-	-1218	-0-	2330	3	48	9	Y	44	78	1			15
04	3480	X	2396	-0-	-1084	-0-	2385	3	11	9	Y	10					25

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	3	6	9	Y	5					19
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1839	3	6	9	Y	5	17	1			7
01	1395	N	1168	-0-	-227	-0-	1162	3	6	9	Y	5					12
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	13	1			3
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1307	3	8	9	Y	7					10
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	14	1			2

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					7
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	3	Y	-0-					7
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	202	1	1885	3	Y	4					11
							4	9									
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	173	1	1618	3	Y	2	8	1			5
							2	9									
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	249	1	2349	3	Y	1					6
							1	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	6371	-0-	-1129	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6372	-0-	-1378	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6413	-0-	-624	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5702	-0-	-870	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5301	-0-	-1059	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
*04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	3432	3			N	-0-					53
12	3844	X	3469	-0-	-375	-0-	3469	3			N	-0-					53
01	3844	X	3584	-0-	-260	-0-	3584	3			N	-0-					53
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	3104	3			N	-0-					53
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					53
*04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3			N	-0-					135
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	3			N	-0-					135
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	3			N	-0-					135
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3			N	-0-					135
03	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	3			N	-0-					135
*04	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-					135

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	2174	-0-	-1246	-0-	155	1	2019	3	Y	-0-					16
12	2666	X	1180	-0-	-1486	-0-	81	1	1092	3	Y	6					22
							7	9									
01	2666	X	414	-0-	-2252	-0-	41	1	373	3	Y	-0-					22
02	2408	X	1776	-0-	-632	-0-	88	1	1688	3	Y	-0-					22
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	110	1	2933	3	Y	-0-					22
*04	2160	X	2156	-0-	-4	-0-	104	1	2045	3	Y	6					28
							7	9									

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	422	2	49	3	Y	17					60
							19	9									
12	620	N	359	-0-	-261	-0-	320	2	39	3	Y	-0-					60
01	620	N	524	-0-	-96	-0-	441	2	47	3	Y	33					93
							36	9									
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	295	2	36	3	Y	-0-					93
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	484	2	60	3	Y	3	54	1			42
							3	9									
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	214	2	27	3	Y	-0-					42

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5688	-0-	-582	-0-	5688	3			N	-0-					78
12	6076	X	5019	-0-	-1057	-0-	5019	3			N	-0-					78
01	6727	X	5324	-0-	-1403	-0-	5324	3			N	-0-					78
02	6076	X	4733	-0-	-1343	-0-	4660	3	73	9	N	66					144
03	6727	X	5837	-0-	-890	-0-	5659	3	178	9	N	162	162	1			144
*04	5700	X	5680	-0-	-20	-0-	5660	3	20	9	N	18	77	1			85

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	3			N	-0-					28
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					28
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					28
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-					28
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					28
*04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					28

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	2350	3			Y	-0-					75
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			Y	-0-					75
01	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3			Y	-0-					75
02	2184	N	1685	-0-	-499	-0-	1685	3			Y	-0-					75
03	2449	N	1950	-0-	-499	-0-	1950	3			Y	-0-					75
04	2340	N	2140	-0-	-200	-0-	2140	3			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					91
12	3937	X	3707	-0-	-230	-0-	3707	3			N	-0-					91
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3541	3			N	-0-					91
02	3556	X	3451	-0-	-105	-0-	3451	3			N	-0-					91
03	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	3712	3			N	-0-					91
04	3720	X	3529	-0-	-191	-0-	3529	3			N	-0-					91

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

11	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	288	1	6193	3	Y	-0-					86
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	298	1	6335	3	Y	-0-					86
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	298	1	6158	3	Y	5					91
							6	9									
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	269	1	5647	3	Y	23	93	1			21
							25	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	298	1	6109	3	Y	-0-					21
04	6060	X	5761	-0-	-299	-0-	288	1	5473	3	Y	-0-					21

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

11	3900	X	1126	-0-	-2774	-0-	706	1	379	3	N	37					185
							41	9									
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1043	1	4166	3	N	10	137	1			58
							11	9									
01	4030	X	2872	-0-	-1158	-0-	2854	3	18	9	N	16					74
02	3640	X	2779	-0-	-861	-0-	2768	3	11	9	N	10					84
03	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	3372	3	18	9	N	16					100
04	3900	X	3216	-0-	-684	-0-	3185	3	31	9	N	28					128

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	113	1	1472	3	Y	-0-					17
12	3162	X	2326	-0-	-836	-0-	160	1	2159	3	Y	6					23
							7	9									
01	3162	X	2026	-0-	-1136	-0-	199	1	1827	3	Y	-0-					23
02	2856	X	2188	-0-	-668	-0-	109	1	2079	3	Y	-0-					23
03	3162	X	3081	-0-	-81	-0-	111	1	2970	3	Y	-0-					23
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	3	Y	6					29
							7	9									

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

11	5820	X	5592	-0-	-228	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5641	-0-	-373	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5057	-0-	-291	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5591	-0-	-206	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5396	-0-	-184	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	331	1	3992	2	N	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	342	1	4823	2	N	-0-					-0-
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			Y	-0-					50
12	6107	X	5544	-0-	-563	-0-	5544	3			Y	-0-					50
01	6107	X	5370	-0-	-737	-0-	5370	3			Y	-0-					50
02	5516	X	5170	-0-	-346	-0-	5170	3			Y	-0-					50
03	6107	X	5676	-0-	-431	-0-	5676	3			Y	-0-					50
04	5730	X	5431	-0-	-299	-0-	5431	3			Y	-0-					50

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	1866	-0-	-834	-0-	194	1	1672	3	Y	-0-	9	1			1
12	2232	N	2075	-0-	-157	-0-	213	1	1862	3	Y	-0-					1
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	244	1	2097	3	Y	-0-					1
02	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	167	1	1408	3	Y	-0-					1
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	212	1	1825	3	Y	18					19
							20	9									
*04	2220	N	1582	-0-	-638	-0-	168	1	1414	3	Y	-0-	5	1			14

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4530	-0-	-450	-0-	1044	1	3486	3	N	-0-					234
12	5146	X	4805	-0-	-341	-0-	1079	1	3726	3	N	-0-					234
01	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	237	1	3922	3	N	-0-					234
02	4592	X	3925	-0-	-667	-0-	211	1	3714	3	N	-0-					234
03	4960	X	4294	-0-	-666	-0-	226	1	4068	3	N	-0-					234
04	4650	X	4015	-0-	-635	-0-	221	1	3794	3	N	-0-					234

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	58	1	496	2	Y	-0-	46	1			34
12	868	N	454	-0-	-414	-0-	47	1	407	3	Y	-0-					34
01	713	N	179	-0-	-534	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					34
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					34
03	465	N	193	-0-	-272	-0-	18	1	156	3	Y	17					51
							19	9									
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-	42	1			9

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

11	8220	X	8030	-0-	-190	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8091	-0-	-1023	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7362	-0-	-870	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7839	-0-	-201	-0-	7839	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-					18
12	2635	X	2192	-0-	-443	-0-	2192	3			Y	-0-					18
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			Y	-0-					18
02	2380	X	2358	-0-	-22	-0-	2358	3			Y	-0-					18
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					18
04	2640	N	1971	-0-	-669	-0-	1971	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	744	1	7203	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	761	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	763	1	6626	2	N	-0-					-0-
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	666	1	5841	2	N	-0-					-0-
03	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	733	1	6332	2	N	-0-					-0-
*04	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	737	1	6304	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1074	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1088	1	2807	2	N	-0-					-0-
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	1104	1	3384	2	N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1007	1	3021	2	N	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1116	1	3270	2	N	-0-					-0-
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	1072	1	3124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3643	-0-	-437	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3762	-0-	-454	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3764	-0-	-266	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3871	-0-	-4	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3342	-0-	-288	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10830	X	10542	-0-	-288	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10914	-0-	-122	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10773	-0-	-170	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9531	-0-	-353	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10402	-0-	-510	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9995	-0-	-565	-0-	9995	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1044	1	107	2	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	1072	1	3075	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4417	-0-	-171	-0-	1089	1	3328	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4303	-0-	-192	-0-	1103	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3780	-0-	-280	-0-	1005	1	2775	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3928	-0-	-505	-0-	1315	1	2613	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3514	-0-	-746	-0-	424	1	3090	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	3437	3	2	9	Y	2					15
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	3			Y	-0-					15
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			Y	-0-					15
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			Y	-0-					15
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					15
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			Y	-0-					15

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	257	-0-	-343	-0-	256	3	1	9	Y	1	7	1			2
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	3			Y	-0-					2
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					2
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					2

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
12	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	3			N	-0-					-0-
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	3			N	-0-					-0-
*04	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

11	1530	X	1210	-0-	-320	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
*04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
*04	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	488	1	6776	2	N	-0-					-0-
12	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	513	1	7031	2	N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	523	1	7343	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	452	1	6520	2	N	-0-					-0-
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	502	1	6974	2	N	-0-					-0-
*04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	495	1	6764	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

11	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
12	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6193	-0-	-131	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
02	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	104	1	6352	2	N	-0-					-0-
03	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	334	1	7656	2	N	-0-					-0-
*04	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	320	1	7698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	X	1934	-0-	-196	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	71	1	1936	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					30
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	36	1	87	3	Y	-0-					30
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	118	1	294	3	Y	-0-					30
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	132	1	328	3	Y	-0-					30
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	164	3	Y	-0-					30
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	217	1	601	3	Y	-0-					30

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	166	1	3764	3	Y	-0-					5
12	4464	X	3845	-0-	-619	-0-	164	1	3655	3	Y	24					29
							26	9									
01	4278	X	3586	-0-	-692	-0-	159	1	3427	3	Y	-0-	24	1			5
02	3864	X	3206	-0-	-658	-0-	138	1	3068	3	Y	-0-					5
03	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	145	1	3180	3	Y	14					19
							15	9									
*04	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	171	1	3818	3	Y	5	21	1			3
							6	9									

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4146	3	8	9	Y	7					117
12	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	54	1	3726	3	Y	1	62	1			56
							1	9									
01	4774	X	3804	-0-	-970	-0-	116	1	3657	3	Y	28					84
							31	9									
02	4312	X	3488	-0-	-824	-0-	125	1	3344	3	Y	17					101
							19	9									
03	4774	X	3412	-0-	-1362	-0-	125	1	3269	3	Y	16					117
							18	9									
*04	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	77	1	3411	3	Y	11	86	1			42
							12	9									

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5031	3	42	9	Y	38					60
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2969	3	6	9	Y	5					65
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3175	3	55	9	Y	50	62	1			53
02	2212	X	2125	-0-	-87	-0-	2119	3	6	9	Y	5					58
03	2449	X	2232	-0-	-217	-0-	2218	3	14	9	Y	13	45	1			26
*04	2370	X	1917	-0-	-453	-0-	1906	3	11	9	Y	10					36

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13537	3	44	9	Y	40					63
12	8184	X	7183	-0-	-1001	-0-	7169	3	14	9	Y	13					76
01	8184	X	6620	-0-	-1564	-0-	6567	3	53	9	Y	48	63	1			61
02	7392	X	6486	-0-	-906	-0-	6480	3	6	9	Y	5					66
03	8184	X	7088	-0-	-1096	-0-	7073	3	15	9	Y	14	45	1			35
*04	7920	X	6607	-0-	-1313	-0-	6575	3	32	9	Y	29					64

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	3			Y	-0-					24
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3			Y	-0-	1	1			23
01	6975	X	6936	-0-	-39	-0-	6936	3			Y	-0-					23
02	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	3			Y	-0-					23
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	3			Y	-0-					23
*04	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	7196	3			Y	-0-					23

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					75
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					75
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4212	3	1	9	N	1					76
02	3332	X	3149	-0-	-183	-0-	3149	3			N	-0-					76
03	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	3458	3			N	-0-					76
04	3570	X	2922	-0-	-648	-0-	2922	3			N	-0-					76

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	2773	-0-	-797	-0-	2767	3	6	9	Y	5					44
12	2821	X	2779	-0-	-42	-0-	2740	3	39	9	Y	35	70	1			9
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					9
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					9
03	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	2688	3	33	9	Y	30					39
04	2730	X	2571	-0-	-159	-0-	2562	3	9	9	Y	8					47

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					52
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					52
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4532	3	12	9	N	11					63
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4266	3	8	9	N	7					70
03	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4861	3	9	9	N	8					78
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4512	3	6	9	N	5					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			Y	-0-					53
12	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					53
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			Y	-0-					53
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			Y	-0-					53
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	Y	3					56
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2413	3	2	9	Y	2					58

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	2858	-0-	-832	-0-	2836	3	22	9	Y	20					123
12	3968	X	3550	-0-	-418	-0-	50	1	3498	3	Y	2	62	1			63
							2	9									
01	3968	X	3577	-0-	-391	-0-	109	1	3438	3	Y	27					90
							30	9									
02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	119	1	3196	3	Y	18					108
							20	9									
03	3906	X	3226	-0-	-680	-0-	118	1	3091	3	Y	15					123
							17	9									
*04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	69	1	3063	3	Y	12	85	1			50
							13	9									

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2228	-0-	-322	-0-	94	1	2134	3	Y	-0-					5
12	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	103	1	2309	3	Y	24					29
							26	9									
01	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	101	1	2166	3	Y	-0-	24	1			5
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	105	1	2331	3	Y	-0-					5
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	3	Y	14					19
							15	9									
04	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	83	1	1850	3	Y	5	21	1			3
							6	9									

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

11	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	122	1	3498	3	Y	-0-					-0-
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	131	1	3658	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	131	1	3498	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3176	-0-	-240	-0-	113	1	3063	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3402	-0-	-380	-0-	125	1	3277	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					58
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					58
01	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-					58
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2400	3	3	9	N	3					61
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					61
*04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2548	3	11	9	N	10					71

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

11	4680	X	2890	-0-	-1790	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	2928	-0-	-1815	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2285	-0-	-2241	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2060	-0-	-1440	-0-	33	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	221	1	5070	2	N	-0-					-0-
*04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	197	1	4747	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

11	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	605	1	8398	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	9132	-0-	-44	-0-	621	1	8511	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	9172	-0-	-4	-0-	610	1	8562	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8231	-0-	-57	-0-	534	1	7697	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8402	-0-	-774	-0-	564	1	7838	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	7748	-0-	-1132	-0-	528	1	7220	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	1066	1	2415	2	N	-0-					-0-
12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	1087	1	2585	2	N	-0-					-0-
01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	1098	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	994	1	1844	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	1101	1	1967	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2710	-0-	-620	-0-	1059	1	1651	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					13
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	3			Y	-0-					13
01	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	2876	3			Y	-0-					13
02	2884	X	2270	-0-	-614	-0-	2270	3			Y	-0-					13
03	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2703	3	3	9	Y	3					16
04	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	2544	3	2	9	Y	2					18

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4537	3	125	9	Y	114					145
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3538	3	62	9	Y	56	168	1			33
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					33
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					33
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3430	3	30	9	Y	27					60
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3276	3	46	9	Y	42					102

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10855	3	43	9	Y	39					61
12	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	5752	3	12	9	Y	11					72
01	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6032	3	52	9	Y	47	62	1			57
02	5712	X	5525	-0-	-187	-0-	5519	3	6	9	Y	5					62
03	6324	X	6136	-0-	-188	-0-	6119	3	17	9	Y	15	45	1			32
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6222	3	25	9	Y	23					55

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	3	7	9	Y	6					14
12	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	3			Y	-0-	12	1			2
01	5270	X	5074	-0-	-196	-0-	5074	3			Y	-0-					2
02	4760	X	4694	-0-	-66	-0-	4694	3			Y	-0-					2
03	5270	X	5164	-0-	-106	-0-	5134	3	30	9	Y	27					29
*04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4864	3	48	9	Y	44					73

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	7552	3	35	9	Y	32					63
12	7750	X	7653	-0-	-97	-0-	7640	3	13	9	Y	12					75
01	7750	X	7669	-0-	-81	-0-	7669	3			Y	-0-					75
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7061	3	7	9	Y	6					81
03	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7742	3	17	9	Y	15					96
04	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7444	3	12	9	Y	11					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	8400	-0-	-720	-0-	8398	3	2	9	Y	2					34
12	9486	X	9102	-0-	-384	-0-	9102	3			Y	-0-					34
01	9486	X	9240	-0-	-246	-0-	9240	3			Y	-0-					34
02	8568	X	8358	-0-	-210	-0-	8358	3			Y	-0-					34
03	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			Y	-0-					34
04	8940	X	8725	-0-	-215	-0-	8689	3	36	9	Y	33					67

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5271	-0-	-279	-0-	5236	3	35	9	Y	32					85
12	5270	X	5123	-0-	-147	-0-	5115	3	8	9	Y	7					92
01	5270	X	4942	-0-	-328	-0-	4935	3	7	9	Y	6					98
02	4760	X	4686	-0-	-74	-0-	4676	3	10	9	Y	9					107
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5430	3	12	9	Y	11					118
*04	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			Y	-0-					118

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					72
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7168	3	69	9	N	63					135
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					135
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					138
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					138
*04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4852	3	52	9	N	47	162	1			23

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	74	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	74	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1237	-0-	-107	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	68	1	1327	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	70	1	1273	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					16
12	3596	X	2340	-0-	-1256	-0-	2338	3	2	9	Y	2					18
01	3596	X	2686	-0-	-910	-0-	2685	3	1	9	Y	1					19
02	3248	X	2348	-0-	-900	-0-	2345	3	3	9	Y	3	22	1			-0-
03	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	2536	3	2	9	Y	2					2
04	2610	X	1704	-0-	-906	-0-	1701	3	3	9	Y	3					5

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			Y	-0-					14
12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7257	3	3	9	Y	3					17
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			Y	-0-					17
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6032	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7071	3	2	9	Y	2					2
*04	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6308	3	3	9	Y	3					5

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	3			Y	-0-					22
12	3441	X	2135	-0-	-1306	-0-	2132	3	3	9	Y	3					25
01	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	3411	3	1	9	Y	1					26
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-	25	1			1
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3555	3	6	9	Y	5					6
*04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	855	1	2876	3	Y	2					8
							2	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

11	1320	N	891	-0-	-429	-0-	891	3			Y	-0-					15
12	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	1186	3	2	9	Y	2					17
01	1457	N	1037	-0-	-420	-0-	1036	3	1	9	Y	1					18
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	768	3	1	9	Y	1	18	1			1
03	1178	N	743	-0-	-435	-0-	742	3	1	9	Y	1					2
04	990	N	737	-0-	-253	-0-	168	1	567	3	Y	2					4
							2	9									

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	27	1			5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

11	3120	X	2653	-0-	-467	-0-	27	1	2626	3	Y	-0-					9
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	31	1	3071	3	Y	20	29	1			-0-
							22	9									
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	28	1	2768	3	Y	16					16
							18	9									
02	2184	X	1975	-0-	-209	-0-	21	1	1954	3	Y	-0-					16
03	2418	X	1970	-0-	-448	-0-	20	1	1941	3	Y	8					24
							9	9									
*04	2340	X	2004	-0-	-336	-0-	22	1	1960	3	Y	20	26	1			18
							22	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					39
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2					41
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					46
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6185	3	6	9	Y	5					23
12	7347	X	6631	-0-	-716	-0-	6631	3			Y	-0-					23
01	7347	X	6634	-0-	-713	-0-	6633	3	1	9	Y	1					24
02	6300	X	6081	-0-	-219	-0-	6080	3	1	9	Y	1					25
03	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	6571	3	6	9	Y	5					30
04	6420	X	6323	-0-	-97	-0-	6319	3	4	9	Y	4					34

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	73	1	1342	2	N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	74	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	65	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	72	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	73	1	1332	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1462	1	3202	3	Y	-0-					15
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	1474	1	3528	3	Y	-0-					15
01	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1393	1	3486	3	Y	-0-					15
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	1232	1	3049	3	Y	-0-					15
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1447	1	3734	3	Y	-0-					15
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1245	1	3455	3	Y	-0-					15

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

11	5970	X	5915	-0-	-55	-0-	5915	3			Y	-0-	21	1			17
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6020	3	1	9	Y	1					18
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			Y	-0-					18
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4404	3	1	9	Y	1					19
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			Y	-0-					19
*04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	7954	-0-	-296	-0-	828	1	7126	3	Y	-0-	1	1			9
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	901	1	7865	3	Y	-0-					9
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	943	1	8104	3	Y	-0-					9
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	826	1	6976	3	Y	-0-					9
03	7936	X	7877	-0-	-59	-0-	819	1	7037	3	Y	19					28
							21	9									
*04	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	887	1	7472	3	Y	24	47	1			5
							26	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	5264	-0-	-16	-0-	5220	3	44	9	Y	40	36	1			26
12	5518	X	4726	-0-	-792	-0-	4706	3	20	9	Y	18					44
01	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5739	3	17	9	Y	15					59
02	4984	X	4812	-0-	-172	-0-	4783	3	29	9	Y	26	69	1			16
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					16
*04	5340	X	5040	-0-	-300	-0-	5021	3	19	9	Y	17					33

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	577	1	4966	3	Y	-0-	9	1			1
12	6076	X	5366	-0-	-710	-0-	551	1	4815	3	Y	-0-					1
01	6076	X	4807	-0-	-1269	-0-	501	1	4306	3	Y	-0-					1
02	5488	X	5065	-0-	-423	-0-	536	1	4529	3	Y	-0-					1
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	644	1	5533	3	Y	18					19
							20	9									
*04	5550	X	5115	-0-	-435	-0-	543	1	4572	3	Y	-0-	14	1			5

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
02	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
*04	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	9083	-0-	-757	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9091	-0-	-860	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9014	-0-	-782	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8018	-0-	-662	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8785	-0-	-732	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8387	-0-	-703	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	102	1	5478	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	4524	-0-	-1087	-0-	89	1	4435	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	4447	-0-	-1164	-0-	92	1	4355	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4386	-0-	-682	-0-	93	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4532	-0-	-1079	-0-	98	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	2757	-0-	-2673	-0-	63	1	2694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			N	-0-					63
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	3			N	-0-					63
01	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					63
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					63
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					63
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					63

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	60	1	1116	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	60	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	59	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	52	1	993	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	58	1	1128	2	N	-0-					-0-
*04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	59	1	1082	2	N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

11	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	124	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	124	1	2298	2	N	-0-					-0-
02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	108	1	2073	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	118	1	2286	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	121	1	2208	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

11	8100	X	7088	-0-	-1012	-0-	7030	3	58	9	Y	53	48	1			33
12	8246	X	8201	-0-	-45	-0-	8168	3	33	9	Y	30					63
01	8246	X	7455	-0-	-791	-0-	7434	3	21	9	Y	19					82
02	7448	X	6719	-0-	-729	-0-	6679	3	40	9	Y	36	96	1			22
03	8246	X	7262	-0-	-984	-0-	7262	3			Y	-0-					22
04	7950	X	6724	-0-	-1226	-0-	6698	3	26	9	Y	24					46

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	150	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	147	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2989	-0-	-80	-0-	153	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2526	-0-	-246	-0-	125	1	2401	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2672	-0-	-335	-0-	131	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2584	-0-	-326	-0-	135	1	2449	2	N	-0-					-0-

BENDER WELL #: 1 H RRCID -> 233397 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 8250 - 8452

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
*04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

11	8430	X	8310	-0-	-120	-0-	8242	3	68	9	Y	62	56	1			34
12	8711	X	8184	-0-	-527	-0-	8151	3	33	9	Y	30					64
01	8680	X	8478	-0-	-202	-0-	8454	3	24	9	Y	22					86
02	7784	X	7159	-0-	-625	-0-	7117	3	42	9	Y	38	102	1			22
03	8587	X	7841	-0-	-746	-0-	7841	3			Y	-0-					22
04	8310	X	7730	-0-	-580	-0-	7700	3	30	9	Y	27					49

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

11	3000	N	3149	-0-	149	378	3149	3			N	-0-					1
12	3100	N	3511	-0-	411	789	3511	3			N	-0-					1
01	3756	X	2967	-0-	-789	-0-	2967	3			N	-0-					1
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	3			N	-0-					1
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					1
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2573	3	15	9	Y	14	17	1			7
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2092	3	22	9	Y	20	13	1			14
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	2	1662	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1496	3	8	9	Y	7					15
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	3	21	9	Y	19	24	1			10
*04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	3	9	9	Y	8	11	1			7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5739	-0-	-381	-0-	31	2	5674	3	Y	31	37	1			20
							34	9									
12	6324	X	5930	-0-	-394	-0-	55	2	5813	3	Y	56	36	1			40
							62	9									
01	6324	X	5851	-0-	-473	-0-	5830	3	21	9	Y	19	40	1			19
02	5712	X	5500	-0-	-212	-0-	26	2	5446	3	Y	25					44
							28	9									
*03	6200	X	6148	-0-	-52	-0-	6075	3	73	9	Y	66	83	1			27
*04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6009	3	32	9	Y	29	43	1			13

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	483	1	5342	3	Y	6					16
							7	9									
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	481	1	5141	3	Y	22	18	1			20
							24	9									
01	5053	X	4315	-0-	-738	-0-	4307	3	8	9	Y	7					27
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4644	3	13	9	Y	12					39
03	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5271	3	17	9	Y	15	23	1			31
04	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3812	3	7	9	Y	6					37

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	148	1	2735	2	N	-0-					-0-
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	142	1	2694	2	N	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	142	1	2637	2	N	-0-					-0-
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	126	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	2	N	-0-					-0-
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	143	1	2599	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3800	-0-	-610	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4278	-0-	-31	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	331	1	6155	2	N	-0-					-0-
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	342	1	6259	2	N	-0-					-0-
01	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5610	-0-	-187	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5066	-0-	-544	-0-	5066	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4740	-0-	1640	1640	4740	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2650	-0-	-450	1190	2650	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2474	-0-	-326	864	2474	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3011	-0-	-864	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
*04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

11	6810	X	5970	-0-	-840	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6148	-0-	-362	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6014	-0-	-496	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5027	-0-	-629	-0-	81	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5361	-0-	-839	-0-	224	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5217	-0-	-753	-0-	208	1	5009	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

11	3060	X	2978	-0-	-82	-0-	796	1	2180	2	Y	2					45
							2	9									
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	819	1	2293	2	Y	-0-					45
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	769	1	2107	2	Y	9					54
							10	9									
02	2576	X	2310	-0-	-266	-0-	665	1	1642	2	Y	3					57
							3	9									
03	2852	X	2661	-0-	-191	-0-	711	1	1943	2	Y	6					63
							7	9									
*04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	840	1	2258	2	Y	4					67
							4	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5501	3	1	9	Y	1	25	1			10
12	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	5300	3	2	9	Y	2					12
01	5673	X	5451	-0-	-222	-0-	5451	3			Y	-0-					12
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	Y	1					13
03	5673	X	4713	-0-	-960	-0-	4713	3			Y	-0-					13
04	5490	X	4725	-0-	-765	-0-	4725	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4628	3	6	9	N	5					143
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5719	3	10	9	N	9					152
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4286	3	7	9	N	6					158
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3469	3	6	9	N	5					163
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3824	3	8	9	N	7					170
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3389	3	9	9	N	8					178

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	3907	-0-	-713	-0-	3884	3	23	9	Y	21					55
12	4805	X	4235	-0-	-570	-0-	50	1	4165	3	Y	18					73
							20	9									
01	4805	X	3919	-0-	-886	-0-	54	1	3845	3	Y	18	51	1			40
							20	9									
02	4340	X	3703	-0-	-637	-0-	49	1	3653	3	Y	1					41
							1	9									
03	4247	X	3626	-0-	-621	-0-	50	1	3558	3	Y	16					57
							18	9									
*04	4110	X	3504	-0-	-606	-0-	48	1	3448	3	Y	7					64
							8	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2532	-0-	-678	-0-	2507	3	25	9	Y	23					44
12	3100	X	2700	-0-	-400	-0-	32	1	2658	3	Y	9					53
							10	9									
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	48	1	3423	3	Y	17	40	1			30
							19	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	42	1	3133	3	Y	2					32
							2	9									
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	49	1	3515	3	Y	11					43
							12	9									
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	53	1	3827	3	Y	7					50
							8	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3293	3	24	9	Y	22					54
12	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	44	1	3668	3	Y	12					66
							13	9									
01	3658	X	2856	-0-	-802	-0-	39	1	2793	3	Y	22	48	1			40
							24	9									
02	3304	X	2408	-0-	-896	-0-	32	1	2375	3	Y	1					41
							1	9									
03	3658	X	2718	-0-	-940	-0-	37	1	2663	3	Y	16					57
							18	9									
04	3540	X	2687	-0-	-853	-0-	37	1	2644	3	Y	5					62
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	159	1	1359	3	Y	-0-					65
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	212	1	1687	3	Y	2					67
							2	9									
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	178	1	1329	3	Y	2					69
							2	9									
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	130	1	1081	3	Y	-0-					69
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	155	1	1261	3	Y	1					70
							1	9									
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	106	1	827	3	Y	-0-					70

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			Y	-0-					92
12	5084	X	4964	-0-	-120	-0-	4964	3			Y	-0-	92	1			-0-
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			Y	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4088	-0-	-1027	-0-	4088	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4715	-0-	-235	-0-	4715	3			Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	X	1912	-0-	-278	-0-	97	1	1815	3	Y	-0-					-0-
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	218	1	4329	3	Y	3					3
							3	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	208	1	4143	3	Y	5					8
							6	9									
02	3920	X	3645	-0-	-275	-0-	173	1	3466	3	Y	5					13
							6	9									
03	4340	X	3994	-0-	-346	-0-	189	1	3798	3	Y	6	18	1			1
							7	9									
04	4200	X	3066	-0-	-1134	-0-	147	1	2918	3	Y	1					2
							1	9									

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	12	1			2
04	14B2 EXT		883	-0-	883	883	31	1	852	3	Y	-0-	1	1			1

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	25	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					18

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2328	3	40	9	Y	36					58
12	2387	N	2330	-0-	-57	-0-	2311	3	19	9	Y	17	26	1			49
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2349	3	2	9	Y	2	26	1			25
02	2212	N	1988	-0-	-224	-0-	1967	3	21	9	Y	19					44
03	2325	N	542	-0-	-1783	-0-	534	3	8	9	Y	7	6	1			45
04	2280	N	763	-0-	-1517	-0-	763	3			Y	-0-	17	1			28

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	166	1	4780	3	Y	-0-					23
12	5487	X	4927	-0-	-560	-0-	166	1	4640	3	Y	110	110	1			23
							121	9									
01	5487	X	4590	-0-	-897	-0-	166	1	4424	3	Y	-0-					23
02	4956	X	4378	-0-	-578	-0-	156	1	4222	3	Y	-0-					23
03	5270	X	4713	-0-	-557	-0-	173	1	4540	3	Y	-0-					23
04	4950	X	3961	-0-	-989	-0-	3887	3	74	9	Y	67	67	1			23

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	X	1054	-0-	-236	-0-	1044	1	3	3	N	6					56
							7	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	11					67
01	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1079	1	2	9	N	2					69
02	980	N	974	-0-	-6	-0-	974	1			N	-0-					69
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1079	1	10	9	N	9					78
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1044	1	294	3	N	-0-					78

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3			Y	-0-					9
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4680	3	29	9	Y	26					35
01	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			Y	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	3469	-0-	-2381	-0-	3412	3	57	9	Y	52					55
12	3627	X	3469	-0-	-158	-0-	3441	3	28	9	Y	25	39	1			41
01	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	3449	3	6	9	Y	5	39	1			7
02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3174	3	33	9	Y	30					37
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3751	3	52	9	Y	47	42	1			42
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-	42	1			-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	3			Y	-0-					9
12	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4293	3	29	9	Y	26					35
01	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	4366	3	51	9	Y	46	81	1			-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
03	4464	X	4302	-0-	-162	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
04	4320	X	3907	-0-	-413	-0-	3907	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3830	3	65	9	Y	59					59
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3913	3	32	9	Y	29	45	1			43
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3846	3	6	9	Y	5	43	1			5
02	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3411	3	36	9	Y	33					38
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4041	3	56	9	Y	51	46	1			43
*04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-	43	1			-0-

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2721	3	46	9	Y	42					42
12	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2710	3	22	9	Y	20	31	1			31
01	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	2598	3	3	9	Y	3	29	1			5
02	2520	N	2455	-0-	-65	-0-	2430	3	25	9	Y	23					28
03	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2854	3	40	9	Y	36	32	1			32
*04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-	32	1			-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	4020	-0-	-180	-0-	4020	3			Y	-0-					9
12	4340	X	3728	-0-	-612	-0-	3699	3	29	9	Y	26					35
01	4340	X	3707	-0-	-633	-0-	3707	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	3920	X	3515	-0-	-405	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3945	-0-	-209	-0-	3945	3			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3813	-0-	-207	-0-	3813	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	2201	-0-	-1549	-0-	2165	3	36	9	Y	33					33
12	2635	X	2285	-0-	-350	-0-	2266	3	19	9	Y	17	26	1			24
01	2635	X	2106	-0-	-529	-0-	2103	3	3	9	Y	3	24	1			3
02	2380	X	2324	-0-	-56	-0-	2300	3	24	9	Y	22					25
03	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3064	3	43	9	Y	39	35	1			29
*04	3000	N	3206	-0-	206	206	3206	3			Y	-0-	29	1			-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	3174	-0-	-1416	-0-	502	1	2672	3	Y	-0-					10
12	4743	X	2627	-0-	-2116	-0-	438	1	2172	3	Y	15					25
							17	9									
01	4650	X	3250	-0-	-1400	-0-	495	1	2755	3	Y	-0-					25
02	3584	X	2357	-0-	-1227	-0-	376	1	1981	3	Y	-0-					25
03	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	564	1	2780	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
*04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	543	1	3176	3	Y	5					5
							6	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	467	1	4198	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4754	-0-	-330	-0-	467	1	4284	3	Y	3					3
							3	9									
01	5084	X	4772	-0-	-312	-0-	467	1	4299	3	Y	5					8
							6	9									
02	4592	X	4198	-0-	-394	-0-	406	1	3784	3	Y	7					15
							8	9									
03	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	489	1	4575	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
04	4680	X	4374	-0-	-306	-0-	419	1	3954	3	Y	1					1
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	6722	-0-	-3058	-0-	193	1	6529	3	Y	-0-					-0-
12	8990	X	7583	-0-	-1407	-0-	200	1	7383	3	Y	-0-					-0-
01	8990	X	6799	-0-	-2191	-0-	6799	3			Y	-0-					-0-
02	8120	X	5959	-0-	-2161	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
03	8618	X	5939	-0-	-2679	-0-	5939	3			Y	-0-					-0-
04	7350	X	5339	-0-	-2011	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4169	3	21	9	Y	19					29
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4602	3	7	9	Y	6					35
01	3999	X	3608	-0-	-391	-0-	3594	3	14	9	Y	13	48	1			-0-
02	3612	X	2910	-0-	-702	-0-	2904	3	6	9	Y	5					5
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	3807	3	9	9	Y	8	13	1			-0-
*04	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	3			Y	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	274	1	3031	3	Y	6					13
							7	9									
12	3379	X	3244	-0-	-135	-0-	276	1	2945	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
01	3565	X	3155	-0-	-410	-0-	3146	3	9	9	Y	8					24
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			Y	-0-					24
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4199	3	17	9	Y	15	17	1			22
*04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3509	3	7	9	Y	6					28

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	3			Y	-0-					17
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					17
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			Y	-0-					17
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	3			Y	-0-					17
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			Y	-0-					17
04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	3538	3			Y	-0-					17

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6255	3	12	9	Y	11					28
12	6107	X	6022	-0-	-85	-0-	6018	3	4	9	Y	4					32
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6197	3	9	9	Y	8					40
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			Y	-0-					40
03	6107	X	5755	-0-	-352	-0-	5755	3			Y	-0-					40
*04	5910	X	5538	-0-	-372	-0-	5537	3	1	9	Y	1	31	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3847	3	15	9	Y	14	10	1			198
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	80	1	4138	3	Y	68	72	1			194
							75	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	149	1	4240	3	Y	74	60	1			208
							81	9									
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	124	1	4159	3	Y	92	70	1			230
							101	9									
03	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	155	1	4549	3	Y	158	171	1			217
							174	9									
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	157	1	4262	3	Y	-0-	21	1			196

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	2	457	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	488	3	4	9	Y	4	3	1			3
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	2	2	482	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	2	2	440	3	Y	2					4
							2	9									
*03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	3	6	9	Y	5	7	1			2
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2	3	1			1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4630	3	33	9	Y	30	25	1			31
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	110	1	5750	3	Y	94	113	1			12
							103	9									
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	226	1	6431	3	Y	71	60	1			23
							78	9									
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	180	1	6031	3	Y	52	46	1			29
							57	9									
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	157	1	4620	3	Y	232	221	1			40
							255	9									
04	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	132	1	3563	3	Y	63	68	1			35
							69	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

11	5730	X	5692	-0-	-38	-0-	5645	3	47	9	Y	43	39	1			23
12	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5905	3	24	9	Y	22					45
01	5673	X	5651	-0-	-22	-0-	5634	3	17	9	Y	15					60
02	5124	X	4888	-0-	-236	-0-	4859	3	29	9	Y	26	70	1			16
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	3			Y	-0-					16
04	5490	X	5432	-0-	-58	-0-	5411	3	21	9	Y	19					35

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4061	3	14	9	Y	13	10	1			13
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	80	1	4175	3	Y	18	28	1			3
							20	9									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	150	1	4254	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	3080	X	2697	-0-	-383	-0-	78	1	2617	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	115	1	3386	3	Y	30	27	1			5
							33	9									
*04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	142	1	3852	3	Y	5	7	1			3
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	3163	3	23	9	Y	21	13	1			16
12	4464	X	2774	-0-	-1690	-0-	51	1	2659	3	Y	58	67	1			7
							64	9									
01	4464	X	1882	-0-	-2582	-0-	64	1	1807	3	Y	10	12	1			5
							11	9									
02	3892	X	2389	-0-	-1503	-0-	69	1	2314	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
03	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	119	1	3492	3	Y	29	28	1			5
							32	9									
*04	3180	X	2518	-0-	-662	-0-	87	1	2345	3	Y	78	55	1			28
							86	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

11	2130	N	1950	-0-	-180	-0-	534	1	1416	3	Y	-0-					13
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	539	1	1478	3	Y	-0-					13
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	572	1	1563	3	Y	-0-					13
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	507	1	1514	3	Y	-0-					13
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	588	1	1567	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
*04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	580	1	1477	3	Y	-0-					2

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	3			N	-0-					20
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	3			N	-0-					20
01	6851	X	6376	-0-	-475	-0-	6376	3			N	-0-					20
02	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					20
03	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7611	3	13	9	N	12					32
*04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					32

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	3	Y	10					66
							11	9									
12	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	484	1	3170	3	Y	16					82
							18	9									
01	3689	X	2126	-0-	-1563	-0-	325	1	1784	3	Y	15					97
							17	9									
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	475	1	3272	3	Y	23	90	1			30
							25	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	317	1	3571	3	Y	-0-					30
04	3570	X	3351	-0-	-219	-0-	3334	3	17	9	Y	15					45

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4339	-0-	-641	-0-	434	1	3905	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	3877	-0-	-1269	-0-	381	1	3493	3	Y	3					3
							3	9									
01	5022	X	3513	-0-	-1509	-0-	344	1	3166	3	Y	3					6
							3	9									
02	4060	X	3787	-0-	-273	-0-	367	1	3413	3	Y	6					12
							7	9									
03	4495	X	3169	-0-	-1326	-0-	305	1	2858	3	Y	5	14	1			3
							6	9									
*04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	464	1	4373	3	Y	1					4
							1	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	79	1	7712	3	Y	-0-					28
12	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	84	1	8222	3	Y	55	83	1			-0-
							61	9									
01	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	76	1	7623	3	Y	50					50
							55	9									
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	76	1	6942	3	Y	-0-					50
03	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	81	1	7727	3	Y	26					76
							29	9									
*04	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	83	1	7534	3	Y	77	101	1			52
							85	9									

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	10	3	14	9	Y	13	7	1			9
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	2	10	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	5	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	11	8	1			5
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	3	11	9	Y	10	8	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4693	3	22	9	Y	20	16	1			19
12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	123	1	6425	3	Y	24	39	1			4
							26	9									
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	185	1	5256	3	Y	28	23	1			9
							31	9									
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	152	1	5094	3	Y	19	17	1			11
							21	9									
03	6138	X	5840	-0-	-298	-0-	191	1	5614	3	Y	32	36	1			7
							35	9									
04	5940	X	4381	-0-	-1559	-0-	156	1	4219	3	Y	5	8	1			4
							6	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5879	3	8	9	Y	7					54
12	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6137	3	2	9	Y	2	50	1			6
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	3			Y	-0-					6
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			Y	-0-					6
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6478	3	30	9	Y	27					33
*04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6306	3	8	9	Y	7					40

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	270	1	6568	3	Y	-0-					39
12	7533	X	6664	-0-	-869	-0-	271	1	6363	3	Y	27	34	1			32
							30	9									
01	7533	X	6286	-0-	-1247	-0-	261	1	6025	3	Y	-0-					32
02	6804	X	6554	-0-	-250	-0-	265	1	6268	3	Y	19					51
							21	9									
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	297	1	7209	3	Y	11	37	1			25
							12	9									
*04	6840	X	6581	-0-	-259	-0-	266	1	6303	3	Y	11	32	1			4
							12	9									

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	360	1	1111	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	372	1	1116	3	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	372	1	1003	3	Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	336	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	372	1	830	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	360	1	805	3	Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	957	1	7699	3	Y	-0-					3
12	9641	X	8494	-0-	-1147	-0-	949	1	7545	3	Y	-0-					3
01	9641	X	8253	-0-	-1388	-0-	954	1	7299	3	Y	-0-					3
02	8092	X	7092	-0-	-1000	-0-	810	1	6282	3	Y	-0-					3
03	8959	X	7640	-0-	-1319	-0-	887	1	6753	3	Y	-0-					3
04	8670	X	6509	-0-	-2161	-0-	839	1	5670	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3024	-0-	-396	-0-	3021	3	3	9	Y	3	5	1			6
12	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	61	1	3162	3	Y	-0-	5	1			1
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	137	1	3898	3	Y	-0-					1
02	3024	X	2821	-0-	-203	-0-	82	1	2732	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
03	3317	X	3272	-0-	-45	-0-	108	1	3164	3	Y	-0-	2	1			1
04	3240	X	3167	-0-	-73	-0-	113	1	3048	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3480	-0-	-480	-0-	288	1	3185	3	Y	6					134
							7	9									
12	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	322	1	3443	3	Y	20	93	1			61
							22	9									
01	4061	X	3335	-0-	-726	-0-	3326	3	9	9	Y	8					69
02	3668	X	3436	-0-	-232	-0-	3436	3			Y	-0-					69
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4128	3	17	9	Y	15	39	1			45
04	3660	X	3170	-0-	-490	-0-	3163	3	7	9	Y	6					51

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	801	1	6895	3	Y	-0-	1	1			9
12	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	818	1	7143	3	Y	13					22
							14	9									
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	807	1	6942	3	Y	-0-					22
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	746	1	6300	3	Y	-0-					22
03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	869	1	7462	3	Y	20					42
							22	9									
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	802	1	6756	3	Y	33	67	1			8
							36	9									

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	5362	-0-	-848	-0-	706	1	4636	3	Y	18					42
							20	9									
12	5611	X	5536	-0-	-75	-0-	730	1	4806	3	Y	-0-					42
01	5611	X	5428	-0-	-183	-0-	734	1	4694	3	Y	-0-					42
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	725	1	5045	3	Y	15	50	1			7
							17	9									
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	784	1	5082	3	Y	6					13
							7	9									
04	5370	X	4950	-0-	-420	-0-	631	1	4311	3	Y	7					20
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3795	-0-	-266	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3750	-0-	-311	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3339	-0-	-441	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4086	-0-	-99	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	3742	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					29
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	Y	1					30
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-	23	1			7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					9
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	9					18

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

11	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	168	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3336	-0-	-136	-0-	167	1	3169	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2995	-0-	-477	-0-	153	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2659	-0-	-477	-0-	131	1	2528	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3003	-0-	-469	-0-	147	1	2856	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2952	-0-	-318	-0-	154	1	2798	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

11	3000	N	3286	-0-	286	286	95	1	3191	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3689	-0-	589	875	97	1	3592	3	Y	-0-					-0-
01	2718	N	1843	-0-	-875	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
02	1400	X	1229	-0-	-171	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
*04	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	308	1	1562	3	Y	-0-					39
12	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	3	Y	-0-					39
01	2077	N	1444	-0-	-633	-0-	271	1	1173	3	Y	-0-					39
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	118	1	493	3	Y	-0-					39
03	2015	N	413	-0-	-1602	-0-	97	1	313	3	Y	3					42
							3	9									
04	1410	N	318	-0-	-1092	-0-	62	1	256	3	Y	-0-					42

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12750	X	10974	-0-	-1776	-0-	487	1	10487	3	Y	-0-					31
12	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	578	1	12728	3	Y	-0-					31
01	13082	X	12445	-0-	-637	-0-	553	1	11892	3	Y	-0-					31
02	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	500	1	11030	3	Y	2					33
							2	9									
03	13082	X	13008	-0-	-74	-0-	574	1	12434	3	Y	-0-					33
04	12660	X	12111	-0-	-549	-0-	561	1	11550	3	Y	-0-					33

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6835	-0-	-574	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6972	-0-	-840	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6529	-0-	-527	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
*04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	265	3	30	9	Y	27	57	1			5
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4600	-0-	-230	-0-	41	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4832	-0-	-159	-0-	15	1	4817	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4751	-0-	-240	-0-	35	1	4716	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4229	-0-	-279	-0-	46	1	4183	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	51	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4310	-0-	-370	-0-	38	1	4272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5025	-0-	-375	-0-	394	1	4631	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5146	-0-	-434	-0-	379	1	4767	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5007	-0-	-418	-0-	399	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4463	-0-	-297	-0-	374	1	4089	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4860	-0-	-410	-0-	414	1	4446	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4808	-0-	-232	-0-	392	1	4416	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	403	1	7337	3	Y	-0-					-0-
12	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	410	1	7472	3	Y	-0-					-0-
01	7657	X	7204	-0-	-453	-0-	398	1	6806	3	Y	-0-					-0-
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	373	1	6581	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	7529	-0-	-128	-0-	400	1	7129	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	7161	-0-	-249	-0-	395	1	6766	3	Y	-0-					-0-

BEDROCK WELL #: 1H RRCID -> 236888 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4800 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	779	1	7878	3	N	61					125
							67	9									
12	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	820	1	8385	3	N	36					161
							40	9									
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	760	1	7429	3	N	3					164
							3	9									
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	699	1	7027	3	N	11					175
							12	9									
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	770	1	7721	3	N	6					181
							7	9									
*04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	769	1	7389	3	N	4	160	1			25
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	4962	-0-	-648	-0-	27	2	4905	3	Y	27	32	1			12
							30	9									
12	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	48	2	5078	3	Y	49	31	1			30
							54	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4703	3	15	9	Y	14	32	1			12
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4938	3	26	9	Y	24					36
*03	4278	X	4119	-0-	-159	-0-	4071	3	48	9	Y	44	56	1			24
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5034	3	26	9	Y	24	36	1			12

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2681	3	18	9	Y	16	18	1			11
12	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	21	2	2225	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
01	3162	X	2340	-0-	-822	-0-	7	2	2324	3	Y	8	16	1			10
							9	9									
02	2856	X	1898	-0-	-958	-0-	1888	3	10	9	Y	9					19
*03	3162	X	2327	-0-	-835	-0-	2301	3	26	9	Y	24	31	1			12
04	2700	X	2207	-0-	-493	-0-	2195	3	12	9	Y	11	16	1			7

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	127	-0-	-2333	-0-	1	2	125	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
12	2480	N	1556	-0-	-924	-0-	1541	3	15	9	Y	14	9	1			18
01	2387	N	1216	-0-	-1171	-0-	1213	3	3	9	Y	3	8	1			13
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1411	3	8	9	Y	7					20
*03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2635	3	31	9	Y	28	36	1			12
*04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	1106	3	7	9	Y	6	8	1			10

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	15	2	2797	3	Y	15	18	1			9
							17	9									
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2458	3	26	9	Y	24	15	1			18
01	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2692	3	9	9	Y	8	18	1			8
02	2660	X	1413	-0-	-1247	-0-	1405	3	8	9	Y	7					15
*03	2945	X	1105	-0-	-1840	-0-	1093	3	12	9	Y	11	15	1			11
*04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3084	3	17	9	Y	15	22	1			4

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3153	-0-	-267	-0-	3134	3	19	9	Y	17	20	1			29
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	33	2	3444	3	Y	32	21	1			40
							35	9									
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2950	3	11	9	Y	10	20	1			30
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3304	3	17	9	Y	15					45
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3341	3	40	9	Y	36	46	1			35
04	2460	X	1023	-0-	-1437	-0-	1017	3	6	9	Y	5	7	1			33

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4377	3	1	9	Y	1	17	1			9
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4820	3	2	9	Y	2					11
01	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	3			Y	-0-					11
02	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	3			Y	-0-					11
03	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	4694	3			Y	-0-					11
04	4680	X	3848	-0-	-832	-0-	3848	3			Y	-0-					11

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	1044	1	5484	3	N	25					106
							28	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1079	1	3442	3	N	38					144
							42	9									
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	1079	1	4797	3	N	6					150
							7	9									
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	974	1	3973	3	N	8					158
							9	9									
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1079	1	4277	3	N	-0-					158
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	1044	1	4194	3	N	-0-					158

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8817	3	63	9	Y	57					105
12	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8912	3	14	9	Y	13					118
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8629	3	22	9	Y	20	49	1			89
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7346	3	12	9	Y	11					100
03	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8156	3	3	9	Y	3	50	1			53
04	7470	X	6737	-0-	-733	-0-	6737	3			Y	-0-					53

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5293	-0-	-407	-0-	5284	3	9	9	Y	8	4	1			78
12	5890	X	1900	-0-	-3990	-0-	36	1	1863	3	Y	1	5	1			74
							1	9									
01	5890	X	2189	-0-	-3701	-0-	74	1	2112	3	Y	3	3	1			74
							3	9									
02	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	136	1	4568	3	Y	1	1	1			74
							1	9									
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	187	1	5479	3	Y	-0-					74
*04	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	190	1	5131	3	Y	-0-					74

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	1386	-0-	-2334	-0-	1386	3			Y	-0-					30
12	3627	X	977	-0-	-2650	-0-	977	3			Y	-0-					30
01	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	3			Y	-0-	11	1			19
02	3276	X	2849	-0-	-427	-0-	2849	3			Y	-0-					19
03	2356	X	2013	-0-	-343	-0-	2013	3			Y	-0-	8	1			11
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	-0-					11

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	1495	-0-	-2225	-0-	59	1	1436	3	Y	-0-					12
12	3720	X	2269	-0-	-1451	-0-	92	1	2168	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
01	3720	X	1813	-0-	-1907	-0-	75	1	1738	3	Y	-0-					8
02	2772	X	900	-0-	-1872	-0-	36	1	858	3	Y	5					13
							6	9									
03	3007	X	2236	-0-	-771	-0-	88	1	2145	3	Y	3	11	1			5
							3	9									
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	148	1	3508	3	Y	15	18	1			2
							17	9									

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	4738	-0-	-1352	-0-	187	1	4551	3	Y	-0-					32
12	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	125	1	2941	3	Y	15	16	1			31
							17	9									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	177	1	4083	3	Y	-0-					31
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	181	1	4285	3	Y	13					44
							14	9									
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	190	1	4621	3	Y	8	24	1			28
							9	9									
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	160	1	3782	3	Y	4	19	1			13
							4	9									

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5243	3	23	9	Y	21	19	1			24
12	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	88	1	4599	3	Y	56	72	1			8
							62	9									
01	5208	X	4951	-0-	-257	-0-	167	1	4736	3	Y	44	38	1			14
							48	9									
02	4704	X	3764	-0-	-940	-0-	108	1	3625	3	Y	28	26	1			16
							31	9									
03	5208	X	4323	-0-	-885	-0-	139	1	4084	3	Y	91	91	1			16
							100	9									
*04	5040	X	4342	-0-	-698	-0-	150	1	4064	3	Y	116	87	1			45
							128	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	4325	-0-	-1015	-0-	395	1	3895	3	Y	32					52
							35	9									
12	4867	X	3711	-0-	-1156	-0-	339	1	3310	3	Y	56	53	1			55
							62	9									
01	4867	X	3320	-0-	-1547	-0-	291	1	3019	3	Y	9	51	1			13
							10	9									
02	4396	X	4143	-0-	-253	-0-	385	1	3728	3	Y	27					40
							30	9									
03	4588	X	4490	-0-	-98	-0-	414	1	4041	3	Y	32	64	1			8
							35	9									
*04	4320	X	3666	-0-	-654	-0-	188	1	3448	3	Y	27					35
							30	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	457	1	4510	3	Y	39					60
							43	9									
12	5363	X	5121	-0-	-242	-0-	462	1	4519	3	Y	127	92	1			95
							140	9									
01	5363	X	4922	-0-	-441	-0-	430	1	4471	3	Y	19	91	1			23
							21	9									
02	4844	X	4771	-0-	-73	-0-	443	1	4287	3	Y	37					60
							41	9									
03	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	447	1	4363	3	Y	50	98	1			12
							55	9									
04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	256	1	4690	3	Y	39					51
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	233	1	2300	3	Y	-0-					23
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	261	1	2547	3	Y	-0-	11	1			12
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	217	1	2256	3	Y	-0-	9	1			3
02	2072	N	953	-0-	-1119	-0-	89	1	864	3	Y	-0-					3
03	2294	N	2122	-0-	-172	-0-	197	1	1925	3	Y	-0-	2	1			1
*04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	3	Y	4					5
							4	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	183	1	3608	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	197	1	3974	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	191	1	3622	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	174	1	3379	3	Y	366	327	1			39
							403	9									
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	185	1	3628	3	Y	167	206	1			-0-
							184	9									
*04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	185	1	3558	3	Y	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3419	-0-	-841	-0-	165	1	3254	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3147	-0-	-666	-0-	149	1	2998	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3538	-0-	-213	-0-	177	1	3361	3	Y	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	169	1	3282	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	189	1	3714	3	Y	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	180	1	3457	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5616	3	31	9	Y	28					76
12	5890	X	5795	-0-	-95	-0-	5777	3	18	9	Y	16	65	1			27
01	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	5468	3	41	9	Y	37					64
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5545	3	39	9	Y	35					99
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6293	3	24	9	Y	22	121	1			-0-
*04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6027	3	1	9	Y	1					1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	2759	3	12	9	Y	11					24
12	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2770	3	6	9	Y	5					29
01	3069	X	2461	-0-	-608	-0-	2448	3	13	9	Y	12					41
02	2772	X	2247	-0-	-525	-0-	2236	3	11	9	Y	10					51
03	2852	X	2427	-0-	-425	-0-	2419	3	8	9	Y	7	16	1			42
04	2760	X	2210	-0-	-550	-0-	2210	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	232	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	55	1	1835	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	969	1	2326	3	Y	-0-					1
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1178	1	2937	3	Y	-0-					1
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	2213	1	2805	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	4243	1	4770	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	4070	1	8113	3	Y	-0-					-0-
*04	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	2289	1	4709	3	Y	-0-					-0-

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	261	1	5143	3	Y	-0-					-0-
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	262	1	5273	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	5206	-0-	-250	-0-	260	1	4946	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4724	-0-	-204	-0-	231	1	4493	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5230	-0-	-226	-0-	254	1	4976	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4918	-0-	-362	-0-	243	1	4675	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	216	1	1340	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1010	-0-	-586	-0-	29	1	981	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	469	-0-	-1298	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2730	-0-	-60	-0-	746	1	1978	3	Y	5					60
							6	9									
12	2945	N	2723	-0-	-222	-0-	728	1	1995	3	Y	-0-					60
01	2914	N	2727	-0-	-187	-0-	730	1	1995	3	Y	2					62
							2	9									
02	2548	N	2338	-0-	-210	-0-	586	1	1752	3	Y	-0-					62
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	747	1	1993	3	Y	5	59	1			8
							6	9									
04	2640	N	2409	-0-	-231	-0-	678	1	1728	3	Y	3					11
							3	9									

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					28
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					28
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					28
02	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					28
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					28
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4851	-0-	-99	-0-	461	1	4390	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4971	-0-	-175	-0-	508	1	4446	3	Y	15					15
							17	9									
01	5146	X	4992	-0-	-154	-0-	502	1	4451	3	Y	35					50
							39	9									
02	4648	X	4620	-0-	-28	-0-	488	1	4099	3	Y	30					80
							33	9									
03	5146	X	4670	-0-	-476	-0-	477	1	4193	3	Y	-0-	79	1			1
*04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	482	1	4659	3	Y	-0-					1

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	X	580	-0-	-1040	-0-	580	3			N	-0-					17
12	992	N	623	-0-	-369	-0-	623	3			N	-0-					17
01	868	N	77	-0-	-791	-0-	77	3			N	-0-					17
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					17
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					17
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					17

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5495	-0-	-295	-0-	5495	3			Y	-0-					24
12	5859	X	5607	-0-	-252	-0-	5606	3	1	9	Y	1					25
01	5859	X	5793	-0-	-66	-0-	5789	3	4	9	Y	4					29
02	5292	X	5125	-0-	-167	-0-	5117	3	8	9	Y	7					36
03	5859	X	5688	-0-	-171	-0-	5685	3	3	9	Y	3					39
04	5610	X	5468	-0-	-142	-0-	5462	3	6	9	Y	5	35	1			9

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4879	3	26	9	Y	24					77
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5363	3	157	9	Y	143	178	1			42
01	5518	X	5011	-0-	-507	-0-	4993	3	18	9	Y	16					58
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	4706	3	14	9	Y	13					71
03	5518	X	5309	-0-	-209	-0-	5296	3	13	9	Y	12					83
*04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5303	3	131	9	Y	119	172	1			30

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3442	-0-	-668	-0-	166	1	3268	3	Y	7	5	1			187
							8	9									
12	4309	X	4157	-0-	-152	-0-	197	1	3960	3	Y	-0-	32	1			155
01	4309	X	3995	-0-	-314	-0-	200	1	3795	3	Y	-0-	89	1			66
02	3892	X	3842	-0-	-50	-0-	188	1	3654	3	Y	-0-	6	1			60
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	208	1	4074	3	Y	-0-	28	1			32
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	200	1	3838	3	Y	34	57	1			9
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3021	-0-	-489	-0-	3015	3	6	9	Y	5					23
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3190	3	4	9	Y	4					27
01	2914	X	2157	-0-	-757	-0-	2157	3			Y	-0-					27
02	2632	X	1842	-0-	-790	-0-	1842	3			Y	-0-					27
03	2914	X	1907	-0-	-1007	-0-	1907	3			Y	-0-					27
*04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11130	X	10774	-0-	-356	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	11052	-0-	-201	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10895	-0-	-234	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9608	-0-	-444	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10457	-0-	-672	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10059	-0-	-711	-0-	10059	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5391	-0-	-699	-0-	5391	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5843	-0-	-636	-0-	5843	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5734	-0-	-745	-0-	5734	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	3998	-0-	-1854	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5467	-0-	-361	-0-	5467	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5309	-0-	-331	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	465	1	3998	3	Y	-0-	9	1			1
12	5146	X	4770	-0-	-376	-0-	490	1	4280	3	Y	-0-					1
01	5146	X	4867	-0-	-279	-0-	507	1	4360	3	Y	-0-					1
02	4648	X	4276	-0-	-372	-0-	453	1	3823	3	Y	-0-					1
03	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	458	1	3938	3	Y	18					19
							20	9									
*04	4710	X	4607	-0-	-103	-0-	489	1	4118	3	Y	-0-	9	1			10

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	666	1	1824	2	Y	1					55
							1	9									
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	691	1	1936	2	Y	-0-					55
01	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	741	1	2032	2	Y	10					65
							11	9									
02	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	699	1	1727	2	Y	3					68
							3	9									
03	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	799	1	2184	2	Y	5					73
							6	9									
04	2460	N	2296	-0-	-164	-0-	621	1	1671	2	Y	4					77
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2405	-0-	-595	1880	2405	3			Y	-0-					3
12	3100	N	2478	-0-	-622	1258	2478	3			Y	-0-					3
01	3100	N	2492	-0-	-608	650	2492	3			Y	-0-					3
02	2800	N	2502	-0-	-298	352	2502	3			Y	-0-					3
03	2999	N	2647	-0-	-352	-0-	2647	3			Y	-0-					3
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			Y	-0-					3

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

11	2280	N	1863	-0-	-417	-0-	1863	3			Y	-0-					9
12	2201	N	1948	-0-	-253	-0-	1948	3			Y	-0-					9
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2047	3	1	9	Y	1					10
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			Y	-0-					10
03	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	1944	3			Y	-0-					10
*04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			Y	-0-					10

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

11	6030	X	5516	-0-	-514	-0-	5494	3	22	9	Y	20					63
12	6386	X	5641	-0-	-745	-0-	67	1	5553	3	Y	19					82
							21	9									
01	6386	X	5834	-0-	-552	-0-	81	1	5743	3	Y	9	49	1			42
							10	9									
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	78	1	5754	3	Y	2					44
							2	9									
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	87	1	6221	3	Y	12					56
							13	9									
*04	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	78	1	5587	3	Y	10					66
							11	9									

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

11	4080	X	2445	-0-	-1635	-0-	2404	3	41	9	Y	37					42
12	2480	X	2435	-0-	-45	-0-	2415	3	20	9	Y	18	27	1			33
01	2480	X	2280	-0-	-200	-0-	2277	3	3	9	Y	3	26	1			10
02	2240	X	2032	-0-	-208	-0-	2011	3	21	9	Y	19					29
03	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2297	3	32	9	Y	29	26	1			32
04	2220	N	1424	-0-	-796	-0-	1424	3			Y	-0-	32	1			-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

11	2490	X	1870	-0-	-620	-0-	83	1	1787	3	Y	-0-					85
12	2418	X	942	-0-	-1476	-0-	41	1	899	3	Y	2					87
							2	9									
01	2418	X	1591	-0-	-827	-0-	70	1	1514	3	Y	6					93
							7	9									
02	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	62	1	1369	3	Y	8					101
							9	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	67	1	1462	3	Y	-0-					101
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					101

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			Y	-0-					68
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					68
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					68
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					68

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	115	1	2120	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1890	-0-	-373	-0-	95	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1565	-0-	-535	-0-	77	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	394	1	1876	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2512	-0-	-248	-0-	131	1	2381	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	258	1	4770	2	N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	268	1	5080	2	N	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	255	1	4727	2	N	-0-					-0-
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	230	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	257	1	4991	2	N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	247	1	4500	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	885	1	7550	3	Y	-0-					-0-
12	10664	X	7748	-0-	-2916	-0-	866	1	6882	3	Y	-0-					-0-
01	10602	X	7605	-0-	-2997	-0-	900	1	6704	3	Y	1					1
							1	9									
02	9576	X	7841	-0-	-1735	-0-	844	1	6997	3	Y	-0-					1
03	8711	X	8436	-0-	-275	-0-	924	1	7511	3	Y	1					2
							1	9									
04	8430	X	8283	-0-	-147	-0-	938	1	7324	3	Y	19					21
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	738	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	750	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2357	-0-	-495	-0-	756	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2242	-0-	-278	-0-	689	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2373	-0-	-293	-0-	762	1	1611	2	N	-0-					-0-
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	734	1	1559	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	11					28
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	670	3	4	9	Y	4					32
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	8					40
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					40
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	32	1			10

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	174	1	4249	3	Y	-0-					24
12	4278	X	4155	-0-	-123	-0-	169	1	3967	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
01	4278	X	4076	-0-	-202	-0-	169	1	3907	3	Y	-0-					20
02	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	156	1	3702	3	Y	12					32
							13	9									
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	3	Y	7	22	1			17
							8	9									
*04	4140	X	4114	-0-	-26	-0-	167	1	3941	3	Y	5	20	1			2
							6	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	5202	-0-	-48	-0-	231	1	4971	3	Y	-0-					83
12	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	224	1	4935	3	Y	-0-					83
01	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	223	1	4786	3	Y	19					102
							21	9									
02	4704	X	4379	-0-	-325	-0-	187	1	4126	3	Y	60					162
							66	9									
03	5208	X	3947	-0-	-1261	-0-	174	1	3773	3	Y	-0-					162
04	5040	X	4761	-0-	-279	-0-	221	1	4540	3	Y	-0-					162

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	15	1	781	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	42	-0-	-888	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	337	-0-	-503	-0-	10	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	624	-0-	-182	-0-	21	1	603	3	Y	-0-					-0-
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	13	1	353	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2722	-0-	-471	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2570	-0-	-314	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
*04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	3			Y	-0-					1
12	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	9723	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	3			Y	-0-					-0-
02	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	3			Y	-0-					-0-
03	9579	X	9214	-0-	-365	-0-	9214	3			Y	-0-					-0-
*04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
12	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
01	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	2385	-0-	-885	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2389	-0-	-587	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2339	-0-	-296	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2153	-0-	-143	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2328	-0-	-183	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
*04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			Y	-0-					4
12	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	3985	3			Y	-0-					4
01	4154	X	3470	-0-	-684	-0-	3470	3			Y	-0-					4
02	3752	X	3398	-0-	-354	-0-	3398	3			Y	-0-					4
03	4061	X	3705	-0-	-356	-0-	3705	3			Y	-0-					4
04	3870	X	3316	-0-	-554	-0-	3316	3			Y	-0-					4

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	2638	-0-	-812	-0-	2637	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	84	1	4396	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	147	1	4166	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2796	-0-	-200	-0-	81	1	2715	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2807	-0-	-696	-0-	92	1	2715	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2711	-0-	-679	-0-	97	1	2614	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	790	1	3434	3	Y	14					72
							15	9									
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	790	1	3358	3	Y	8	59	1			21
							9	9									
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	797	1	3693	3	Y	8					29
							9	9									
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	681	1	2971	3	Y	16					45
							18	9									
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	770	1	3073	3	Y	12	37	1			20
							13	9									
*04	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	1055	1	2783	3	Y	1					21
							1	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

11	2250	N	1968	-0-	-282	-0-	523	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2081	-0-	-306	-0-	543	1	1538	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2178	-0-	-85	-0-	570	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	520	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1279	1	935	2	N	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	674	1	1529	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

11	6570	X	6525	-0-	-45	-0-	1462	1	5048	3	Y	14					83
							15	9									
12	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	1510	1	5401	3	Y	5					88
							6	9									
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	1510	1	5211	3	Y	6					94
							7	9									
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	1364	1	4784	3	Y	14					108
							15	9									
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1510	1	5340	3	Y	13					121
							14	9									
*04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1462	1	5246	3	Y	11	115	1			17
							12	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

11	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			Y	-0-					-0-
12	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	1976	3	1	9	Y	1					1
01	2790	X	2462	-0-	-328	-0-	341	1	2118	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2520	X	1333	-0-	-1187	-0-	39	1	1294	3	Y	-0-					1
03	2790	X	523	-0-	-2267	-0-	523	3			Y	-0-	1	1			-0-
*04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3673	-0-	-17	-0-	976	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	981	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3719	-0-	-156	-0-	973	1	2746	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3299	-0-	-201	-0-	885	1	2414	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	971	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3222	-0-	-438	-0-	29	1	3193	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	440	1	1054	3	Y	3					5
							3	9									
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	323	1	806	3	Y	2					7
							2	9									
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	4	8	1			3
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	5					8
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	4	7	1			5
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3					8

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	91	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	77	1	1046	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	74	1	943	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	990	-0-	-186	-0-	74	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	926	-0-	-190	-0-	78	1	848	2	N	-0-					-0-
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	79	1	894	2	N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4176	-0-	-234	-0-	323	1	3853	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	310	1	3990	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4109	-0-	-386	-0-	326	1	3783	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3869	-0-	-163	-0-	42	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4031	-0-	-340	-0-	45	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4001	-0-	-169	-0-	35	1	3966	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	235	1	3061	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	233	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	255	1	3262	2	N	-0-					-0-
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	236	1	2911	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3089	-0-	-321	-0-	261	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2954	-0-	-436	-0-	241	1	2713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	309	1	6087	3	Y	188	159	1			29
							207	9									
12	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	302	1	6081	3	Y	-0-	29	1			-0-
01	6727	X	4862	-0-	-1865	-0-	243	1	4619	3	Y	-0-					-0-
02	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	255	1	4965	3	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	283	1	5552	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	250	1	4815	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	2511	1	6024	3	Y	7					21
							8	9									
12	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	2633	1	6567	3	Y	20					41
							22	9									
01	9021	X	2371	-0-	-6650	-0-	1045	1	1324	3	Y	2	32	1			11
							2	9									
02	8148	X	-0-	-0-	-8148	-0-					Y	-0-					11
03	9021	X	3738	-0-	-5283	-0-	1249	1	2489	3	Y	-0-	6	1			5
*04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	2995	1	6162	3	Y	6					11
							7	9									

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	3			Y	-0-					-0-
12	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5225	-0-	-1316	-0-	5225	3			Y	-0-					-0-
02	5908	X	4605	-0-	-1303	-0-	4605	3			Y	-0-					-0-
03	6541	X	4884	-0-	-1657	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5119	-0-	-1061	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	3116	-0-	-94	-0-	151	1	2965	3	Y	-0-					2
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	167	1	3366	3	Y	-0-					2
01	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	159	1	3022	3	Y	-0-					2
02	2996	X	2858	-0-	-138	-0-	140	1	2718	3	Y	-0-					2
03	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	146	1	2864	3	Y	-0-					2
*04	3210	X	2923	-0-	-287	-0-	144	1	2779	3	Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	51	1	1104	3	Y	33					33
							36	9									
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	52	1	1147	3	Y	-0-					33
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1260	3	Y	6					39
							7	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1254	3	Y	22					61
							24	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	63	1	1355	3	Y	28					89
							31	9									
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	62	1	1271	3	Y	22					111
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

11	3270	X	3145	-0-	-125	-0-	3144	3	1	9	Y	1			4
12	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-			4
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			Y	-0-			4
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			Y	-0-			4
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			Y	-0-			4
*04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			Y	-0-			4

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

11	455	X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			65
12	4402	X	4354	-0-	-48	-0-	4354	3			Y	-0-			65
01	4402	X	4123	-0-	-279	-0-	4123	3			Y	-0-			65
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-			65
03	4340	X	3918	-0-	-422	-0-	3918	3			Y	-0-			65
04	4200	X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3			Y	-0-			65

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

11	1560	N	1044	-0-	-516	-0-	1044	1			N	-0-			-0-
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1081	1	829	2	N	-0-			-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1083	1	559	2	N	-0-			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	977	1	266	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1354	-0-	-351	-0-	1178	1	176	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	369	1	955	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

11	18150	X	17864	-0-	-286	-0-	950	1	16914	2	N	-0-			-0-
12	18755	X	17877	-0-	-878	-0-	980	1	16897	2	N	-0-			-0-
01	18755	X	16938	-0-	-1817	-0-	16938	2			N	-0-			-0-
02	16940	X	15789	-0-	-1151	-0-	15789	2			N	-0-			-0-
03	18755	X	16968	-0-	-1787	-0-	16968	2			N	-0-			-0-
04	17850	X	16654	-0-	-1196	-0-	16654	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

11	5820	X	5029	-0-	-791	-0-	5029	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5066	-0-	-762	-0-	5066	2			N	-0-			-0-
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-			-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	4701	-0-	-1059	-0-	4701	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

11	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	5326	-0-	-37	-0-	5326	2			N	-0-			-0-
02	4844	X	4566	-0-	-278	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	5031	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	4921	-0-	-389	-0-	4921	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17460	X	16411	-0-	-1049	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
12	17825	X	16812	-0-	-1013	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16857	-0-	-782	-0-	16857	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	14906	-0-	-774	-0-	14906	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16640	-0-	-317	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15712	-0-	-698	-0-	15712	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

11	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6163	3	48	9	Y	44	17	1			27
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6532	3	78	9	Y	71	57	1			41
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6363	3	120	9	Y	109	102	1			48
02	5796	X	5741	-0-	-55	-0-	5663	3	78	9	Y	71	73	1			46
03	6510	X	5770	-0-	-740	-0-	5703	3	67	9	Y	61	54	1			53
*04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	5842	3	14	9	Y	13	26	1			40

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

11	4290	X	4209	-0-	-81	-0-	216	1	3993	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	217	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	222	1	4116	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3871	-0-	-49	-0-	191	1	3680	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4264	-0-	-76	-0-	209	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	212	1	3853	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

11	5250	X	52	-0-	-5198	-0-	3	1	49	3	Y	-0-	1	1			1
12	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	110	1	2216	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	172	1	3266	3	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	148	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	174	1	3408	3	Y	-0-					-0-
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	193	1	3707	3	Y	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	14					24
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	1					25
							1	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					25
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	14	9	Y	13					38
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	380	1	758	3	Y	71	106	1			3
							78	9									
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	1					4
							5	3	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	671	1	2918	3	Y	11					56
							12	9									
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	720	1	3060	3	Y	8	54	1			10
							9	9									
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	714	1	3307	3	Y	7					17
							8	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	683	1	2977	3	Y	16					33
							18	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	741	1	2958	3	Y	12	36	1			9
							13	9									
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1060	1	2796	3	Y	2					11
							2	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	129	1	2385	2	Y	-0-					-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	171	1	3232	2	Y	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	164	1	3034	2	Y	-0-					-0-
02	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	142	1	2732	2	Y	-0-					-0-
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	154	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2974	-0-	-56	-0-	155	1	2819	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

11	20624	X	20624	-0-	-0-	-0-	20624	2			N	-0-					-0-
12	22104	X	22104	-0-	-0-	-0-	457	1	21647	2	N	-0-					-0-
01	22884	X	22884	-0-	-0-	-0-	678	1	22206	2	N	-0-					-0-
02	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	628	1	20001	2	N	-0-					-0-
03	22576	X	22576	-0-	-0-	-0-	690	1	21886	2	N	-0-					-0-
*04	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	668	1	21032	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

11	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4663	3	68	9	Y	62	67	1			105
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5715	3	62	9	Y	56	94	1			67
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4970	3	72	9	Y	65	90	1			42
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4528	3	56	9	Y	51	57	1			36
03	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4690	3	69	9	Y	63	50	1			49
*04	3750	X	3373	-0-	-377	-0-	3309	3	64	9	Y	58	42	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	N	2432	-0-	-178	-0-	322	1	2110	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	321	1	2134	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	314	1	2079	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	2138	-0-	-130	-0-	285	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2384	-0-	-65	-0-	323	1	2061	2	N	-0-					-0-
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	312	1	2009	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-	2	1			1
12	1395	N	874	-0-	-521	-0-	873	3	1	9	Y	1					2
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	218	1	1352	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	853	3	Y	1					2
							1	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1952	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	1530	N	1298	-0-	-232	-0-	1297	3	1	9	Y	1					3

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
12	12969	X	12969	-0-	-0-	-0-	268	1	12701	2	N	-0-					-0-
01	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	404	1	13234	2	N	-0-					-0-
02	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	351	1	11178	2	N	-0-					-0-
03	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	416	1	13196	2	N	-0-					-0-
*04	12866	X	12866	-0-	-0-	-0-	396	1	12470	2	N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	302	1	2976	3	Y	3					8
							3	9									
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	355	1	3472	3	Y	25	16	1			17
							28	9									
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	374	1	3880	3	Y	5	18	1			4
							6	9									
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	373	1	3609	3	Y	9					13
							10	9									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	395	1	3857	3	Y	15	25	1			3
							17	9									
*04	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	122	1	2227	3	Y	4					7
							4	9									

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	5815	-0-	-185	-0-	5814	3	1	9	Y	1	28	1			13
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5559	3	3	9	Y	3					16
01	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	5376	3			Y	-0-					16
02	4872	X	4658	-0-	-214	-0-	4658	3			Y	-0-					16
03	5394	X	4950	-0-	-444	-0-	4950	3			Y	-0-					16
*04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	3			Y	-0-					16

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8139	3	2	9	Y	2					27
12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	3			Y	-0-					27
01	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3			Y	-0-					27
02	7364	X	6982	-0-	-382	-0-	6976	3	6	9	Y	5					32
03	8153	X	7835	-0-	-318	-0-	7834	3	1	9	Y	1					33
04	7890	X	7261	-0-	-629	-0-	7261	3			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	553 15	1 9	3631	3	Y	14					53
12	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	880 17	1 9	5800	3	Y	15					68
01	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	596 4	1 9	3808	3	Y	4					72
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	633 15	1 9	4403	3	Y	14	44	1			42
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	686 7	1 9	4448	3	Y	6					48
*04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	773 9	1 9	5280	3	Y	8					56

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	7695	-0-	-645	-0-	1013 29	1 9	6653	3	Y	26					61
12	8649	X	6464	-0-	-2185	-0-	850 12	1 9	5602	3	Y	11					72
01	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	1102 9	1 9	7041	3	Y	8					80
02	7728	X	6977	-0-	-751	-0-	877 4	1 9	6096	3	Y	4	61	1			23
03	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	956 8	1 9	6203	3	Y	7					30
*04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1113 13	1 9	7604	3	Y	12					42

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9240

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	3952	-0-	-68	-0-	363	1	3582	3	Y	6					7
							7	9									
12	4247	X	4231	-0-	-16	-0-	391	1	3820	3	Y	18	12	1			13
							20	9									
01	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	342	1	3557	3	Y	4	14	1			3
							4	9									
02	3836	X	3661	-0-	-175	-0-	342	1	3310	3	Y	8					11
							9	9									
03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	354	1	3452	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	244	1	4460	3	Y	10					12
							11	9									

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

11	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5554	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	5456	X	5247	-0-	-209	-0-	5247	3			Y	-0-	1	1			1
01	5797	X	4817	-0-	-980	-0-	4817	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	5236	X	4887	-0-	-349	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5293	-0-	-504	-0-	5293	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5113	-0-	-437	-0-	5113	3			Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

11	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	183	1	4466	3	Y	-0-					24
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	206	1	4823	3	Y	20	26	1			18
							22	9									
01	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	192	1	4446	3	Y	-0-					18
02	4312	X	3936	-0-	-376	-0-	159	1	3762	3	Y	14					32
							15	9									
03	4774	X	4527	-0-	-247	-0-	179	1	4341	3	Y	6	22	1			16
							7	9									
*04	4620	X	3900	-0-	-720	-0-	158	1	3735	3	Y	6	19	1			3
							7	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5386	-0-	-104	-0-	212	1	5174	3	Y	-0-					29
12	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	231	1	5420	3	Y	23	29	1			23
							25	9									
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	236	1	5453	3	Y	-0-					23
02	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	214	1	5068	3	Y	17					40
							19	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	215	1	5221	3	Y	8	27	1			21
							9	9									
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	214	1	5074	3	Y	8	25	1			4
							9	9									

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	1067	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	1087	1	2586	2	N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1098	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	998	1	2210	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1339	1	2356	2	N	-0-					-0-
*04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	417	1	2313	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
*04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
12	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4563	-0-	-537	-0-	4563	3			Y	-0-					87
12	5208	X	4786	-0-	-422	-0-	90	1	4696	3	Y	-0-					87
01	5208	X	4587	-0-	-621	-0-	156	1	4431	3	Y	-0-					87
02	4676	X	3475	-0-	-1201	-0-	101	1	3374	3	Y	-0-					87
03	4774	X	3695	-0-	-1079	-0-	122	1	3573	3	Y	-0-					87
*04	4620	X	3967	-0-	-653	-0-	141	1	3804	3	Y	20	14	1			93
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	X	481	-0-	-389	-0-	469	3	12	9	Y	11					28
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	751	3	4	9	Y	4					32
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8					40
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	362	3			Y	-0-					40
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					40
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	31	1			10

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1326	-0-	-714	-0-	68	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1099	-0-	-947	-0-	55	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1299	-0-	-654	-0-	66	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	54	1	981	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5911	-0-	-359	-0-	1690	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	1766	1	4854	2	N	-0-					-0-
01	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	2160	1	4459	2	N	-0-					-0-
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	645	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	721	1	6063	2	N	-0-					-0-
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	719	1	5873	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	67	1	3491	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	117	1	3331	3	Y	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	106	1	3556	3	Y	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	144	1	4217	3	Y	-0-					-0-
*04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	150	1	4069	3	Y	-0-					-0-

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	228	3	25	9	Y	23					23
12	14B2 EXT		1102	-0-	1102	1102	1102	3			Y	-0-					23
01	14B2 EXT		2143	-0-	2143	3245	2143	3			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		1614	-0-	1614	4859	1614	3			Y	-0-					23
03	5949	X	1090	-0-	-4859	-0-	1090	3			Y	-0-					23
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	1114	3			Y	-0-					4
12	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	3			Y	-0-					4
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			Y	-0-					4
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			Y	-0-					4
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					4
*04	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	3888	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	86	1	4478	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	168	1	4786	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	114	1	3826	3	Y	-0-					1
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	151	1	4427	3	Y	-0-					1
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	151	1	4077	3	Y	10	7	1			4
							11	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	219	1	4319	3	Y	-0-					1
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	220	1	4429	3	Y	-0-					1
01	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	216	1	4110	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	4228	X	4069	-0-	-159	-0-	199	1	3870	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	217	1	4263	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4214	-0-	-316	-0-	208	1	4006	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

11	11610	X	9292	-0-	-2318	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9555	-0-	-2194	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9868	-0-	-269	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8383	-0-	-381	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8784	-0-	-826	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8464	-0-	-1076	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

11	3930	X	3861	-0-	-69	-0-	198	1	3663	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3969	-0-	-92	-0-	199	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	203	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	176	1	3391	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3909	-0-	-152	-0-	191	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	195	1	3548	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	348	1	1653	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
01	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
02	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
*04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1519	1	3645	3	Y	6					10
							7	9									
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	1689	1	5	2	Y	5					15
							4211	3	6	9							
01	4743	X	2822	-0-	-1921	-0-	1223	1	23	2	Y	24	27	1			12
							1550	3	26	9							
02	4284	X	1128	-0-	-3156	-0-	531	1	597	3	Y	-0-					12
03	4743	X	4045	-0-	-698	-0-	1349	1	3	2	Y	3	7	1			8
							2690	3	3	9							
*04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1605	1	11	2	Y	11					19
							3302	3	12	9							

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5290	3	12	9	Y	11					28
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6288	3	4	9	Y	4					32
01	6014	X	5677	-0-	-337	-0-	5668	3	9	9	Y	8					40
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6115	3	35	9	Y	32					72
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6130	3	46	9	Y	42					114
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5812	3	9	9	Y	8	92	1			30

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

11	3150	X	3142	-0-	-8	-0-	161	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3200	-0-	-55	-0-	160	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	157	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2761	-0-	-179	-0-	136	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	151	1	2933	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	150	1	2733	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	1349	-0-	-1591	-0-	40	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	250	-0-	-2664	-0-	8	1	242	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1846	-0-	-386	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1431	-0-	-333	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	488	1	2978	2	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	504	1	3099	2	N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	496	1	3048	2	N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	445	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	501	1	2997	2	N	-0-					-0-
*04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	488	1	3024	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	622	1	9067	2	N	-0-					-0-
12	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	676	1	9277	2	N	-0-					-0-
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
02	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
03	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
*04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

11	3930	X	3680	-0-	-250	-0-	1008	1	2672	3	Y	-0-					22
12	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	1162	1	3186	3	Y	-0-					22
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	1261	1	3447	3	Y	-0-					22
02	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	1260	1	3767	3	Y	-0-					22
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	1287	1	3433	3	Y	1	20	1			3
							1	9									
04	3990	X	3953	-0-	-37	-0-	1107	1	2820	3	Y	24					27
							26	9									

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

11	3390	X	2811	-0-	-579	-0-	2811	3			Y	-0-					17
12	3875	X	2405	-0-	-1470	-0-	2405	3			Y	-0-					17
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					17
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			Y	-0-					17
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	3			Y	-0-					17
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3741	3	44	9	Y	40					57

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	570	1	3711	3	Y	9					84
							10	9									
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	595	1	3894	3	Y	18					102
							20	9									
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	754	1	4147	3	Y	18					120
							20	9									
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	499	1	3438	3	Y	24	96	1			48
							26	9									
03	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	344	1	3873	3	Y	-0-					48
04	4230	X	4109	-0-	-121	-0-	4089	3	20	9	Y	18					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

11	3000	N	2332	-0-	-668	747	2330	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	3100	N	2535	-0-	-565	182	48	1	2486	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	2449	N	2234	-0-	-215	-0-	75	1	2142	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	70	1	2348	3	Y	89	57	1			36
							98	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	83	1	2429	3	Y	17	45	1			8
							19	9									
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	83	1	2246	3	Y	27	23	1			12
							30	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

11	1140	N	768	-0-	-372	-0-	768	3			Y	-0-					17
12	1178	N	680	-0-	-498	-0-	680	3			Y	-0-					17
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			Y	-0-					17
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			Y	-0-					17
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					17
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1616	3	12	9	Y	11					28

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	3			Y	-0-					8
12	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-	6	1			2
01	3286	X	2437	-0-	-849	-0-	2437	3			Y	-0-					2
02	2968	X	1921	-0-	-1047	-0-	1921	3			Y	-0-					2
03	3286	X	1916	-0-	-1370	-0-	1916	3			Y	-0-					2
*04	3180	X	1593	-0-	-1587	-0-	1593	3			Y	-0-	1	1			1

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

11	4440	X	4323	-0-	-117	-0-	4323	3			Y	-0-					7
12	4743	X	4550	-0-	-193	-0-	4550	3			Y	-0-					7
01	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	4536	3			Y	-0-					7
02	4284	X	3763	-0-	-521	-0-	3763	3			Y	-0-					7
03	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	4344	3			Y	-0-					7
04	4410	X	4197	-0-	-213	-0-	4197	3			Y	-0-					7

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

11	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
01	4154	X	3822	-0-	-332	-0-	531	1	3291	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	127	1	4241	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	4010	3			Y	-0-					-0-
*04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
02	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
*04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

11	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
12	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	269	1	12750	2	N	-0-					-0-
01	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	383	1	12555	2	N	-0-					-0-
02	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	366	1	11661	2	N	-0-					-0-
03	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	388	1	12300	2	N	-0-					-0-
*04	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	368	1	11581	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

11	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	100	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	100	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	105	1	1953	2	N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	90	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	98	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1897	-0-	-83	-0-	99	1	1798	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

11	4650	X	3517	-0-	-1133	-0-	3493	3	24	9	Y	22	12	1			18
12	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5490	3	46	9	Y	42	35	1			25
01	5270	X	5049	-0-	-221	-0-	4980	3	69	9	Y	63	60	1			28
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4826	3	29	9	Y	26	33	1			21
03	5270	X	5072	-0-	-198	-0-	5043	3	29	9	Y	26	24	1			23
*04	5100	X	4617	-0-	-483	-0-	4609	3	8	9	Y	7	12	1			18

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4082	-0-	-718	-0-	4082	3			Y	-0-					1
12	4712	X	3960	-0-	-752	-0-	3960	3			Y	-0-					1
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			Y	-0-					1
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	3			Y	-0-					1
03	4712	X	4566	-0-	-146	-0-	4566	3			Y	-0-					1
*04	4560	X	4340	-0-	-220	-0-	4340	3			Y	-0-					1

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

11	8790	X	7600	-0-	-1190	-0-	7600	3			N	-0-					13
12	8494	X	8363	-0-	-131	-0-	342	1	8021	3	N	-0-					13
01	8401	X	7619	-0-	-782	-0-	342	1	7276	3	N	1					14
							1	9									
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	309	1	6827	3	N	-0-					14
03	8370	X	7468	-0-	-902	-0-	342	1	7126	3	N	-0-					14
04	8100	X	6557	-0-	-1543	-0-	331	1	6226	3	N	-0-					14

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

11	4320	X	3734	-0-	-586	-0-	3714	3	20	9	Y	18					25
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4163	3	15	9	Y	14					39
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	3783	3	46	9	Y	42					81
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3722	3	15	9	Y	14					95
03	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	3			Y	-0-					95
*04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4507	3	28	9	Y	25					120

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	206	1	3807	2	N	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	214	1	4050	2	N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	218	1	4042	2	N	-0-					-0-
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	190	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	210	1	4076	2	N	-0-					-0-
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	216	1	3934	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

11	7080	X	6078	-0-	-1002	-0-	6064	3	14	9	Y	13	33	1			52
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5716	3	20	9	Y	18	41	1			29
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6597	3	14	9	Y	13	29	1			13
02	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8027	3	10	9	Y	9	13	1			9
03	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9820	3	12	9	Y	11	10	1			10
*04	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6750	3	11	9	Y	10	8	1			12

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1704	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	3	7	9	Y	6					8
01	2201	N	1687	-0-	-514	-0-	234	1	1449	3	Y	4	9	1			3
							4	9									
02	1596	N	873	-0-	-723	-0-	25	1	846	3	Y	2					5
							2	9									
03	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	519	3	1	9	Y	1	4	1			2
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2585	3	2	9	Y	2					4

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	188	1	3698	3	Y	-0-					-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	188	1	3777	3	Y	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	193	1	3667	3	Y	-0-					-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	161	1	3134	3	Y	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	208	1	4085	3	Y	-0-					-0-
*04	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	197	1	3792	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	1571	-0-	-1999	-0-	1569	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	3131	X	1056	-0-	-2075	-0-	20	1	1035	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					-0-
03	2449	X	82	-0-	-2367	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	298	1	5867	3	Y	-0-					-0-
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	301	1	6062	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	5951	-0-	-249	-0-	298	1	5653	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5566	-0-	-34	-0-	272	1	5294	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	6100	-0-	-100	-0-	296	1	5804	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5619	-0-	-381	-0-	278	1	5341	3	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	276	1	5440	3	Y	58	2	1			73
							64	9									
12	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	275	1	5529	3	Y	165	41	1			197
							182	9									
01	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	259	1	4919	3	Y	-0-	114	1			83
02	5208	X	4370	-0-	-838	-0-	214	1	4156	3	Y	-0-	8	1			75
03	5766	X	5358	-0-	-408	-0-	260	1	5098	3	Y	-0-	35	1			40
04	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	261	1	5017	3	Y	138	154	1			24
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5384	3	12	9	Y	11	12	1			19
12	6076	X	3144	-0-	-2932	-0-	3127	3	17	9	Y	15	20	1			14
01	6076	X	4310	-0-	-1766	-0-	4288	3	22	9	Y	20	23	1			11
02	5068	X	4368	-0-	-700	-0-	4329	3	39	9	Y	35	28	1			18
03	5580	X	4830	-0-	-750	-0-	4818	3	12	9	Y	11	15	1			14
*04	5400	X	5269	-0-	-131	-0-	5246	3	23	9	Y	21	14	1			21

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	406	1	2668	3	Y	10					30
							11	9									
12	3348	X	2785	-0-	-563	-0-	366	1	2413	3	Y	5					35
							6	9									
01	3348	X	2891	-0-	-457	-0-	391	1	2497	3	Y	3					38
							3	9									
02	3024	X	2796	-0-	-228	-0-	351	1	2444	3	Y	1	24	1			15
							1	9									
03	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	411	1	2664	3	Y	3					18
							3	9									
*04	3090	X	1856	-0-	-1234	-0-	237	1	1616	3	Y	3					21
							3	9									

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	588	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	847	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	935	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	899	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	782	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	12					12

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7940	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
12	8246	X	8231	-0-	-15	-0-	8218	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
01	8246	X	8222	-0-	-24	-0-	8185	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
02	7448	X	7027	-0-	-421	-0-	7017	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
03	8246	X	7537	-0-	-709	-0-	7522	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	7980	X	7083	-0-	-897	-0-	7063	3	20	9	Y	18	7	1			11

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7244	3	7	9	Y	6					9
12	7874	X	7861	-0-	-13	-0-	7840	3	21	9	Y	19					28
01	8432	X	7761	-0-	-671	-0-	7761	3			Y	-0-	24	1			4
02	7616	X	7118	-0-	-498	-0-	7116	3	2	9	Y	2					6
03	8432	X	7709	-0-	-723	-0-	7709	3			Y	-0-	4	1			2
04	7620	X	7546	-0-	-74	-0-	7546	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	512	1	2633	2	Y	29					68
							32	9									
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	526	1	2656	2	Y	43	91	1			20
							47	9									
01	3224	X	2916	-0-	-308	-0-	512	1	2403	2	Y	1					21
							1	9									
02	2912	X	2280	-0-	-632	-0-	2280	2			Y	-0-					21
03	3224	X	2494	-0-	-730	-0-	2494	2			Y	-0-					21
*04	3120	X	2498	-0-	-622	-0-	2459	2	39	9	Y	35					56

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	1628	3			Y	-0-					7
12	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3			Y	-0-					7
01	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	1623	3			Y	-0-					7
02	1512	N	1433	-0-	-79	-0-	1433	3			Y	-0-					7
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	1439	3			Y	-0-					7
04	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	3			Y	-0-					7

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	259	1	5096	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4650	-0-	-217	-0-	220	1	4430	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	207	1	3937	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	4396	X	3630	-0-	-766	-0-	175	1	3398	3	Y	52	5	1			47
							57	9									
03	4867	X	3490	-0-	-1377	-0-	169	1	3321	3	Y	-0-	22	1			25
04	4710	X	3039	-0-	-1671	-0-	150	1	2889	3	Y	-0-	22	1			3

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4349	3	87	9	Y	79	69	1			85
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	87	1	4511	3	Y	216	271	1			30
							238	9									
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	159	1	4514	3	Y	143	125	1			48
							157	9									
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	121	1	4059	3	Y	128	108	1			68
							141	9									
03	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	144	1	4219	3	Y	206	232	1			42
							227	9									
04	4230	X	3753	-0-	-477	-0-	133	1	3602	3	Y	16	38	1			20
							18	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6489	3	9	9	Y	8					29
12	7161	X	6570	-0-	-591	-0-	6569	3	1	9	Y	1					30
01	7161	X	6439	-0-	-722	-0-	6438	3	1	9	Y	1	31	1			-0-
02	6468	X	5895	-0-	-573	-0-	5893	3	2	9	Y	2					2
03	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	6349	3			Y	-0-					2
*04	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6012	3	10	9	Y	9					11

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
12	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
03	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
*04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			Y	-0-					23
12	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	3			Y	-0-					23
01	558	N	304	-0-	-254	-0-	304	3			Y	-0-					23
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					23
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					23
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					23

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	199	1	3686	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	203	1	3846	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	207	1	3848	2	N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	183	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	200	1	3880	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	203	1	3698	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	443	1	1532	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	455	1	1577	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	457	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1830	-0-	-18	-0-	410	1	1420	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1899	-0-	-147	-0-	447	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1811	-0-	-139	-0-	436	1	1375	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
01	899	N	778	-0-	-121	-0-	108	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	12	1	407	3	Y	-0-					-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	548	-0-	-202	-0-	548	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13980	X	13970	-0-	-10	-0-	13949	3	21	9	Y	19	12	1			18
12	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15077	3	9	9	Y	8	15	1			11
01	13888	X	11289	-0-	-2599	-0-	11260	3	29	9	Y	26	25	1			12
02	12544	X	10898	-0-	-1646	-0-	10888	3	10	9	Y	9	13	1			8
03	13888	X	12216	-0-	-1672	-0-	12201	3	15	9	Y	14	11	1			11
*04	13440	X	12233	-0-	-1207	-0-	12218	3	15	9	Y	14	10	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	5156	-0-	-4	-0-	373	1	4779	3	Y	4					13
							4	9									
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	394	1	4997	3	Y	3					16
							3	9									
01	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4633	3	13	9	Y	12	22	1			6
02	4396	X	4069	-0-	-327	-0-	4067	3	2	9	Y	2					8
03	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4499	3	3	9	Y	3					11
*04	4710	X	4460	-0-	-250	-0-	4452	3	8	9	Y	7					18

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	3833	-0-	-1207	-0-	3833	3			Y	-0-					3
12	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			Y	-0-	3	1			-0-
01	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3414	-0-	-86	-0-	3414	3			Y	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	3			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3190	-0-	-560	-0-	3190	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	6619	-0-	-581	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6706	-0-	-703	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6195	-0-	-133	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6479	-0-	-372	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6289	-0-	-341	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3300	-0-	-210	-0-	532	1	2736	2	Y	29					112
							32	9									
12	3410	X	3390	-0-	-20	-0-	553	1	2791	2	Y	42	91	1			63
							46	9									
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	567	1	2662	2	Y	2					65
							2	9									
02	3080	X	2372	-0-	-708	-0-	2372	2			Y	-0-					65
03	3410	X	2596	-0-	-814	-0-	2596	2			Y	-0-					65
*04	3300	X	2451	-0-	-849	-0-	2451	2			Y	-0-					65

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	66	1	7364	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7462	-0-	-505	-0-	23	1	7439	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7579	-0-	-295	-0-	56	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6765	-0-	-347	-0-	73	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7458	-0-	-292	-0-	83	1	7375	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	7113	-0-	-327	-0-	63	1	7050	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	844	-0-	-365	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	6038	-0-	-202	-0-	248	1	5766	3	Y	22	31	1			12
							24	9									
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	252	1	5843	3	Y	19					31
							21	9									
01	5890	X	5617	-0-	-273	-0-	237	1	5362	3	Y	16	29	1			18
							18	9									
02	5320	X	4340	-0-	-980	-0-	178	1	4142	3	Y	18	24	1			12
							20	9									
03	5890	X	4385	-0-	-1505	-0-	182	1	4172	3	Y	28	23	1			17
							31	9									
*04	5700	X	4160	-0-	-1540	-0-	171	1	3978	3	Y	10					27
							11	9									

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3081	-0-	-519	-0-	158	1	2923	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	161	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	159	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2624	-0-	-624	-0-	130	1	2494	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	128	1	2482	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2782	-0-	-338	-0-	145	1	2637	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6549	-0-	-519	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5942	-0-	-1126	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5991	-0-	-393	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6345	-0-	-723	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5947	-0-	-563	-0-	5947	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	371	1	6874	2	N	-0-					-0-
12	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	365	1	6924	2	N	-0-					-0-
01	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	371	1	6886	2	N	-0-					-0-
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	324	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	349	1	6785	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6714	-0-	-306	-0-	350	1	6364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4382	-0-	-658	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4618	-0-	-590	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4846	-0-	-269	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	183	1	3381	2	N	-0-					-0-
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	197	1	3741	2	N	-0-					-0-
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	198	1	3675	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3263	-0-	-125	-0-	161	1	3102	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3562	-0-	-375	-0-	174	1	3388	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	187	1	3393	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	157	1	2909	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	159	1	3021	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	154	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2757	-0-	-127	-0-	136	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	154	1	2990	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2986	-0-	-104	-0-	156	1	2830	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4831	-0-	-119	-0-	43	1	4788	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	15	1	4948	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4844	-0-	-271	-0-	36	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4344	-0-	-276	-0-	47	1	4297	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4709	-0-	-344	-0-	52	1	4657	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4611	-0-	-219	-0-	41	1	4570	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	6050	-0-	-220	-0-	249	1	5778	3	Y	21	31	1			12
							23	9									
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	274	1	6350	3	Y	22					34
							24	9									
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	272	1	6154	3	Y	19	34	1			19
							21	9									
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	273	1	6344	3	Y	28	37	1			10
							31	9									
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	324	1	7437	3	Y	48	41	1			17
							53	9									
*04	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	308	1	7176	3	Y	20					37
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	1069	1	2825	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3894	-0-	-384	-0-	1088	1	2806	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4043	-0-	-266	-0-	1101	1	2942	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3286	-0-	-606	-0-	999	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3597	-0-	-712	-0-	1494	1	2103	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3406	-0-	-494	-0-	423	1	2983	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3845	-0-	-55	-0-	34	1	3811	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	12	1	3933	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	29	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3490	-0-	-94	-0-	38	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	43	1	3826	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3638	-0-	-202	-0-	32	1	3606	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	1667	-0-	-733	-0-	1667	3			Y	-0-					1
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			Y	-0-					1
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			Y	-0-					1
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					1
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			Y	-0-					1
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					1

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	6443	-0-	-307	-0-	672	1	5771	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	6761	-0-	-183	-0-	692	1	6069	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	6943	-0-	-94	-0-	708	1	6235	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6054	-0-	-302	-0-	618	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6761	-0-	-276	-0-	685	1	6076	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6552	-0-	-168	-0-	683	1	5869	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
12	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	15045	2			N	-0-					-0-
01	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
02	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	13367	2			N	-0-					-0-
03	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
*04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	243	1	1596	3	Y	6					16
							7	9									
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	194	1	1279	3	Y	3					19
							3	9									
01	2139	N	1466	-0-	-673	-0-	198	1	1267	3	Y	1					20
							1	9									
02	1736	N	1129	-0-	-607	-0-	142	1	986	3	Y	1	10	1			11
							1	9									
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	184	1	1197	3	Y	1					12
							1	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	169	1	1155	3	Y	2					14
							2	9									

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	292	1	6781	3	Y	26	37	1			17
							29	9									
12	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	309	1	7157	3	Y	24					41
							26	9									
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	310	1	7030	3	Y	20	38	1			23
							22	9									
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	279	1	6487	3	Y	29	38	1			14
							32	9									
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	318	1	7284	3	Y	49	41	1			22
							54	9									
*04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	309	1	7205	3	Y	19					41
							21	9									

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

11	3540	X	3464	-0-	-76	-0-	178	1	3286	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	173	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3365	-0-	-293	-0-	172	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3018	-0-	-230	-0-	149	1	2869	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3464	-0-	-101	-0-	170	1	3294	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3340	-0-	-110	-0-	174	1	3166	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

11	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8564	-0-	-612	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8408	-0-	-520	-0-	8408	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7519	-0-	-461	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8202	-0-	-602	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7767	-0-	-663	-0-	7767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	123	1	2277	2	N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	121	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2360	-0-	-58	-0-	121	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2088	-0-	-152	-0-	103	1	1985	2	N	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	119	1	2312	2	N	-0-					-0-
*04	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	121	1	2196	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	51	1	5633	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5864	-0-	-243	-0-	18	1	5846	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5821	-0-	-286	-0-	43	1	5778	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5172	-0-	-204	-0-	56	1	5116	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5659	-0-	-200	-0-	63	1	5596	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5366	-0-	-304	-0-	48	1	5318	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			Y	-0-					5
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					5
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			Y	-0-					5
02	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			Y	-0-	2	1			3
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					3
*04	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			Y	-0-					3

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

11	4380	X	3595	-0-	-785	-0-	3595	3			Y	-0-					12
12	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3425	3	14	9	Y	13					25
01	3658	X	3585	-0-	-73	-0-	3567	3	18	9	Y	16					41
02	3304	X	3185	-0-	-119	-0-	3182	3	3	9	Y	3	18	1			26
03	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3092	3	13	9	Y	12					38
04	3540	X	3015	-0-	-525	-0-	3015	3			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	200	1	8040	3	N	-0-					17
*06	8310	X	7672	-0-	-638	-0-	192	1	7480	3	N	-0-					17
*07	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	1	1	7914	3	N	-0-					17
*08	8246	X	7758	-0-	-488	-0-	53	1	7705	3	N	-0-					17
*09	7980	X	7582	-0-	-398	-0-	201	1	7381	3	N	-0-					17
*10	8246	X	7597	-0-	-649	-0-	206	1	7391	3	N	-0-					17
*11	7680	X	7148	-0-	-532	-0-	196	1	6952	3	N	-0-					17
*12	7905	X	7227	-0-	-678	-0-	194	1	7033	3	N	-0-					17
*01	7843	X	7137	-0-	-706	-0-	7137	3			N	-0-					17
*02	7084	X	6700	-0-	-384	-0-	6691	3	9	9	N	8					25
*03	7595	X	7170	-0-	-425	-0-	7170	3			N	-0-					25
04	7140	X	7076	-0-	-64	-0-	7076	3			N	-0-					25

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	8143	-0-	-497	-0-	8109	3	34	9	Y	31	20	1			32
12	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	9148	3	123	9	Y	112	84	1			60
01	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	8957	3	133	9	Y	121	123	1			58
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8187	3	72	9	Y	65	75	1			48
03	9021	X	8701	-0-	-320	-0-	8623	3	78	9	Y	71	60	1			59
04	8730	X	8286	-0-	-444	-0-	8239	3	47	9	Y	43	40	1			62

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	145	1	2679	2	N	-0-					-0-
12	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	146	1	2775	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	146	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2541	-0-	-91	-0-	125	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2755	-0-	-159	-0-	135	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2534	-0-	-286	-0-	132	1	2402	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	7569	-0-	-111	-0-	548	1	7015	3	Y	5					19
							6	9									
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	585	1	7407	3	Y	6					25
							7	9									
01	7440	X	7078	-0-	-362	-0-	7060	3	18	9	Y	16	33	1			8
02	6720	X	6378	-0-	-342	-0-	6374	3	4	9	Y	4					12
03	7440	X	6879	-0-	-561	-0-	6875	3	4	9	Y	4					16
04	7200	X	6712	-0-	-488	-0-	6699	3	13	9	Y	12					28

MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6164	3	3	9	Y	3	9	1			6
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6258	3	3	9	Y	3					9
01	5487	X	5459	-0-	-28	-0-	5451	3	8	9	Y	7	13	1			3
02	4956	X	4876	-0-	-80	-0-	4876	3			Y	-0-					3
03	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5411	3	13	9	Y	12					15
*04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7252	3	11	9	Y	10					25

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	7269	3			Y	-0-					1
12	7719	X	7709	-0-	-10	-0-	7709	3			Y	-0-					1
01	7719	X	7495	-0-	-224	-0-	7495	3			Y	-0-					1
02	6916	X	6787	-0-	-129	-0-	6787	3			Y	-0-					1
03	7719	X	7189	-0-	-530	-0-	7189	3			Y	-0-					1
04	7470	X	6822	-0-	-648	-0-	6809	3	13	9	Y	12	5	1			8

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4470	-0-	-240	-0-	4466	3	4	9	Y	4	18	1			12
12	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	4647	3	7	9	Y	6					18
01	4867	X	3928	-0-	-939	-0-	3914	3	14	9	Y	13	26	1			5
02	4256	X	3669	-0-	-587	-0-	3667	3	2	9	Y	2					7
03	4650	X	3989	-0-	-661	-0-	3961	3	28	9	Y	25					32
04	4500	X	4325	-0-	-175	-0-	4317	3	8	9	Y	7					39

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	2497	1	14460	3	Y	56					149
							62	9									
12	17833	X	17833	-0-	-0-	-0-	2711	1	15104	3	Y	16					165
							18	9									
01	16678	X	14683	-0-	-1995	-0-	2649	1	12004	3	Y	27	179	1			13
							30	9									
02	15064	X	12483	-0-	-2581	-0-	2310	1	10133	3	Y	36					49
							40	9									
03	16678	X	15172	-0-	-1506	-0-	2547	1	12562	3	Y	57					106
							63	9									
04	16140	X	14352	-0-	-1788	-0-	2579	1	11745	3	Y	25	58	1			73
							28	9									

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	311	1	21	9	Y	19					51
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	1	7	9	Y	6					57
01	527	N	187	-0-	-340	-0-	187	1			Y	-0-					57
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	1			Y	-0-					57
03	527	N	363	-0-	-164	-0-	350	1	13	9	Y	12					69
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	1			Y	-0-					69

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	7088	3			Y	-0-					-0-
12	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	3			Y	-0-					-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	3			Y	-0-					-0-
02	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	3			Y	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	3			Y	-0-					-0-
04	6270	X	6251	-0-	-19	-0-	6251	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4319	3	23	9	Y	21	22	1			34
12	3441	X	3423	-0-	-18	-0-	3402	3	21	9	Y	19	31	1			22
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3712	3	17	9	Y	15	25	1			12
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	13	1			8
03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3402	3	13	9	Y	12	10	1			10
04	3330	X	3266	-0-	-64	-0-	3255	3	11	9	Y	10	8	1			12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-					9
12	4309	X	4034	-0-	-275	-0-	4005	3	29	9	Y	26					35
01	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			Y	-0-	35	1			-0-
02	3892	X	3675	-0-	-217	-0-	3675	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3902	-0-	-407	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3879	-0-	-291	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5549	-0-	-271	-0-	360	1	5189	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5656	-0-	-358	-0-	372	1	5284	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5651	-0-	-270	-0-	372	1	5279	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5055	-0-	-125	-0-	336	1	4719	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5719	-0-	-16	-0-	372	1	5347	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5444	-0-	-106	-0-	360	1	5084	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	614	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	654	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	650	1	2143	2	N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	576	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	629	1	2171	2	N	-0-					-0-
*04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	623	1	2097	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	848	1	2955	2	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	857	1	2969	2	N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	860	1	2835	2	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	789	1	2693	2	N	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	881	1	3039	2	N	-0-					-0-
*04	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	838	1	2820	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	360	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	372	1	3520	2	N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	336	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	372	1	3357	2	N	-0-					-0-
*04	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	360	1	3217	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	722	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	758	1	5049	2	N	-0-					-0-
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	764	1	5053	2	N	-0-					-0-
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	689	1	4478	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	756	1	4831	2	N	-0-					-0-
*04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	732	1	4713	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1H RRCID -> 242615 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9850 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	-0-					13
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6469	3	50	9	Y	45					58
01	6479	X	5331	-0-	-1148	-0-	5313	3	18	9	Y	16					74
02	5852	X	5221	-0-	-631	-0-	5187	3	34	9	Y	31	43	1			62
03	6479	X	5779	-0-	-700	-0-	5757	3	22	9	Y	20					82
04	6270	X	5716	-0-	-554	-0-	5715	3	1	9	Y	1					83

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1018	3	18	9	Y	16	13	1			6
12	1085	N	771	-0-	-314	-0-	752	3	19	9	Y	17					23
01	1085	N	812	-0-	-273	-0-	109	1	674	3	Y	26	36	1			13
							29	9									
02	980	N	803	-0-	-177	-0-	23	1	771	3	Y	8					21
							9	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1107	3	8	9	Y	7	19	1			9
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1270	3	10	9	Y	9					18

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	2885	-0-	-745	-0-	2885	3			Y	-0-					-0-
12	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	3			Y	-0-					-0-
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	2464	3			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	2140	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	161	-0-	-649	-0-	138	3	23	9	Y	21	16	1			24
12	651	N	153	-0-	-498	-0-	139	3	14	9	Y	13	22	1			15
01	465	N	137	-0-	-328	-0-	116	3	21	9	Y	19	23	1			11
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	208	3	17	9	Y	15	16	1			10
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	389	3	18	9	Y	16	13	1			13
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15	11	1			17

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
12	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	1			Y	-0-					7
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-					7
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	1			Y	-0-					7
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					7
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1			Y	-0-					7
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	3	8	9	Y	7					7
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2153	3	23	9	Y	21	9	1			19
01	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1835	3	12	9	Y	11	30	1			-0-
02	1764	N	1550	-0-	-214	-0-	1535	3	15	9	Y	14					14
03	1953	N	1392	-0-	-561	-0-	1383	3	9	9	Y	8	14	1			8
*04	1800	N	1454	-0-	-346	-0-	1453	3	1	9	Y	1					9

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

11	3960	X	1316	-0-	-2644	-0-	54	1	1256	3	Y	5	7	1			8
							6	9									
12	2418	X	523	-0-	-1895	-0-	22	1	499	3	Y	2					10
							2	9									
01	2418	X	987	-0-	-1431	-0-	42	1	942	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
02	2184	X	1485	-0-	-699	-0-	61	1	1417	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
03	1891	X	1381	-0-	-510	-0-	57	1	1315	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
04	1320	X	879	-0-	-441	-0-	36	1	841	3	Y	2					9
							2	9									

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

11	3270	X	3253	-0-	-17	-0-	891	1	2362	3	Y	-0-					6
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	944	1	2587	3	Y	-0-					6
01	3007	X	2994	-0-	-13	-0-	802	1	2192	3	Y	-0-					6
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	778	1	2326	3	Y	-0-					6
03	3007	X	2705	-0-	-302	-0-	738	1	1967	3	Y	-0-	5	1			1
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	828	1	2109	3	Y	-0-					1

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1147	1	3041	3	Y	-0-					6
12	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	1097	1	3008	3	Y	-0-					6
01	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	1107	1	3027	3	Y	-0-					6
02	3780	X	3622	-0-	-158	-0-	908	1	2714	3	Y	-0-					6
03	4185	X	4076	-0-	-109	-0-	1111	1	2964	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
04	4050	X	4035	-0-	-15	-0-	1135	1	2893	3	Y	6					7
							7	9									

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	5	34	1			16
							6	9									
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	157	1	1061	3	Y	13					29
							14	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	170	1	1048	3	Y	23					52
							25	9									
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	179	1	1123	3	Y	7	40	1			19
							8	9									
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	260	1	1568	3	Y	11	13	1			17
							12	9									
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	309	1	2014	3	Y	12					29
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	959	1	6586	3	Y	7	40	1			68
							8	9									
12	7533	X	7401	-0-	-132	-0-	949	1	6429	3	Y	21					89
							23	9									
01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	1027	1	6324	3	Y	10					99
							11	9									
02	6804	X	6402	-0-	-402	-0-	878	1	5521	3	Y	3	35	1			67
							3	9									
03	7533	X	6807	-0-	-726	-0-	968	1	5837	3	Y	2	8	1			61
							2	9									
*04	7290	X	6119	-0-	-1171	-0-	814	1	5297	3	Y	7					68
							8	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

11	3030	X	2963	-0-	-67	-0-	2961	3	2	9	Y	2	20	1			3
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3160	3	3	9	Y	3					6
01	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2593	3	7	9	Y	6					12
02	2660	X	2401	-0-	-259	-0-	2399	3	2	9	Y	2					14
03	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2817	3	6	9	Y	5	15	1			4
04	2850	X	2329	-0-	-521	-0-	2326	3	3	9	Y	3					7

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	396	1	1267	3	Y	2					100
							2	9									
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	548	1	1607	3	Y	41					141
							45	9									
01	1984	X	1440	-0-	-544	-0-	383	1	1048	3	Y	8	149	1			-0-
							9	9									
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	535	1	1554	3	Y	9					9
							10	9									
03	2108	N	1617	-0-	-491	-0-	418	1	1187	3	Y	11					20
							12	9									
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	499	1	1503	3	Y	10	30	1			-0-
							11	9									

HALL WELL #: 3H RRCID -> 242741 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6778 - 9900

11	2190	X	1869	-0-	-321	-0-	1044	1	825	2	Y	-0-					68
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1079	1	1032	2	Y	-0-					68
01	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	1079	1	1504	2	Y	-0-					68
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	974	1	1177	2	Y	-0-					68
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	1079	1	1348	2	Y	-0-					68
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1044	1	1227	2	Y	-0-					68

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1389	1	3882	3	Y	22	8	1			26
							24	9									
12	5673	X	4173	-0-	-1500	-0-	1457	1	2683	3	Y	30	47	1			9
							33	9									
01	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	1353	1	3500	3	Y	1					10
							1	9									
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	1178	1	3125	3	Y	12					22
							13	9									
03	5549	X	5215	-0-	-334	-0-	1420	1	3727	3	Y	62	70	1			14
							68	9									
04	5310	X	4747	-0-	-563	-0-	1384	1	3363	3	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5452	3	17	9	Y	15	13	1			6
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5769	3	26	9	Y	24					30
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	914	1	5671	3	Y	30	44	1			16
							33	9									
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	134	1	4497	3	Y	9					25
							10	9									
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5006	3	14	9	Y	13	25	1			13
*04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4405	3	6	9	Y	5					18

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3			N	-0-					76
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9179	3	64	9	N	58					134
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	856	1	6121	3	N	50					184
							55	9									
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	773	1	7118	3	N	-0-					184
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	856	1	8274	3	N	64	178	1			70
							70	9									
*04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	828	1	7861	3	N	-0-					70

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4922	-0-	-208	-0-	624	1	4285	3	Y	12	79	1			37
							13	9									
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	641	1	4342	3	Y	23					60
							25	9									
01	4929	X	4892	-0-	-37	-0-	677	1	4167	3	Y	44					104
							48	9									
02	4452	X	4412	-0-	-40	-0-	603	1	3789	3	Y	18	82	1			40
							20	9									
03	4929	X	4741	-0-	-188	-0-	673	1	4056	3	Y	11	22	1			29
							12	9									
04	4770	X	4401	-0-	-369	-0-	583	1	3796	3	Y	20					49
							22	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	5821	-0-	-749	-0-	5786	3	35	9	Y	32	38	1			30
12	6758	X	5941	-0-	-817	-0-	5879	3	62	9	Y	56	36	1			50
01	6758	X	5732	-0-	-1026	-0-	5712	3	20	9	Y	18	39	1			29
02	6104	X	5313	-0-	-791	-0-	25	2	5260	3	Y	25					54
							28	9									
*03	6417	X	5732	-0-	-685	-0-	5665	3	67	9	Y	61	78	1			37
*04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6086	3	33	9	Y	30	44	1			23

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3968	3	4	9	Y	4					10
12	4495	X	3559	-0-	-936	-0-	3553	3	6	9	Y	5					15
01	4495	X	2303	-0-	-2192	-0-	2302	3	1	9	Y	1	14	1			2
02	4060	X	2827	-0-	-1233	-0-	2825	3	2	9	Y	2					4
03	4309	X	3341	-0-	-968	-0-	3335	3	6	9	Y	5	6	1			3
*04	3960	X	3108	-0-	-852	-0-	3100	3	8	9	Y	7					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	552	3	Y	-0-	1	1			1
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	140	1	950	3	Y	3					4
							3	9									
01	1116	N	485	-0-	-631	-0-	67	1	415	3	Y	3					7
							3	9									
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	132	1	829	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	1085	N	275	-0-	-810	-0-	39	1	234	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	105	1	685	3	Y	-0-					3

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1556	-0-	-335	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
01	2294	N	1931	-0-	-363	-0-	268	1	1663	3	Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	46	1	1547	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	1071	3			Y	-0-					-0-
*04	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			Y	-0-					-0-

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	331	1	5240	3	N	-0-					99
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	342	1	4980	3	N	-0-					99
01	4898	X	4517	-0-	-381	-0-	4511	3	6	9	N	5					104
02	4424	X	4216	-0-	-208	-0-	4197	3	19	9	N	17					121
03	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	4763	3	12	9	N	11					132
04	4740	X	4656	-0-	-84	-0-	4652	3	4	9	N	4	111	1			25

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	5609	-0-	-631	-0-	712	1	4890	3	Y	6	31	1			15
							7	9									
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	642	1	4347	3	Y	11					26
							12	9									
01	4619	X	4213	-0-	-406	-0-	588	1	3622	3	Y	3					29
							3	9									
02	4172	X	3598	-0-	-574	-0-	494	1	3103	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	590	1	3561	3	Y	-0-	4	1			6
*04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	637	1	4146	3	Y	-0-					6

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
12	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	316	1	14958	2	N	-0-					-0-
01	16462	X	16462	-0-	-0-	-0-	488	1	15974	2	N	-0-					-0-
02	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	419	1	13355	2	N	-0-					-0-
03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	488	1	15476	2	N	-0-					-0-
*04	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	469	1	14777	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	556	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	575	1	3540	2	N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	583	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	529	1	3229	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	578	1	3459	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	556	1	3441	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	109	1	1351	3	Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	115	1	1395	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1258	-0-	-58	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	6842	-0-	-1768	-0-	509	1	6333	3	Y	-0-					9
12	8897	X	6792	-0-	-2105	-0-	519	1	6273	3	Y	-0-					9
01	8897	X	5835	-0-	-3062	-0-	5834	3	1	9	Y	1	2	1			8
02	7756	X	5771	-0-	-1985	-0-	5771	3			Y	-0-					8
03	8587	X	6403	-0-	-2184	-0-	6403	3			Y	-0-					8
04	6840	X	5878	-0-	-962	-0-	5878	3			Y	-0-					8

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	517	1	5229	3	Y	-0-					31
12	5890	X	5666	-0-	-224	-0-	505	1	5161	3	Y	-0-					31
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	571	1	5582	3	Y	-0-					31
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	524	1	5271	3	Y	-0-					31
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	597	1	5985	3	Y	-0-					31
*04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	555	1	5330	3	Y	-0-					31

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	210	1	1303	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1500	-0-	-264	-0-	43	1	1457	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5578	-0-	-162	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5927	-0-	-428	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
*04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
12	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
01	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
03	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
*04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	32	1	3504	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	11	1	3614	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3359	-0-	-547	-0-	25	1	3334	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3163	-0-	-337	-0-	34	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	39	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	31	1	3440	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	229	1	2851	3	Y	-0-					61
12	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	278	1	3368	3	Y	-0-					61
01	3813	X	2963	-0-	-850	-0-	2924	3	39	9	Y	35	17	1			79
02	3164	X	2534	-0-	-630	-0-	2534	3			Y	-0-					79
03	3658	X	2740	-0-	-918	-0-	2740	3			Y	-0-					79
04	3540	X	2247	-0-	-1293	-0-	2247	3			Y	-0-					79

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4633	-0-	-257	-0-	1228	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	1264	1	3515	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4738	-0-	-191	-0-	1266	1	3472	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4221	-0-	-91	-0-	1160	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	625	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	615	1	3981	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15678	X	15678	-0-	-0-	-0-	15678	2			N	-0-					-0-
12	15095	X	15095	-0-	-0-	-0-	15095	2			N	-0-					-0-
01	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
*04	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	338	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	317	1	865	2	N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	323	1	937	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	301	1	742	2	N	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	372	1	1027	2	N	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	348	1	924	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
12	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
01	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
*04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3856	-0-	-254	-0-	34	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3947	-0-	-300	-0-	12	1	3935	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3868	-0-	-317	-0-	29	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3389	-0-	-335	-0-	36	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	43	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3718	-0-	-152	-0-	33	1	3685	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	4118	3	Y	15	22	1			10
							17	9									
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	208	1	4814	3	Y	16					26
							18	9									
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	198	1	4490	3	Y	13	24	1			15
							14	9									
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	176	1	4090	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	193	1	4432	3	Y	29	25	1			14
							32	9									
*04	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	225	1	5245	3	Y	14					28
							15	9									

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1462	1	2918	2	N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	1510	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	2201	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	731	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	748	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	753	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1711	-0-	-109	-0-	683	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1787	-0-	-197	-0-	756	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	729	1	1037	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	89	1	1104	3	Y	-0-					225
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	916	3	Y	-0-					225
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	863	3	138	9	Y	125	154	1			196
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					196
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					196
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					196

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	526	1	6551	3	Y	-0-					65
12	7502	X	6835	-0-	-667	-0-	522	1	6313	3	Y	-0-					65
01	7502	X	6507	-0-	-995	-0-	6473	3	34	9	Y	31	17	1			79
02	6720	X	6130	-0-	-590	-0-	6130	3			Y	-0-					79
03	7316	X	6942	-0-	-374	-0-	6942	3			Y	-0-					79
*04	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	3			Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5932	3	31	9	Y	28					55
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6466	3	26	9	Y	24					79
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6590	3	65	9	Y	59	117	1			21
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5860	3	65	9	Y	59					80
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6630	3	20	9	Y	18	67	1			31
*04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6270	3	35	9	Y	32					63

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

11	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	812	1	2598	3	Y	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	926	1	2719	3	Y	-0-					-0-
01	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	916	1	2508	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	1988	-0-	-980	-0-	509	1	1479	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2232	-0-	-1054	-0-	581	1	1651	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2655	-0-	-525	-0-	662	1	1993	3	Y	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

11	3930	X	3865	-0-	-65	-0-	3861	3	4	9	Y	4	27	1			4
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4261	3	3	9	Y	3					7
01	4154	X	3815	-0-	-339	-0-	3805	3	10	9	Y	9					16
02	3752	X	3163	-0-	-589	-0-	3160	3	3	9	Y	3					19
03	4154	X	3685	-0-	-469	-0-	3679	3	6	9	Y	5	19	1			5
04	4020	X	3961	-0-	-59	-0-	3955	3	6	9	Y	5					10

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					63
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	3			Y	-0-					63
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					63
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					63
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	3			Y	-0-					63
*04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

11	3630	X	3345	-0-	-285	-0-	30	1	3315	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	10	1	3179	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3683	-0-	-68	-0-	27	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	38	1	3503	2	N	-0-					-0-
03	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	46	1	4111	2	N	-0-					-0-
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	35	1	3911	2	N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

11	3300	X	3193	-0-	-107	-0-	385	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	381	1	2952	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	394	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2870	-0-	-154	-0-	363	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	403	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	384	1	2664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	533	3	43	9	Y	39	28	1			14
12	620	N	447	-0-	-173	-0-	418	3	29	9	Y	26					40
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	86	1	534	3	Y	32	53	1			19
							35	9									
02	532	N	407	-0-	-125	-0-	12	1	387	3	Y	7					26
							8	9									
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	426	3	7	9	Y	6	21	1			11
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	591	3	7	9	Y	6					17

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

11	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	1298	1	4151	3	Y	1					42
							1	9									
12	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	1115	1	3272	3	Y	44					86
							48	9									
01	5921	X	4845	-0-	-1076	-0-	1291	1	3534	3	Y	18	35	1			69
							20	9									
02	5348	X	5062	-0-	-286	-0-	1294	1	3759	3	Y	8					77
							9	9									
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1590	1	4516	3	Y	9					86
							10	9									
04	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	1345	1	4051	3	Y	8	69	1			25
							9	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2379	3	36	9	Y	33	28	1			14
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2391	3	37	9	Y	34					48
01	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	272	1	1687	3	Y	27	55	1			20
							30	9									
02	2156	N	1845	-0-	-311	-0-	53	1	1781	3	Y	10					30
							11	9									
03	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	1639	3	12	9	Y	11	27	1			14
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2229	3	9	9	Y	8					22

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

11	4920	X	4309	-0-	-611	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3365	-0-	-1719	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3227	-0-	-1578	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2352	-0-	-1680	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2291	-0-	-2173	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
*04	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	1124	1	3151	2	N	-0-					-0-
12	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	1194	1	3259	2	N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1187	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1063	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1139	1	3146	2	N	-0-					-0-
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1114	1	2961	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6453	-0-	-801	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6576	-0-	-430	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
*04	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

11	10650	X	10528	-0-	-122	-0-	331	1	10197	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	10567	-0-	-159	-0-	342	1	10225	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	10762	-0-	-57	-0-	342	1	10420	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9537	-0-	-291	-0-	309	1	9228	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10111	-0-	-770	-0-	342	1	9769	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	9868	-0-	-662	-0-	331	1	9537	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	27	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	10	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	23	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2754	-0-	-186	-0-	30	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	34	1	3061	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2987	-0-	-73	-0-	26	1	2961	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

11	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	1058	1	1586	2	N	-0-					-0-
12	2790	N	2657	-0-	-133	-0-	1084	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2555	-0-	-297	-0-	1090	1	1465	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2291	-0-	-173	-0-	989	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	1518	1	1089	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	414	1	2008	2	N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	41	1	4581	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4767	-0-	-317	-0-	15	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	36	1	4850	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4400	-0-	-192	-0-	47	1	4353	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	54	1	4817	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4667	-0-	-73	-0-	41	1	4626	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	696	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	696	1	3360	2	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	701	1	3296	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	660	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	730	1	3105	2	N	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	715	1	2928	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
12	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
01	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
*04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
*04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

11	3750	X	3144	-0-	-606	-0-	3144	3			Y	-0-					41
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			Y	-0-					41
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	3			Y	-0-					41
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					41
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	3			Y	-0-					41
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					38
12	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	3			Y	-0-					38
01	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			Y	-0-					38
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			Y	-0-					38
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			Y	-0-					38
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					21
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			Y	-0-					21
01	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3			Y	-0-					21
02	560	N	63	-0-	-497	-0-	63	3			Y	-0-					21
03	744	N	107	-0-	-637	-0-	107	3			Y	-0-					21
04	510	N	240	-0-	-270	-0-	240	3			Y	-0-					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

11	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	360	1	5318	2	N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	372	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5433	-0-	-271	-0-	372	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4525	-0-	-627	-0-	336	1	4189	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4990	-0-	-714	-0-	372	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4677	-0-	-843	-0-	360	1	4317	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	5091	-0-	-39	-0-	5091	3			Y	-0-					27
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6355	3	3	9	Y	3					30
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5182	3	1	9	Y	1					31
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4797	3	1	9	Y	1	30	1			2
03	5332	X	5083	-0-	-249	-0-	5083	3			Y	-0-					2
*04	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	1190	1	4002	3	Y	1					3
							1	9									

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	200	1	4537	3	Y	27					37
							30	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	205	1	4587	3	Y	23					60
							25	9									
01	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	213	1	4590	3	Y	-0-	50	1			10
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	196	1	4367	3	Y	-0-					10
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	217	1	4754	3	Y	37					47
							41	9									
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	232	1	5154	3	Y	6	47	1			6
							7	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

11	6090	X	6071	-0-	-19	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
01	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5563	-0-	-121	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6156	-0-	-137	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5818	-0-	-272	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

11	9450	X	8491	-0-	-959	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	8855	-0-	-817	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
01	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8621	-0-	-3	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
03	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9215	-0-	-85	-0-	603	1	8612	2	N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

11	4140	X	1686	-0-	-2454	-0-	1680	3	6	9	Y	5	9	1			11
12	2480	X	1823	-0-	-657	-0-	34	1	1759	3	Y	27	34	1			4
							30	9									
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	3	Y	33	27	1			10
							36	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	69	1	2315	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	87	1	2563	3	Y	71	70	1			13
							78	9									
*04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2520	3	Y	52	43	1			22
							57	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

11	4710	X	3613	-0-	-1097	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	3143	-0-	-1321	-0-	59	1	3084	3	Y	-0-					-0-
01	4464	X	1984	-0-	-2480	-0-	67	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2238	-0-	-1794	-0-	65	1	2173	3	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2130	-0-	-2334	-0-	70	1	2060	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	87	1	2366	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	40	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	14	1	4537	2	N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	33	1	4456	2	N	-0-					-0-
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	42	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	49	1	4403	2	N	-0-					-0-
*04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	38	1	4216	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	68	1	7507	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7629	-0-	-307	-0-	24	1	7605	2	N	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	59	1	7956	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	7082	-0-	-86	-0-	76	1	7006	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7826	-0-	-17	-0-	87	1	7739	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7490	-0-	-280	-0-	66	1	7424	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	296	1	1791	2	N	-0-					-0-
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	281	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	321	1	1905	2	N	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	289	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	314	1	1789	2	N	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	304	1	1677	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	959	1	5102	3	Y	-0-					5
12	6603	X	6431	-0-	-172	-0-	1072	1	5318	3	Y	37					42
							41	9									
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	1015	1	5651	3	Y	-0-					42
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	988	1	5212	3	Y	-0-					42
03	6479	X	5645	-0-	-834	-0-	947	1	4668	3	Y	27	69	1			-0-
							30	9									
04	6390	X	6295	-0-	-95	-0-	918	1	5368	3	Y	8					8
							9	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	2487	-0-	-123	-0-	102	1	2375	3	Y	9	13	1			8
							10	9									
12	2294	N	2193	-0-	-101	-0-	90	1	2094	3	Y	8					16
							9	9									
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	112	1	2543	3	Y	7	14	1			9
							8	9									
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	93	1	2162	3	Y	10	13	1			6
							11	9									
03	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	79	1	1806	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
04	2220	N	1826	-0-	-394	-0-	75	1	1745	3	Y	5					13
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

11	2130	N	2081	-0-	-49	-0-	361	1	1720	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	370	1	1749	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	391	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1893	-0-	-39	-0-	340	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	370	1	1689	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1941	-0-	-129	-0-	354	1	1587	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

11	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	407	1	976	3	Y	20					148
							22	9									
12	4154	X	465	-0-	-3689	-0-	130	1	324	3	Y	10					158
							11	9									
01	4185	X	3587	-0-	-598	-0-	1561	1	1979	3	Y	43	97	1			104
							47	9									
02	3780	X	3522	-0-	-258	-0-	1657	1	1863	3	Y	2					106
							2	9									
03	4185	X	222	-0-	-3963	-0-	73	1	2	2	Y	2	21	1			87
							145	3	2	9							
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	16					103

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	376	1	9160	3	Y	-0-					51
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	415	1	9723	3	Y	40	52	1			39
							44	9									
01	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	401	1	9261	3	Y	-0-					39
02	8904	X	8765	-0-	-139	-0-	354	1	8380	3	Y	28					67
							31	9									
03	10168	X	9321	-0-	-847	-0-	368	1	8938	3	Y	14	46	1			35
							15	9									
*04	9840	X	8603	-0-	-1237	-0-	348	1	8242	3	Y	12	41	1			6
							13	9									

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4782	-0-	-318	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4725	-0-	-390	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4162	-0-	-458	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4712	-0-	-58	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	N	1862	-0-	-358	-0-	1855	2	7	9	Y	6					22
12	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	1952	2			Y	-0-					22
01	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	1941	2			Y	-0-					22
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					22
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					22
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2027	2	84	9	Y	76					98

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			Y	-0-					1
12	3379	X	2696	-0-	-683	-0-	2696	3			Y	-0-					1
01	3751	X	2703	-0-	-1048	-0-	2703	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3388	X	2565	-0-	-823	-0-	2442	3	123	9	Y	112					112
03	3751	X	2976	-0-	-775	-0-	2947	3	29	9	Y	26	94	1			44
*04	3060	X	2739	-0-	-321	-0-	2726	3	13	9	Y	12					56

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8370	X	8277	-0-	-93	-0-	340	1	7905	3	Y	29	43	1			46
							32	9									
12	8804	X	8621	-0-	-183	-0-	355	1	8235	3	Y	28					74
							31	9									
01	8742	X	8039	-0-	-703	-0-	339	1	7675	3	Y	23	42	1			55
							25	9									
02	7728	X	7380	-0-	-348	-0-	303	1	7043	3	Y	31	41	1			45
							34	9									
03	8618	X	8594	-0-	-24	-0-	357	1	8178	3	Y	54	45	1			54
							59	9									
04	8340	X	8265	-0-	-75	-0-	339	1	7903	3	Y	21					75
							23	9									

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3774	3	17	9	Y	15					15
12	4092	X	3886	-0-	-206	-0-	3845	3	41	9	Y	37	16	1			36
01	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3698	3	23	9	Y	21	57	1			-0-
02	3668	X	3540	-0-	-128	-0-	3506	3	34	9	Y	31					31
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3906	3	26	9	Y	24	39	1			16
04	3780	X	3743	-0-	-37	-0-	3742	3	1	9	Y	1					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4863	-0-	-537	-0-	1078	1	3785	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5170	-0-	-410	-0-	1092	1	4078	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	5078	-0-	-130	-0-	1108	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4551	-0-	-97	-0-	1013	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4858	-0-	-319	-0-	1304	1	3554	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4818	-0-	-192	-0-	435	1	4383	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	764	1	1905	2	Y	24					56
							26	9									
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	795	1	1999	2	Y	17					73
							19	9									
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	785	1	1427	2	Y	28	93	1			8
							31	9									
02	1764	N	1394	-0-	-370	-0-	199	1	1193	2	Y	2					10
							2	9									
03	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					10
*04	1890	N	272	-0-	-1618	-0-	46	1	224	2	Y	2					12
							2	9									

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5295	-0-	-315	-0-	47	1	5248	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	17	1	5563	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5494	-0-	-303	-0-	41	1	5453	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4902	-0-	-250	-0-	53	1	4849	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	60	1	5335	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	46	1	5142	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3074	3	3	9	Y	3	12	1			8
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3205	3	4	9	Y	4					12
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2688	3	13	9	Y	12	20	1			4
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	Y	1					5
03	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2571	3	19	9	Y	17					22
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2280	3	4	9	Y	4					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	4336	-0-	-1214	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4265	-0-	-974	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	124	1	5104	2	N	-0-					-0-
02	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	309	1	7494	2	N	-0-					-0-
03	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	342	1	9164	2	N	-0-					-0-
*04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	331	1	9231	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

11	5100	X	4746	-0-	-354	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4810	-0-	-305	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4290	-0-	-302	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4947	-0-	-13	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	736	1	3728	3	Y	-0-					39
12	4836	X	4308	-0-	-528	-0-	736	1	3572	3	Y	-0-					39
01	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	808	1	3499	3	Y	-0-					39
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	856	1	3572	3	Y	-0-					39
03	4619	X	4159	-0-	-460	-0-	982	1	3174	3	Y	3					42
							3	9									
*04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	982	1	4050	3	Y	-0-					42

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

11	3240	X	2461	-0-	-779	-0-	697	1	1738	2	Y	24					102
							26	9									
12	3379	X	2531	-0-	-848	-0-	715	1	1797	2	Y	17					119
							19	9									
01	3379	X	715	-0-	-2664	-0-	243	1	441	2	Y	28	93	1			54
							31	9									
02	2996	X	1623	-0-	-1373	-0-	231	1	1390	2	Y	2					56
							2	9									
03	3317	X	2942	-0-	-375	-0-	476	1	2466	2	Y	-0-					56
*04	2460	X	2436	-0-	-24	-0-	415	1	2019	2	Y	2					58
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	176	1	5787	2	N	-0-					-0-
							153	3									

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3454	-0-	-326	-0-	3454	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3478	-0-	-304	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
01	3720	X	2997	-0-	-723	-0-	2997	3			Y	-0-					-0-
02	3276	X	2735	-0-	-541	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	2918	-0-	-678	-0-	2908	3	10	9	Y	9					9
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4222	3	12	9	Y	11					20

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	444	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	454	1	2472	2	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	458	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	423	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	460	1	2624	2	N	-0-					-0-
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	455	1	2515	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	387	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	390	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	385	1	2285	2	N	-0-					-0-
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	355	1	2056	2	N	-0-					-0-
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	399	1	2274	2	N	-0-					-0-
*04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	391	1	2160	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
*04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	1054	1	2024	2	N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1130	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	1091	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	969	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	1082	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	1032	1	1722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	8585	-0-	-535	-0-	331	1	8254	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	9141	-0-	-283	-0-	342	1	8799	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	9309	-0-	-84	-0-	305	1	9004	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	8134	-0-	-266	-0-	269	1	7865	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8746	-0-	-430	-0-	298	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8231	-0-	-769	-0-	288	1	7943	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	518	1	3591	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4265	-0-	-323	-0-	524	1	3741	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4342	-0-	-246	-0-	518	1	3824	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3895	-0-	-249	-0-	480	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4066	-0-	-522	-0-	512	1	3554	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	517	1	3460	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	5028	-0-	-42	-0-	243	1	4785	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4719	-0-	-458	-0-	223	1	4496	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4900	-0-	-277	-0-	245	1	4655	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4632	-0-	-44	-0-	221	1	4295	3	Y	105	10	1			95
							116	9									
03	5177	X	5106	-0-	-71	-0-	243	1	4772	3	Y	83	84	1			94
							91	9									
*04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	248	1	4769	3	Y	70	142	1			22
							77	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	1596	-0-	-624	-0-	1596	3			Y	-0-					78
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					78
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					78
02	1484	X	1364	-0-	-120	-0-	1364	3			Y	-0-					78
*03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5153	3	53	9	Y	48	126	1			-0-
*04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	3			Y	-0-					-0-

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	3609	-0-	-741	-0-	3486	3	123	9	Y	112	95	1			48
12	4278	X	3471	-0-	-807	-0-	3369	3	102	9	Y	93					141
01	4278	X	4178	-0-	-100	-0-	566	1	3511	3	Y	92	172	1			61
							101	9									
02	3780	X	3739	-0-	-41	-0-	107	1	3591	3	Y	37					98
							41	9									
03	3999	X	3573	-0-	-426	-0-	3538	3	35	9	Y	32	86	1			44
04	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	3623	3	39	9	Y	35					79

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6044	-0-	-1216	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6959	-0-	-326	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5871	-0-	-653	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5776	-0-	-1261	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4711	-0-	-2099	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7881	-0-	-55	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7633	-0-	-334	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6803	-0-	-393	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7450	-0-	-230	-0-	7450	2			N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	4644	-0-	-2736	-0-	1218	1	3406	3	Y	18	8	1			26
							20	9									
12	5766	X	4354	-0-	-1412	-0-	1530	1	2818	3	Y	5	26	1			5
							6	9									
01	5766	X	4549	-0-	-1217	-0-	1268	1	3281	3	Y	-0-					5
02	5208	X	4533	-0-	-675	-0-	1238	1	3285	3	Y	9					14
							10	9									
03	5239	X	5030	-0-	-209	-0-	1376	1	3613	3	Y	37	42	1			9
							41	9									
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	1419	1	3446	3	Y	-0-					9

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	65	1	7237	2	N	-0-					-0-
12	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	23	1	7517	2	N	-0-					-0-
01	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	54	1	7327	2	N	-0-					-0-
02	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	71	1	6570	2	N	-0-					-0-
03	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	82	1	7283	2	N	-0-					-0-
*04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	63	1	7038	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	6193	-0-	-167	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6429	-0-	-112	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6377	-0-	-164	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5707	-0-	-89	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5957	-0-	-253	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

11	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5719	3	7	9	Y	6					25
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6310	3	11	9	Y	10					35
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6024	3	19	9	Y	17					52
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5542	3	6	9	Y	5					57
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5973	3	13	9	Y	12					69
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5705	3	10	9	Y	9					78

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	3897	3			Y	-0-					11
12	4247	X	4070	-0-	-177	-0-	4058	3	12	9	Y	11					22
01	4185	X	4105	-0-	-80	-0-	4093	3	12	9	Y	11					33
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3764	3	8	9	Y	7	16	1			24
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4416	3	11	9	Y	10					34
*04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4038	3	1	9	Y	1					35

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

11	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			Y	-0-					5
12	806	N	744	-0-	-62	-0-	743	3	1	9	Y	1					6
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	696	3	2	9	Y	2					8
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	3			Y	-0-	3	1			5
03	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			Y	-0-					5
04	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			Y	-0-					5

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	360	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	372	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	372	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	372	1	2227	2	N	-0-					-0-
*04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	360	1	2100	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

11	5070	X	4751	-0-	-319	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4813	-0-	-333	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	1378	-0-	-3362	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5301	-0-	-399	-0-	272	1	5029	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5457	-0-	-216	-0-	273	1	5184	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	277	1	5128	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4938	-0-	-18	-0-	244	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5243	-0-	-67	-0-	273	1	4970	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

11	4020	X	3811	-0-	-209	-0-	34	1	3777	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3872	-0-	-282	-0-	12	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3847	-0-	-214	-0-	28	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3438	-0-	-230	-0-	37	1	3401	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3772	-0-	-227	-0-	42	1	3730	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	32	1	3629	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

11	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1047	1	347	2	N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1081	1	694	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1180	-0-	-556	-0-	1080	1	100	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

11	5340	X	4890	-0-	-450	-0-	266	1	4624	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	248	1	5043	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4930	-0-	-588	-0-	266	1	4664	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4287	-0-	-697	-0-	238	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4471	-0-	-830	-0-	256	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4402	-0-	-728	-0-	241	1	4161	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

11	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	163	1	2959	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3312	-0-	-625	-0-	149	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3163	-0-	-774	-0-	163	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3319	-0-	-181	-0-	177	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	202	1	3487	2	N	-0-					-0-
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	186	1	3351	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	642	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	644	1	4052	2	N	-0-					-0-
01	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	653	1	4113	2	N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	599	1	3653	2	N	-0-					-0-
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	652	1	4001	2	N	-0-					-0-
*04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	651	1	3712	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

11	5010	X	4727	-0-	-283	-0-	42	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4837	-0-	-278	-0-	15	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4873	-0-	-242	-0-	36	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4323	-0-	-269	-0-	47	1	4276	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	53	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4600	-0-	-140	-0-	41	1	4559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	X	2277	-0-	-213	-0-	20	1	2257	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2368	-0-	-236	-0-	7	1	2361	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2317	-0-	-132	-0-	17	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2085	-0-	-43	-0-	22	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	270	1	2066	2	N	-0-					-0-
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	413	1	1891	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	56	1	6227	2	N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	19	1	6216	2	N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	46	1	6257	2	N	-0-					-0-
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	59	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	68	1	6053	2	N	-0-					-0-
*04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	51	1	5747	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3696	-0-	-114	-0-	3661	3	35	9	Y	32					73
12	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3367	3	18	9	Y	16					89
01	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	3716	3	6	9	Y	5					94
02	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2985	3	7	9	Y	6					100
03	4185	X	3704	-0-	-481	-0-	3693	3	11	9	Y	10					110
*04	3690	X	3388	-0-	-302	-0-	3382	3	6	9	Y	5					115

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	7076	-0-	-454	-0-	331	1	6745	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	342	1	6970	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7165	-0-	-616	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6501	-0-	-191	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6976	-0-	-402	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6681	-0-	-399	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	878	1	48	2	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	1			N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1			N	-0-					-0-
03	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	1			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1287	-0-	-333	-0-	1046	1	241	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1211	-0-	-463	-0-	1079	1	132	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	1080	1	134	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	976	1	149	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	388	1	792	2	N	-0-					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	391	1	887	2	N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1619	-0-	-541	-0-	1049	1	570	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	1168	-0-	-1188	-0-	1079	1	89	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1458	-0-	-340	-0-	1082	1	376	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1321	-0-	-191	-0-	978	1	343	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1083	1	382	2	N	-0-					-0-
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1047	1	370	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	157	1	3166	2	N	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	143	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	159	1	3300	2	N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	150	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	174	1	3198	2	N	-0-					-0-
*04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	25	1	2833	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4485	-0-	-465	-0-	420	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4166	-0-	-949	-0-	13	1	4153	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4421	-0-	-694	-0-	33	1	4388	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3936	-0-	-656	-0-	42	1	3894	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4299	-0-	-723	-0-	48	1	4251	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4135	-0-	-365	-0-	37	1	4098	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	6031	-0-	-659	-0-	99	1	5932	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6092	-0-	-821	-0-	19	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6173	-0-	-740	-0-	46	1	6127	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5754	-0-	-434	-0-	62	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	77	1	6897	2	N	-0-					-0-
*04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	57	1	6426	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	315	1	3026	2	N	-0-					-0-
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	308	1	3176	2	N	-0-					-0-
01	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	321	1	3134	2	N	-0-					-0-
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	299	1	2803	2	N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	332	1	3040	2	N	-0-					-0-
*04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	313	1	2843	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	551	1	3360	2	Y	14	47	1			12
							771	3	15	9							
12	5053	X	4781	-0-	-272	-0-	559	1	3441	2	Y	2					14
							779	3	2	9							
01	5053	X	3700	-0-	-1353	-0-	501	1	2497	2	Y	1					15
							701	3	1	9							
02	4564	X	2301	-0-	-2263	-0-	325	1	1507	2	Y	13					28
							455	3	14	9							
03	4867	X	2797	-0-	-2070	-0-	390	1	1853	2	Y	7					35
							546	3	8	9							
04	4710	X	2470	-0-	-2240	-0-	346	1	1634	2	Y	5	35	1			5
							484	3	6	9							

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	234	1	12512	2	N	-0-					-0-
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	233	1	11623	2	N	-0-					-0-
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	231	1	10998	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	217	1	9975	2	N	-0-					-0-
03	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	252	1	11391	2	N	-0-					-0-
*04	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	248	1	10638	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	21	1	1135	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	23	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	23	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	19	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	28	1	1264	2	N	-0-					-0-
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	172	1	9220	2	N	-0-					-0-
12	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	182	1	9050	2	N	-0-					-0-
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	173	1	8225	2	N	-0-					-0-
02	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	153	1	7048	2	N	-0-					-0-
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	175	1	7899	2	N	-0-					-0-
*04	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	184	1	7907	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	Y	14	47	1			12
							36	3	15	9							
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	35	1			5

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3130	-0-	-140	-0-	808	1	2260	3	Y	56	24	1			108
							62	9									
12	3162	X	2933	-0-	-229	-0-	1010	1	1860	3	Y	57	113	1			52
							63	9									
01	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	788	1	2039	3	Y	2					54
							2	9									
02	2856	X	2727	-0-	-129	-0-	738	1	1957	3	Y	29					83
							32	9									
03	3162	X	2730	-0-	-432	-0-	753	1	1976	3	Y	1	44	1			40
							1	9									
04	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	745	1	1811	3	Y	-0-					40

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2785	-0-	-335	-0-	734	1	2051	3	Y	-0-					1
12	2914	X	699	-0-	-2215	-0-	246	1	453	3	Y	-0-					1
01	2914	X	2015	-0-	-899	-0-	562	1	1453	3	Y	-0-					1
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	656	1	1741	3	Y	-0-					1
03	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	642	1	1685	3	Y	-0-					1
*04	2790	X	1886	-0-	-904	-0-	550	1	1336	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

11	540	N	187	-0-	-353	-0-	49	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	261	-0-	-421	-0-	92	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	364	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	103	1	273	3	Y	1					1
							1	9									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	215	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1020	N	102	-0-	-918	-0-	30	1	72	3	Y	-0-					1

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9857	3	51	9	Y	46	79	1			61
12	9455	X	8728	-0-	-727	-0-	8665	3	63	9	Y	57					118
01	9455	X	8038	-0-	-1417	-0-	7960	3	78	9	Y	71	83	1			106
02	8540	X	7425	-0-	-1115	-0-	7355	3	70	9	Y	64	132	1			38
03	9455	X	7725	-0-	-1730	-0-	7652	3	73	9	Y	66					104
*04	9150	X	7317	-0-	-1833	-0-	159	1	7118	3	Y	36	77	1			63
							40	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

11	4110	X	3716	-0-	-394	-0-	468	1	3248	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	503	1	3593	2	Y	-0-					-0-
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	511	1	3772	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3666	-0-	-114	-0-	452	1	3214	2	Y	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	521	1	3615	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	494	1	3305	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

11	6720	X	5217	-0-	-1503	-0-	5210	3	7	9	Y	6	23	1			18
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6444	3	15	9	Y	14					32
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5806	3	20	9	Y	18	22	1			28
02	5152	X	5147	-0-	-5	-0-	5133	3	14	9	Y	13	32	1			9
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5617	3	20	9	Y	18					27
*04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	122	1	5494	3	Y	11	21	1			17
							12	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	24983	-0-	24983	24983	24983	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	26670	-0-	26670	51653	26670	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	25958	-0-	25958	77611	25958	2			N	-0-					-0-
03	107021	X	29410	-0-	-77611	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
*04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	28210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6344	3	3	9	Y	3			3
12	6045	X	1288	-0-	-4757	-0-	1288	3			Y	-0-			3
01	6045	X	2803	-0-	-3242	-0-	2803	3			Y	-0-			3
02	5712	X	3446	-0-	-2266	-0-	3446	3			Y	-0-			3
03	6324	X	2535	-0-	-3789	-0-	2535	3			Y	-0-			3
*04	6120	X	907	-0-	-5213	-0-	267	1	640	3	Y	-0-			3

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

11	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	475	1	3294	2	Y	-0-			-0-
12	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	483	1	3448	2	Y	-0-			-0-
01	4092	X	4032	-0-	-60	-0-	481	1	3551	2	Y	-0-			-0-
02	3696	X	3506	-0-	-190	-0-	432	1	3074	2	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	478	1	3319	2	Y	-0-			-0-
04	3900	X	3462	-0-	-438	-0-	450	1	3012	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1175	1	2431	2	N	-0-			-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	1211	1	2510	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	1210	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3235	-0-	-181	-0-	1086	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3570	-0-	-212	-0-	1645	1	1925	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3391	-0-	-209	-0-	552	1	2839	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	224	1	1294	3	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	181	1	1009	3	Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	267	1	1209	3	Y	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	370	1	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	291	1	1433	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	220	1	1001	3	Y	25	11	1			14
							28	9									

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5192	3	3	9	Y	3					25
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			Y	-0-					25
01	3286	X	1855	-0-	-1431	-0-	1855	3			Y	-0-					25
02	2968	X	370	-0-	-2598	-0-	370	3			Y	-0-					25
03	3286	X	1104	-0-	-2182	-0-	1103	3	1	9	Y	1					26
*04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	992	1	2376	3	Y	-0-	26	1			-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	186	1	520	3	Y	-0-					1
12	961	N	555	-0-	-406	-0-	195	1	360	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	837	N	703	-0-	-134	-0-	196	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	181	1	479	3	Y	2					2
							2	9									
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	258	1	677	3	Y	-0-	1	1			1
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	257	1	625	3	Y	-0-					1

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	110	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	111	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	111	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	N	-0-					-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	107	1	1952	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5112	-0-	-648	-0-	360	1	4752	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5174	-0-	-747	-0-	372	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	372	1	5425	2	N	-0-					-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	336	1	4841	2	N	-0-					-0-
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	372	1	5336	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5540	-0-	-70	-0-	360	1	5180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	6008	-0-	-262	-0-	288	1	5720	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6084	-0-	-302	-0-	298	1	5786	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	278	1	5572	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5388	-0-	-296	-0-	240	1	5148	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5956	-0-	-244	-0-	298	1	5658	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5747	-0-	-253	-0-	288	1	5459	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

11	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
12	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-			-0-
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-			-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-			-0-
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-			-0-
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-			-0-
12	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			-0-
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			N	-0-			-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-			-0-
*04	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	554	1	7279	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	446	1	5390	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2754	-0-	-366	-0-	2754	3			Y	-0-	1	1			1
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2690	3	2	9	Y	2					3
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2634	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	2492	X	2429	-0-	-63	-0-	2428	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	2631	3	1	9	Y	1					2
*04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	58	1	2585	3	Y	-0-	1	1			1

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5502	-0-	-168	-0-	331	1	5165	3	N	5					38
							6	9									
12	5766	X	5609	-0-	-157	-0-	342	1	5267	3	N	-0-					38
01	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	5584	3	12	9	N	11					49
02	5236	X	4765	-0-	-471	-0-	4765	3			N	-0-					49
03	5797	X	4984	-0-	-813	-0-	4984	3			N	-0-					49
*04	5490	X	4969	-0-	-521	-0-	4967	3	2	9	N	2					51

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	331	1	7575	2	N	-0-					-0-
12	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	342	1	7580	2	N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	342	1	7479	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	309	1	6663	2	N	-0-					-0-
03	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	342	1	7286	2	N	-0-					-0-
*04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	331	1	6823	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12000	X	9733	-0-	-2267	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	9629	-0-	-2771	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	9361	-0-	-2977	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8495	-0-	-1305	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9029	-0-	-1325	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
*04	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	1			Y	-0-					44
12	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	1			Y	-0-					44
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			Y	-0-					44
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					44
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			Y	-0-					44
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			Y	-0-					44

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4324	-0-	-986	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3096	-0-	-2391	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	2418	-0-	-3069	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	1637	-0-	-2983	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	2981	-0-	-1483	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1043	-0-	-3277	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	14132	2			N	-0-					-0-
12	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
01	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
03	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
*04	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	1768	1	17119	2	N	-0-					-0-
12	19220	X	18734	-0-	-486	-0-	1823	1	16911	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18064	-0-	-1156	-0-	1866	1	16198	2	N	-0-					-0-
02	17360	X	16467	-0-	-893	-0-	1685	1	14782	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	18845	-0-	-375	-0-	1956	1	16889	2	N	-0-					-0-
04	18600	X	17949	-0-	-651	-0-	1880	1	16069	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	1092	1	10569	2	N	-0-					-0-
12	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	1127	1	10454	2	N	-0-					-0-
01	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	1113	1	9666	2	N	-0-					-0-
02	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	1016	1	8912	2	N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1140	1	9840	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	10236	-0-	-24	-0-	1072	1	9164	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			Y	-0-	2	1			2
12	4340	X	3935	-0-	-405	-0-	3934	3	1	9	Y	1					3
01	4340	X	3813	-0-	-527	-0-	3811	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	3948	X	3263	-0-	-685	-0-	3260	3	3	9	Y	3	5	1			1
03	4371	X	3954	-0-	-417	-0-	3935	3	19	9	Y	17					18
04	4230	X	3168	-0-	-1062	-0-	69	1	3085	3	Y	13	17	1			14
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5081	3	3	9	Y	3	12	1			9
12	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4531	3	8	9	Y	7					16
01	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4741	3	15	9	Y	14	13	1			17
02	4732	X	4376	-0-	-356	-0-	4362	3	14	9	Y	13	23	1			7
03	5239	X	4920	-0-	-319	-0-	4909	3	11	9	Y	10					17
04	5070	X	4298	-0-	-772	-0-	94	1	4197	3	Y	6	13	1			10
							7	9									

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	221	1	11808	2	N	-0-					-0-
12	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	218	1	10862	2	N	-0-					-0-
01	11206	X	11206	-0-	-0-	-0-	231	1	10975	2	N	-0-					-0-
02	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	213	1	9797	2	N	-0-					-0-
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	252	1	11409	2	N	-0-					-0-
*04	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	236	1	10103	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10140	X	9234	-0-	-906	-0-	9230	3	4	9	Y	4	5	1			4
12	10292	X	9982	-0-	-310	-0-	9979	3	3	9	Y	3					7
01	10292	X	9906	-0-	-386	-0-	9897	3	9	9	Y	8	7	1			8
02	9268	X	9043	-0-	-225	-0-	9041	3	2	9	Y	2	8	1			2
03	10230	X	10036	-0-	-194	-0-	10027	3	9	9	Y	8					10
04	9660	X	9601	-0-	-59	-0-	209	1	9388	3	Y	4	8	1			6
							4	9									

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4579	-0-	-311	-0-	4577	3	2	9	Y	2	3	1			2
12	5022	X	4722	-0-	-300	-0-	4719	3	3	9	Y	3					5
01	5022	X	4997	-0-	-25	-0-	4993	3	4	9	Y	4	4	1			5
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5097	3	4	9	Y	4	7	1			2
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5895	3	2	9	Y	2					4
*04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	117	1	5263	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	6314	-0-	-76	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6533	-0-	-70	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	1147	-0-	-5456	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	539	-0-	-5341	-0-	539	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	481	-0-	-6060	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	230	1	12319	2	N	-0-					-0-
12	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	252	1	12570	2	N	-0-					-0-
01	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	245	1	11677	2	N	-0-					-0-
02	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	223	1	10235	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9659	-0-	-1470	-0-	209	1	9450	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9244	-0-	-1526	-0-	211	1	9033	2	N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	36	-0-	-264	-0-	3	1	33	3	Y	-0-	5	1			-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3827	-0-	-223	-0-	3820	3	7	9	Y	6	37	1			28
12	3875	X	3855	-0-	-20	-0-	3846	3	9	9	Y	8					36
01	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3631	3	11	9	Y	10	20	1			26
02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3362	3	10	9	Y	9	27	1			8
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3583	3	31	9	Y	28					36
04	3750	X	3480	-0-	-270	-0-	75	1	3373	3	Y	29	36	1			29
							32	9									

DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4712	-0-	-178	-0-	360	1	4352	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	372	1	4349	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4651	-0-	-278	-0-	372	1	4279	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	336	1	4101	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4851	-0-	-16	-0-	372	1	4479	2	N	-0-					-0-
*04	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	360	1	4392	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3174	-0-	-306	-0-	3172	3	2	9	Y	2	4	1			3
12	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3264	3	6	9	Y	5					8
01	3441	X	3085	-0-	-356	-0-	3078	3	7	9	Y	6	6	1			8
02	3080	X	2914	-0-	-166	-0-	2902	3	12	9	Y	11	15	1			4
03	3286	X	3279	-0-	-7	-0-	3279	3			Y	-0-					4
*04	3180	X	3033	-0-	-147	-0-	66	1	2959	3	Y	7	6	1			5
							8	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8040	-0-	-1260	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7833	-0-	-1312	-0-	7833	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7007	-0-	-1141	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7165	-0-	-1360	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6752	-0-	-1348	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	3	1	9	Y	1					14
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					14
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			Y	-0-					14
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-	12	1			2
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					2
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					2

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9750	X	9688	-0-	-62	-0-	9666	3	22	9	Y	20	60	1			28
12	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9765	3	22	9	Y	20					48
01	9331	X	8454	-0-	-877	-0-	8431	3	23	9	Y	21	60	1			9
02	8428	X	8415	-0-	-13	-0-	8400	3	15	9	Y	14					23
03	9331	X	9131	-0-	-200	-0-	9131	3			Y	-0-					23
04	9030	X	9027	-0-	-3	-0-	9004	3	23	9	Y	21	18	1			26

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	571	3	21	9	Y	19	20	1			15
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	617	3	20	9	Y	18					33
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1245	3	24	9	Y	22	24	1			31
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1	25	1			7
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					7
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	14	1	641	3	Y	7	8	1			6
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	1171	3	3	9	Y	3					3
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	3			Y	-0-					3
01	2666	X	1013	-0-	-1653	-0-	1013	3			Y	-0-					3
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					3
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			Y	-0-					3
*04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	3			Y	-0-					3

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

11	5580	X	3547	-0-	-2033	-0-	3547	3			Y	-0-					14
12	4774	X	3321	-0-	-1453	-0-	3318	3	3	9	Y	3					17
01	4774	X	2745	-0-	-2029	-0-	2745	3			Y	-0-					17
02	4004	X	2907	-0-	-1097	-0-	2904	3	3	9	Y	3	20	1			-0-
03	4433	X	3617	-0-	-816	-0-	3615	3	2	9	Y	2					2
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4203	3	3	9	Y	3					5

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

11	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5374	3	11	9	Y	10					17
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5605	3	20	9	Y	18					35
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6070	3	3	9	Y	3	32	1			6
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6069	3	7	9	Y	6					12
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5777	3	7	9	Y	6	12	1			6
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6069	3	14	9	Y	13					19

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

11	2670	X	2251	-0-	-419	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2191	-0-	-537	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2109	-0-	-141	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

11	2310	N	1784	-0-	-526	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1882	-0-	-381	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	16	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	6	1	1792	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	13	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1495	-0-	-129	-0-	16	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	19	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	13	1	1454	2	N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6720	-0-	-120	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6985	-0-	-176	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6528	-0-	-633	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5638	-0-	-830	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6293	-0-	-837	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5830	-0-	-920	-0-	5830	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	634	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	634	1	3299	2	N	-0-					-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	647	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	584	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	676	1	3172	2	N	-0-					-0-
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	630	1	3094	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1051	1	824	2	N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1082	1	919	2	N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1086	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	1			N	-0-					-0-
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1088	1	840	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1051	1	799	2	N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2130	-0-	-540	-0-	19	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	7	1	2203	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	15	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1981	-0-	-7	-0-	21	1	1960	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2010	-0-	-191	-0-	22	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	16	1	1770	2	N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4670	-0-	-340	-0-	4670	3			Y	-0-					31
12	4929	X	4648	-0-	-281	-0-	4647	3	1	9	Y	1					32
01	5022	X	4306	-0-	-716	-0-	4303	3	3	9	Y	3					35
02	4536	X	4483	-0-	-53	-0-	4466	3	17	9	Y	15					50
03	5022	X	4469	-0-	-553	-0-	4466	3	3	9	Y	3					53
04	4680	X	4414	-0-	-266	-0-	4414	3			Y	-0-					53

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	678	1	6563	2	N	-0-					-0-
12	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	706	1	6546	2	N	-0-					-0-
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	673	1	5841	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	608	1	5331	2	N	-0-					-0-
03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	656	1	5661	2	N	-0-					-0-
*04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	627	1	5362	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	1009	1	9773	2	N	-0-			-0-
12	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	1041	1	9658	2	N	-0-			-0-
01	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1075	1	9332	2	N	-0-			-0-
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	926	1	8128	2	N	-0-			-0-
03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	1011	1	8733	2	N	-0-			-0-
*04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	994	1	8498	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-			-0-
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-			-0-
*04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	8909	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-			-0-
12	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2			N	-0-			-0-
01	4185	X	3644	-0-	-541	-0-	3644	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	3310	-0-	-442	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
03	4154	X	3369	-0-	-785	-0-	3369	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3421	-0-	-419	-0-	3421	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	144	1	7698	2	N	-0-			-0-
12	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	153	1	7625	2	N	-0-			-0-
01	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	155	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	140	1	6415	2	N	-0-			-0-
03	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	163	1	7349	2	N	-0-			-0-
*04	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	148	1	6341	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4699	-0-	-131	-0-	331	1	4368	2	N	-0-			-0-
12	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	342	1	5258	2	N	-0-			-0-
01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-			-0-
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4930	-0-	-61	-0-	4930	2			N	-0-			-0-
04	4830	X	3524	-0-	-1306	-0-	3524	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8730	X	8474	-0-	-256	-0-	8474	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	8531	-0-	-490	-0-	8531	2			N	-0-			-0-
01	9021	X	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7303	-0-	-817	-0-	7303	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	7974	-0-	-1016	-0-	7974	2			N	-0-			-0-
*04	8935	X	8935	-0-	-0-	-0-	8935	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	3260	-0-	-970	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	3117	-0-	-1409	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
01	4526	X	3506	-0-	-1020	-0-	3506	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	3373	-0-	-715	-0-	3373	2			N	-0-			-0-
03	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-			-0-
*04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	8044	-0-	-146	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8089	-0-	-281	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7747	-0-	-499	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6503	-0-	-1001	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
03	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
*04	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14070	X	13013	-0-	-1057	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13572	-0-	-967	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	13782	-0-	-199	-0-	13782	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12236	-0-	-56	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
*04	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	14667	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13770	X	13136	-0-	-634	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13031	-0-	-1198	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12802	-0-	-1365	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11321	-0-	-1139	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12842	-0-	-922	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
*04	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	13218	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	290	3	21	9	Y	19	49	1			23
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	264	3	23	9	Y	21					44
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	265	3	22	9	Y	20	56	1			8
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	311	3	15	9	Y	14					22
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					22
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	3	23	9	Y	21	18	1			25

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11520	X	10710	-0-	-810	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10437	-0-	-1126	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9351	-0-	-1037	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9973	-0-	-1218	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9450	-0-	-1260	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
12	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
*04	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
12	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
*04	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3305	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3113	-0-	-204	-0-	3111	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	2996	X	2848	-0-	-148	-0-	2848	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	3317	X	2969	-0-	-348	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2793	-0-	-417	-0-	61	1	2732	3	Y	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13252	X	13252	-0-	-0-	-0-	13252	2			N	-0-					-0-
12	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11199	2			N	-0-					-0-
03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
*04	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	15750	2			N	-0-					-0-
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
01	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
02	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
*04	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	15547	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	4514	3	3	9	Y	3					3
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					3
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-					3
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-					3
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					3
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	1074	1	2574	3	Y	-0-					3

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16020	X	15317	-0-	-703	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15568	-0-	-831	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	15195	-0-	-832	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	13314	-0-	-1050	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	14714	-0-	-1127	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14959	-0-	-371	-0-	14959	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	8684	-0-	-1096	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9322	-0-	-629	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9324	-0-	-596	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8180	-0-	-780	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
*04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

11	12930	X	12003	-0-	-927	-0-	12003	2			N	-0-			-0-
12	13361	X	12646	-0-	-715	-0-	12646	2			N	-0-			-0-
01	13361	X	12181	-0-	-1180	-0-	12181	2			N	-0-			-0-
02	11732	X	10865	-0-	-867	-0-	10865	2			N	-0-			-0-
03	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
*04	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

11	9150	X	8098	-0-	-1052	-0-	8098	2			N	-0-			-0-
12	9424	X	8240	-0-	-1184	-0-	8240	2			N	-0-			-0-
01	8680	X	7194	-0-	-1486	-0-	7194	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	5898	-0-	-1942	-0-	5898	2			N	-0-			-0-
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-			-0-
*04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

11	10080	X	8250	-0-	-1830	-0-	8250	2			N	-0-			-0-
12	10645	X	10645	-0-	-0-	-0-	10645	2			N	-0-			-0-
01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-			-0-
02	8344	X	7540	-0-	-804	-0-	7540	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	9244	-0-	-1389	-0-	9244	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	9758	-0-	-532	-0-	9758	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	177	1	9456	2	N	-0-			-0-
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	183	1	9094	2	N	-0-			-0-
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	185	1	8798	2	N	-0-			-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	159	1	7303	2	N	-0-			-0-
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	184	1	8325	2	N	-0-			-0-
*04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	182	1	7805	2	N	-0-			-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

11	7980	X	6376	-0-	-1604	-0-	6376	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	6911	-0-	-1335	-0-	6911	2			N	-0-			-0-
01	8215	X	6761	-0-	-1454	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	5710	-0-	-506	-0-	5710	2			N	-0-			-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-			-0-
*04	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
*04	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15270	X	14197	-0-	-1073	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14786	-0-	-993	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14797	-0-	-765	-0-	14797	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13212	-0-	-424	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
*04	16141	X	16141	-0-	-0-	-0-	16141	2			N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	491	1	1176	2	Y	11					35
							12	9									
12	2201	N	115	-0-	-2086	-0-	41	1	74	2	Y	-0-					35
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	635	1	1634	2	Y	7					42
							8	9									
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					42
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	181	1	1103	2	Y	-0-					42
*04	2130	N	233	-0-	-1897	-0-	35	1	196	2	Y	2	19	1			25
							2	9									

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1002	1	2398	2	Y	21					97
							23	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	1183	1	2155	2	Y	10					107
							11	9									
01	3813	X	261	-0-	-3552	-0-	73	1	187	2	Y	1					108
							1	9									
02	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	564	1	3610	2	Y	25					133
							28	9									
03	3813	X	3145	-0-	-668	-0-	444	1	2701	2	Y	-0-					133
*04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	570	1	3190	2	Y	23	156	1			-0-
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

11	10500	X	9642	-0-	-858	-0-	9636	3	6	9	Y	5					51
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11908	3	30	9	Y	27					78
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	3			Y	-0-					78
02	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10086	3	2	9	Y	2	69	1			11
03	10571	X	10539	-0-	-32	-0-	10539	3			Y	-0-					11
*04	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	3			Y	-0-					11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

11	5280	X	3989	-0-	-1291	-0-	468	1	2851	2	Y	14	47	1			12
							655	3	15	9							
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	520	1	3200	2	Y	2					14
							724	3	2	9							
01	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	578	1	2883	2	Y	1					15
							809	3	1	9							
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	649	1	3008	2	Y	13					28
							909	3	14	9							
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	689	1	3269	2	Y	7					35
							964	3	8	9							
*04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	698	1	3298	2	Y	5	35	1			5
							977	3	6	9							

ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	839	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	809	1	7509	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	8212	-0-	-251	-0-	848	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7344	-0-	-300	-0-	751	1	6593	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7781	-0-	-682	-0-	808	1	6973	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7573	-0-	-617	-0-	793	1	6780	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

11	21711	X	21711	-0-	-0-	-0-	21711	2			N	-0-					-0-
12	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21764	2			N	-0-					-0-
01	22003	X	22003	-0-	-0-	-0-	22003	2			N	-0-					-0-
02	19443	X	19443	-0-	-0-	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	21235	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18800	-0-	-1720	-0-	18800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	5539	-0-	-431	-0-	406	1	5133	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5959	-0-	-210	-0-	389	1	5570	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	411	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	388	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	431	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5108	-0-	-652	-0-	402	1	4706	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

11	3930	X	3839	-0-	-91	-0-	360	1	3479	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3797	-0-	-233	-0-	372	1	3425	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	372	1	3403	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3457	-0-	-183	-0-	336	1	3121	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3610	-0-	-358	-0-	372	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	360	1	3436	2	N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

11	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	459	1	2287	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	462	1	2405	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2808	-0-	-137	-0-	473	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	445	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	463	1	2171	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	462	1	2268	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

11	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	2			N	-0-					-0-
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
*04	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

11	12480	X	11248	-0-	-1232	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	11304	-0-	-1468	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10980	-0-	-1792	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9861	-0-	-863	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10683	-0-	-942	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
*04	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	11781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	4111	-0-	-59	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3978	-0-	-331	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3857	-0-	-452	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3244	-0-	-648	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2967	-0-	-1280	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2959	-0-	-1151	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13920	X	13016	-0-	-904	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13463	-0-	-766	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13318	-0-	-787	-0-	13318	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12074	-0-	-414	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13303	-0-	-182	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
*04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	331	1	3453	3	N	14					73
							15	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	232	1	3504	3	N	22					95
							24	9									
01	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	3593	3	3	9	N	3					98
02	3556	X	3253	-0-	-303	-0-	3247	3	6	9	N	5					103
03	3937	X	3661	-0-	-276	-0-	3613	3	48	9	N	44					147
04	3810	X	3310	-0-	-500	-0-	3310	3			N	-0-	112	1			35

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2024	-0-	-104	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
01	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-
12	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	363	1	17220	2	N	-0-					-0-
01	17417	X	17417	-0-	-0-	-0-	516	1	16901	2	N	-0-					-0-
02	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	467	1	14881	2	N	-0-					-0-
03	15921	X	15921	-0-	-0-	-0-	487	1	15434	2	N	-0-					-0-
*04	15879	X	15879	-0-	-0-	-0-	489	1	15390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

11	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	298	1	6756	3	Y	50					105
							55	9									
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	307	1	6852	3	Y	16	79	1			42
							18	9									
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	304	1	6534	3	Y	43					85
							47	9									
02	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	281	1	6246	3	Y	-0-					85
03	6665	X	6631	-0-	-34	-0-	290	1	6341	3	Y	-0-	64	1			21
*04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	279	1	6208	3	Y	18					39
							20	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	204	1	4636	3	Y	54					90
							59	9									
12	4960	X	4747	-0-	-213	-0-	202	1	4524	3	Y	19	71	1			38
							21	9									
01	4960	X	4766	-0-	-194	-0-	209	1	4507	3	Y	45					83
							50	9									
02	4480	X	4361	-0-	-119	-0-	187	1	4174	3	Y	-0-					83
03	4960	X	4525	-0-	-435	-0-	198	1	4327	3	Y	-0-	62	1			21
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	209	1	4649	3	Y	17					38
							19	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

11	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	244	1	5548	3	Y	37					60
							41	9									
12	6262	X	6110	-0-	-152	-0-	261	1	5839	3	Y	9	45	1			24
							10	9									
01	6262	X	5973	-0-	-289	-0-	264	1	5691	3	Y	16					40
							18	9									
02	5656	X	4982	-0-	-674	-0-	214	1	4768	3	Y	-0-					40
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	272	1	5941	3	Y	-0-	30	1			10
*04	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	260	1	5799	3	Y	18					28
							20	9									

ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

11	14803	X	6092	-0-	-8711	-0-	570	1	5522	2	N	-0-					-0-
12	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	700	1	6497	2	N	-0-					-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	732	1	6358	2	N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	619	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	658	1	5678	2	N	-0-					-0-
*04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	638	1	5456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	1838	-0-	-652	-0-	1837	3	1	9	Y	1					27
12	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	1909	3			Y	-0-					27
01	2170	N	1708	-0-	-462	-0-	1708	3			Y	-0-					27
02	1708	N	1621	-0-	-87	-0-	1621	3			Y	-0-					27
03	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	1719	3	1	9	Y	1					28
04	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	1448	3			Y	-0-					28

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	815	1	7887	2	N	-0-					-0-
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	818	1	7592	2	N	-0-					-0-
01	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	814	1	7065	2	N	-0-					-0-
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	707	1	6206	2	N	-0-					-0-
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	788	1	6808	2	N	-0-					-0-
*04	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	772	1	6603	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
12	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
03	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
*04	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	758	1	7339	2	N	-0-					-0-
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	777	1	7208	2	N	-0-					-0-
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	780	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	703	1	6169	2	N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	760	1	6565	2	N	-0-					-0-
*04	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	749	1	6406	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	1094	1	10587	2	N	-0-					-0-
12	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	1138	1	10556	2	N	-0-					-0-
01	11594	X	11163	-0-	-431	-0-	1153	1	10010	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9394	-0-	-1078	-0-	961	1	8433	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10232	-0-	-1362	-0-	1062	1	9170	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	9542	-0-	-1678	-0-	999	1	8543	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					26
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			Y	-0-					26
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			Y	-0-					26
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-	22	1			4
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	3			Y	-0-					4
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3493	3	20	9	Y	18	80	1			37
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3616	3	23	9	Y	21					58
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3106	3	23	9	Y	21	69	1			10
02	2772	X	2277	-0-	-495	-0-	2262	3	15	9	Y	14					24
03	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	2312	3	64	9	Y	58					82
04	2970	X	1894	-0-	-1076	-0-	1871	3	23	9	Y	21	43	1			60

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	230	1	4622	2	N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	210	1	4834	2	N	-0-					-0-
01	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	228	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	223	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4631	-0-	-81	-0-	239	1	4392	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3989	-0-	-571	-0-	35	1	3954	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	4013	-0-	-127	-0-	345	1	3648	3	Y	18	71	1			28
							20	9									
12	3937	X	3472	-0-	-465	-0-	326	1	3122	3	Y	22					50
							24	9									
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	439	1	4308	3	Y	31					81
							34	9									
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	390	1	4024	3	Y	18					99
							20	9									
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	402	1	3890	3	Y	9	76	1			32
							10	9									
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	393	1	3854	3	Y	5					37
							6	9									

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
12	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
*04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6998	-0-	-172	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6233	-0-	-1176	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6065	-0-	-1344	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5675	-0-	-849	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
*04	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11040	X	9080	-0-	-1960	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	9553	-0-	-1824	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10086	-0-	-888	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8505	-0-	-959	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
*04	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10715	2			N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
*04	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
12	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
01	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
02	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	19395	2			N	-0-					-0-
03	21604	X	21604	-0-	-0-	-0-	21604	2			N	-0-					-0-
*04	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
*04	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	94	1	1682	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	99	1	1710	2	N	-0-					-0-
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
*04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4216	-0-	1116	1116	4216	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3631	-0-	631	1747	3631	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8760	X	7251	-0-	-1509	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	7242	-0-	-1593	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6839	-0-	-301	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
03	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
*04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
01	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
*04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	13225	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

11	13800	X	11745	-0-	-2055	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	11825	-0-	-2125	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11206	-0-	-2527	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	9509	-0-	-2223	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	10543	-0-	-1919	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11668	-0-	-92	-0-	11668	2			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1126	-0-	1126	1126	1126	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		949	-0-	949	2075	949	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		768	-0-	768	2843	768	3			Y	-0-					-0-
03	3746	X	903	-0-	-2843	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			Y	-0-					57
12	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6280	3	2	9	Y	2	1	1			58
01	5828	X	4978	-0-	-850	-0-	4976	3	2	9	Y	2					60
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	3			Y	-0-	1	1			59
03	5828	X	5638	-0-	-190	-0-	5638	3			Y	-0-					59
04	5640	X	5405	-0-	-235	-0-	5392	3	13	9	Y	12					71

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24					24
12	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5841	3	63	9	Y	57	24	1			57
01	5177	X	4676	-0-	-501	-0-	4646	3	30	9	Y	27	84	1			-0-
02	4676	X	3060	-0-	-1616	-0-	3030	3	30	9	Y	27					27
03	5177	X	3747	-0-	-1430	-0-	3722	3	25	9	Y	23	37	1			13
04	5010	X	4566	-0-	-444	-0-	4565	3	1	9	Y	1					14

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	3			Y	-0-					12
12	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3589	3	24	9	Y	22					34
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			Y	-0-					34
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			Y	-0-					34
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3279	3	55	9	Y	50					84
*04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			Y	-0-	62	1			22

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

11	4440	X	4063	-0-	-377	-0-	350	1	3713	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	340	1	3884	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4126	-0-	-369	-0-	355	1	3771	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3643	-0-	-305	-0-	39	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	46	1	4083	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	4000	-0-	-80	-0-	35	1	3965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	9788	-0-	-142	-0-	502	1	9286	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	490	1	9295	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	9712	-0-	-580	-0-	497	1	9215	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8824	-0-	-472	-0-	436	1	8388	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9773	-0-	-519	-0-	479	1	9294	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9281	-0-	-499	-0-	484	1	8797	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	282	1	7336	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7791	-0-	-52	-0-	234	1	7557	2	N	-0-					-0-
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	62	1	8281	2	N	-0-					-0-
02	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	83	1	7600	2	N	-0-					-0-
03	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	94	1	8415	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	8051	-0-	-19	-0-	71	1	7980	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	93	1	2359	2	N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	96	1	3023	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	84	-0-	-3016	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			Y	-0-					70
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	Y	5					75
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	40	1	601	3	Y	3					78
							3	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	4	1	641	3	Y	-0-					78
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	758	3	Y	28					106
							31	9									
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	33	139	1			-0-
							36	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	5149	-0-	-161	-0-	264	1	4885	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	266	1	5049	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	269	1	4998	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4758	-0-	-114	-0-	235	1	4523	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5269	-0-	-63	-0-	258	1	5011	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4995	-0-	-165	-0-	260	1	4735	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20880	X	19550	-0-	-1330	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	19733	-0-	-1843	-0-	19733	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19708	-0-	-1868	-0-	19708	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	17490	-0-	-1886	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	18637	-0-	-1885	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	16428	-0-	-3132	-0-	16428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	1256	-0-	-3604	-0-	1253	3	3	9	Y	3					67
12	4092	X	2944	-0-	-1148	-0-	2942	3	2	9	Y	2					69
01	4092	X	2013	-0-	-2079	-0-	2013	3			Y	-0-					69
02	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4820	3	22	9	Y	20					89
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3666	3	35	9	Y	32					121
04	2850	X	2093	-0-	-757	-0-	591	1	1415	3	Y	79	163	1			37
							87	9									

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					9
12	1829	N	1274	-0-	-555	-0-	1274	3			Y	-0-					9
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1790	3	3	9	Y	3					12
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			Y	-0-					12
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			Y	-0-					12
*04	1740	N	1460	-0-	-280	-0-	1460	3			Y	-0-	3	1			9

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	99	1	1837	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	98	1	1851	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	98	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1632	-0-	-188	-0-	81	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	92	1	1795	2	N	-0-					-0-
*04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	106	1	1927	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	270	N	82	-0-	-188	-0-	82	2			N	-0-					-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2830	-0-	-140	-0-	145	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	150	1	2845	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	149	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2570	-0-	-62	-0-	127	1	2443	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2915	-0-	-92	-0-	143	1	2772	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	144	1	2613	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	17858	2			N	-0-					-0-
12	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	18153	2			N	-0-					-0-
01	17628	X	17628	-0-	-0-	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13418	2			N	-0-					-0-
*04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-			-0-
12	21669	X	21614	-0-	-55	-0-	21614	2			N	-0-			-0-
01	21669	X	21086	-0-	-583	-0-	21086	2			N	-0-			-0-
02	19572	X	18803	-0-	-769	-0-	18803	2			N	-0-			-0-
03	21669	X	20371	-0-	-1298	-0-	20371	2			N	-0-			-0-
04	20970	X	18409	-0-	-2561	-0-	18409	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	1134	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	1155	1	1443	2	N	-0-			-0-
01	2790	N	2571	-0-	-219	-0-	1155	1	1416	2	N	-0-			-0-
02	2520	N	2198	-0-	-322	-0-	1035	1	1163	2	N	-0-			-0-
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1147	1	1327	2	N	-0-			-0-
04	2490	N	2425	-0-	-65	-0-	1116	1	1309	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3857	-0-	-283	-0-	34	1	3823	2	N	-0-			-0-
12	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	12	1	3933	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3918	-0-	-329	-0-	29	1	3889	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	38	1	3459	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	43	1	3806	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	33	1	3658	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	39	1	4333	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4518	-0-	-70	-0-	14	1	4504	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	33	1	4431	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3943	-0-	-173	-0-	42	1	3901	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4324	-0-	-233	-0-	48	1	4276	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	37	1	4108	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	554	1	4946	2	N	-0-			-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	516	1	4737	2	N	-0-			-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	555	1	4809	2	N	-0-			-0-
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	499	1	4100	2	N	-0-			-0-
03	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	563	1	4699	2	N	-0-			-0-
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	535	1	4459	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5772	-0-	-528	-0-	581	1	5191	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	594	1	5451	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5780	-0-	-730	-0-	598	1	5182	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	5272	-0-	-132	-0-	572	1	4700	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	5870	-0-	-175	-0-	628	1	5242	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5542	-0-	-308	-0-	593	1	4949	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	2239	-0-	-221	-0-	394	1	1845	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	399	1	1926	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	417	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	364	1	1603	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	403	1	1713	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1882	-0-	-428	-0-	369	1	1513	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	44	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	16	1	5000	2	N	-0-					-0-
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	37	1	5044	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4540	-0-	-24	-0-	49	1	4491	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5000	-0-	-53	-0-	56	1	4944	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4526	-0-	-364	-0-	40	1	4486	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12150	X	10604	-0-	-1546	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10683	-0-	-1810	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	10159	-0-	-2210	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9019	-0-	-1537	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9975	-0-	-968	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
*04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	1462	1	14228	3	Y	42					86
							46	9									
12	16430	X	16073	-0-	-357	-0-	1510	1	14560	3	Y	3					89
							3	9									
01	16368	X	15694	-0-	-674	-0-	1510	1	14132	3	Y	47					136
							52	9									
02	14700	X	14282	-0-	-418	-0-	1364	1	12868	3	Y	45	154	1			27
							50	9									
03	16275	X	15617	-0-	-658	-0-	1510	1	14079	3	Y	25					52
							28	9									
04	15750	X	14804	-0-	-946	-0-	2116	1	12645	3	Y	39					91
							43	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
12	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
01	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	14770	2			N	-0-					-0-
*04	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	14945	2			N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3522	-0-	-408	-0-	181	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3644	-0-	-417	-0-	183	1	3461	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	187	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3235	-0-	-321	-0-	160	1	3075	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3684	-0-	-129	-0-	180	1	3504	2	N	-0-					-0-
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	192	1	3502	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7441	-0-	-359	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7661	-0-	-399	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7545	-0-	-422	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7486	-0-	-326	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
12	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
01	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
03	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
*04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	7471	-0-	-119	-0-	383	1	7088	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	7680	-0-	-163	-0-	385	1	7295	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	391	1	7244	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6822	-0-	-178	-0-	337	1	6485	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7556	-0-	-194	-0-	370	1	7186	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	7200	-0-	-270	-0-	375	1	6825	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2			N	-0-					-0-
12	16296	X	16296	-0-	-0-	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	15686	-0-	-0-	-0-	15686	2			N	-0-					-0-
02	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
03	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
*04	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
12	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
01	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2466	-0-	-564	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
01	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
02	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6422	-0-	-2638	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	8478	-0-	-1182	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9239	-0-	-681	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8822	-0-	-416	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
*04	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

11	8490	X	6992	-0-	-1498	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5373	-0-	-3245	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7361	-0-	-1257	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6655	-0-	-1017	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7274	-0-	-538	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
*04	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
01	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
*04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

11	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5558	-0-	-490	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5532	-0-	-1164	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	4546	-0-	-1934	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

11	8580	X	7121	-0-	-1459	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7152	-0-	-1714	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6579	-0-	-2008	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5770	-0-	-1006	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6259	-0-	-1243	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5983	-0-	-1127	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

11	14370	X	14058	-0-	-312	-0-	14058	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14727	-0-	-29	-0-	14727	2			N	-0-					-0-
01	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
02	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14502	-0-	-138	-0-	14502	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

11	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
12	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	22127	2			N	-0-					-0-
01	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
02	19658	X	19658	-0-	-0-	-0-	19658	2			N	-0-					-0-
03	21551	X	21551	-0-	-0-	-0-	21551	2			N	-0-					-0-
*04	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	20675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

11	17280	X	14670	-0-	-2610	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	13987	-0-	-3869	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14154	-0-	-1284	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
02	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
03	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	16441	2			N	-0-					-0-
*04	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	14753	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

11	14940	X	14881	-0-	-59	-0-	14881	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	15084	-0-	-13	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14309	-0-	-819	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12760	-0-	-1128	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14057	-0-	-1319	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13503	-0-	-1377	-0-	13503	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

11	12480	X	11121	-0-	-1359	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11781	-0-	-650	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11552	-0-	-538	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10367	-0-	-245	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10721	-0-	-1059	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10074	-0-	-1326	-0-	10074	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

11	11280	X	9950	-0-	-1330	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10580	-0-	-797	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10472	-0-	-316	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9267	-0-	-29	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8929	-0-	-1642	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9743	-0-	-487	-0-	9743	2			N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	38	1			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

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
11	14520	X	12306	-0-	-2214	-0-	12306	3			Y	-0-					32
12	14136	X	13482	-0-	-654	-0-	13482	3			Y	-0-					32
01	14136	X	11587	-0-	-2549	-0-	11584	3	3	9	Y	3					35
02	12768	X	11145	-0-	-1623	-0-	11145	3			Y	-0-					35
03	14136	X	12670	-0-	-1466	-0-	12670	3			Y	-0-					35
04	13050	X	12442	-0-	-608	-0-	12442	3			Y	-0-	35	1			-0-

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	464	1	2885	2	N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	456	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	479	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	444	1	2707	2	N	-0-					-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	506	1	3106	2	N	-0-					-0-
*04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	449	1	2561	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

11	5460	X	5232	-0-	-228	-0-	47	1	5185	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	17	1	5362	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5288	-0-	-261	-0-	39	1	5249	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4697	-0-	-259	-0-	51	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5168	-0-	-288	-0-	57	1	5111	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	43	1	4792	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

11	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	39	1	4377	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4512	-0-	-355	-0-	14	1	4498	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4495	-0-	-372	-0-	33	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	44	1	4020	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	50	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	38	1	4256	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

11	10050	X	6782	-0-	-3268	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	7566	-0-	-2416	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8083	-0-	-1713	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7743	-0-	-181	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7949	-0-	-421	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

11	4350	X	4110	-0-	-240	-0-	37	1	4073	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	13	1	4254	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4145	-0-	-350	-0-	31	1	4114	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3945	-0-	-87	-0-	42	1	3903	2	N	-0-					-0-
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	48	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4041	-0-	-99	-0-	36	1	4005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19650	X	15669	-0-	-3981	-0-	15669	2			N	-0-			-0-
12	19375	X	15494	-0-	-3881	-0-	15494	2			N	-0-			-0-
01	18290	X	15075	-0-	-3215	-0-	15075	2			N	-0-			-0-
02	15792	X	13393	-0-	-2399	-0-	13393	2			N	-0-			-0-
03	16771	X	14362	-0-	-2409	-0-	14362	2			N	-0-			-0-
04	15660	X	13563	-0-	-2097	-0-	13563	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

11	7350	X	7037	-0-	-313	-0-	361	1	6676	2	N	-0-			-0-
12	7533	X	7218	-0-	-315	-0-	362	1	6856	2	N	-0-			-0-
01	7533	X	7038	-0-	-495	-0-	360	1	6678	2	N	-0-			-0-
02	6580	X	6399	-0-	-181	-0-	316	1	6083	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	351	1	6825	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	6720	-0-	-330	-0-	350	1	6370	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

11	6870	X	6630	-0-	-240	-0-	6630	2			N	-0-			-0-
12	7099	X	6505	-0-	-594	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
01	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
02	6188	X	5592	-0-	-596	-0-	5592	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	6033	-0-	-818	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6075	-0-	-555	-0-	6075	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

11	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-			-0-
12	17861	X	17861	-0-	-0-	-0-	17861	2			N	-0-			-0-
01	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17684	2			N	-0-			-0-
02	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	272	1	16703	2	N	-0-			-0-
03	19733	X	19733	-0-	-0-	-0-	824	1	18909	2	N	-0-			-0-
*04	19485	X	19485	-0-	-0-	-0-	777	1	18708	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

11	16740	X	15417	-0-	-1323	-0-	15417	2			N	-0-			-0-
12	16895	X	15572	-0-	-1323	-0-	15572	2			N	-0-			-0-
01	16895	X	15384	-0-	-1511	-0-	15384	2			N	-0-			-0-
02	14952	X	14128	-0-	-824	-0-	14128	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15471	-0-	-835	-0-	15471	2			N	-0-			-0-
04	15420	X	13955	-0-	-1465	-0-	13955	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

11	14190	X	12043	-0-	-2147	-0-	809	1	11234	2	N	-0-			-0-
12	14663	X	12460	-0-	-2203	-0-	848	1	11612	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	13214	-0-	-984	-0-	879	1	12335	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11818	-0-	-82	-0-	767	1	11051	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	12256	-0-	-485	-0-	823	1	11433	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	12200	-0-	-580	-0-	832	1	11368	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19059	X	5573	-0-	-13486	-0-	375	1	5198	2	N	-0-			-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	399	1	5469	2	N	-0-			-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	224	1	3142	2	N	-0-			-0-
02	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	395	1	5690	2	N	-0-			-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	422	1	5866	2	N	-0-			-0-
*04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	308	1	4211	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-			-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-			-0-
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-			-0-
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	148	1	9082	2	N	-0-			-0-
03	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	478	1	10959	2	N	-0-			-0-
*04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	467	1	11254	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

11	22170	X	20520	-0-	-1650	-0-	1379	1	19141	2	N	-0-			-0-
12	22909	X	21038	-0-	-1871	-0-	1432	1	19606	2	N	-0-			-0-
01	22909	X	22194	-0-	-715	-0-	1476	1	20718	2	N	-0-			-0-
02	20356	X	19714	-0-	-642	-0-	1279	1	18435	2	N	-0-			-0-
03	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	1466	1	20362	2	N	-0-			-0-
*04	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	1484	1	20290	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

11	3720	X	3310	-0-	-410	-0-	3310	2			N	-0-			-0-
12	3844	X	2833	-0-	-1011	-0-	2833	2			N	-0-			-0-
01	3844	X	2488	-0-	-1356	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	63	1	3893	2	N	-0-			-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	200	1	4595	2	N	-0-			-0-
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	300	1	7226	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

11	13320	X	12303	-0-	-1017	-0-	12303	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	10972	-0-	-2699	-0-	10972	2			N	-0-			-0-
01	13671	X	12332	-0-	-1339	-0-	12332	2			N	-0-			-0-
02	12320	X	11225	-0-	-1095	-0-	11225	2			N	-0-			-0-
03	12834	X	11966	-0-	-868	-0-	11966	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	11350	-0-	-950	-0-	11350	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

11	25530	X	23388	-0-	-2142	-0-	23388	2			N	-0-			-0-
12	25885	X	23595	-0-	-2290	-0-	23595	2			N	-0-			-0-
01	25575	X	23711	-0-	-1864	-0-	23711	2			N	-0-			-0-
02	22568	X	22523	-0-	-45	-0-	361	1	22162	2	N	-0-			-0-
03	24986	X	24750	-0-	-236	-0-	1033	1	23717	2	N	-0-			-0-
*04	24521	X	24521	-0-	-0-	-0-	978	1	23543	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

11	11940	X	10667	-0-	-1273	-0-	717	1	9950	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	10133	-0-	-2205	-0-	690	1	9443	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11273	-0-	-1065	-0-	750	1	10523	2	N	-0-			-0-
02	10388	X	10024	-0-	-364	-0-	650	1	9374	2	N	-0-			-0-
03	11129	X	10838	-0-	-291	-0-	728	1	10110	2	N	-0-			-0-
04	10920	X	10385	-0-	-535	-0-	708	1	9677	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	1665	-0-	-795	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	1852	-0-	-628	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1393	-0-	-175	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	595	1	8253	2	N	-0-					-0-
12	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	630	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	672	1	9426	2	N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	560	1	8070	2	N	-0-					-0-
03	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	628	1	8721	2	N	-0-					-0-
*04	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	613	1	8385	2	N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	7359	-0-	-2841	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	6534	-0-	-3634	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	4275	-0-	-5645	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	3334	-0-	-4730	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	3561	-0-	-4840	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5753	-0-	-1597	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	8672	-0-	-178	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8875	-0-	-270	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8758	-0-	-387	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7839	-0-	-309	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8461	-0-	-498	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8095	-0-	-575	-0-	8095	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	9531	-0-	-879	-0-	9531	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9222	-0-	-1535	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9351	-0-	-1406	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8752	-0-	-432	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9153	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
*04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	283	-0-	-227	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	5600	-0-	-1870	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6501	-0-	-1187	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6341	-0-	-789	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5237	-0-	-1063	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
12	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	461	1	8527	2	N	-0-					-0-
12	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	450	1	8533	2	N	-0-					-0-
01	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	466	1	8650	2	N	-0-					-0-
02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	403	1	7757	2	N	-0-					-0-
03	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	428	1	8317	2	N	-0-					-0-
*04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	444	1	8082	2	N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30748	X	30748	-0-	-0-	-0-	30748	2			N	-0-					-0-
12	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	31222	2			N	-0-					-0-
01	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	30144	2			N	-0-					-0-
02	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	27451	2			N	-0-					-0-
03	29546	X	29546	-0-	-0-	-0-	29546	2			N	-0-					-0-
*04	13927	X	13927	-0-	-0-	-0-	13927	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	6704	-0-	-1696	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7255	-0-	-557	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7460	-0-	-104	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6080	-0-	-1174	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6033	-0-	-1197	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	360	1	6824	3	N	35	91	1			70
							39	9									
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	372	1	7007	3	N	24					94
							26	9									
01	7192	X	7074	-0-	-118	-0-	7043	3	31	9	N	28					122
02	6496	X	6433	-0-	-63	-0-	6411	3	22	9	N	20					142
03	7192	X	6959	-0-	-233	-0-	290	1	6645	3	N	22	98	1			66
							24	9									
*04	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	360	1	7081	3	N	17					83
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

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
11	23326	X	23326	-0-	-0-	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
12	24654	X	24654	-0-	-0-	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
01	24372	X	24372	-0-	-0-	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
02	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	19349	2			N	-0-					-0-
03	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
*04	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

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
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	509	1	5385	3	Y	8	45	1			17
							9	9									
12	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	601	1	5750	3	Y	11					28
							12	9									
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	497	1	4869	3	Y	21					49
							23	9									
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	449	1	4639	3	Y	16					65
							18	9									
03	5363	X	4866	-0-	-497	-0-	455	1	4403	3	Y	7	53	1			19
							8	9									
04	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	456	1	4476	3	Y	3					22
							3	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

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
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

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
11	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
12	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
*04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

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
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

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
11	3810	X	3137	-0-	-673	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2961	-0-	-976	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2323	-0-	-1366	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15482	X	15482	-0-	-0-	-0-	15482	2			N	-0-					-0-
12	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
01	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
*04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	47670	X	41823	-0-	-5847	-0-	41823	2			N	-0-					-0-
12	49259	X	41800	-0-	-7459	-0-	41800	2			N	-0-					-0-
01	49259	X	40548	-0-	-8711	-0-	40548	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	36650	-0-	-5350	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
03	44268	X	38251	-0-	-6017	-0-	38251	2			N	-0-					-0-
04	41820	X	35978	-0-	-5842	-0-	35978	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37822	X	37822	-0-	-0-	-0-	37822	2			N	-0-					-0-
12	38083	X	38083	-0-	-0-	-0-	38083	2			N	-0-					-0-
01	38171	X	38171	-0-	-0-	-0-	38171	2			N	-0-					-0-
02	32780	X	32780	-0-	-0-	-0-	32780	2			N	-0-					-0-
03	36134	X	36134	-0-	-0-	-0-	36134	2			N	-0-					-0-
*04	32481	X	32481	-0-	-0-	-0-	32481	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
12	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
01	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
*04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4656	3	4	9	Y	4					8
12	4712	X	4672	-0-	-40	-0-	4666	3	6	9	Y	5					13
01	4712	X	4580	-0-	-132	-0-	4580	3			Y	-0-					13
02	4256	X	4219	-0-	-37	-0-	4211	3	8	9	Y	7					20
03	4712	X	4669	-0-	-43	-0-	4667	3	2	9	Y	2					22
04	4560	X	4394	-0-	-166	-0-	4394	3			Y	-0-					22

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	12735	-0-	-315	-0-	12735	3			Y	-0-					1
12	12865	X	12727	-0-	-138	-0-	12727	3			Y	-0-					1
01	13144	X	12711	-0-	-433	-0-	12615	3	96	9	Y	87	47	1			41
02	11872	X	11309	-0-	-563	-0-	11269	3	40	9	Y	36					77
03	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	12065	3	69	9	Y	63	122	1			18
04	12720	X	10738	-0-	-1982	-0-	10731	3	7	9	Y	6					24

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11100	X	10326	-0-	-774	-0-	10326	3			Y	-0-	1	1			3
12	11718	X	11499	-0-	-219	-0-	11480	3	19	9	Y	17					20
01	11718	X	11162	-0-	-556	-0-	11043	3	119	9	Y	108	68	1			60
02	10584	X	10523	-0-	-61	-0-	10490	3	33	9	Y	30					90
03	11687	X	11535	-0-	-152	-0-	11490	3	45	9	Y	41	112	1			19
04	11130	X	10800	-0-	-330	-0-	10766	3	34	9	Y	31					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	1740	3	1	9	Y	1					7
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1820	3	1	9	Y	1					8
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1742	3	1	9	Y	1					9
02	1596	N	1367	-0-	-229	-0-	1367	3			Y	-0-					9
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1988	3	1	9	Y	1					10
04	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	3			Y	-0-					10

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7472	3	18	9	Y	16	47	1			-0-
12	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7795	3	30	9	Y	27					27
01	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7361	3	47	9	Y	43	44	1			26
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6971	3	8	9	Y	7					33
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	3			Y	-0-					33
*04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			Y	-0-	33	1			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255321 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7448 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
12	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
03	9734	X	226	-0-	-9508	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	180	-0-	-9240	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19140	X	18673	-0-	-467	-0-	18673	3			N	-0-					19
12	19530	X	18710	-0-	-820	-0-	18710	3			N	-0-					19
01	19468	X	17851	-0-	-1617	-0-	17851	3			N	-0-					19
02	17416	X	16648	-0-	-768	-0-	16648	3			N	-0-					19
03	19282	X	17901	-0-	-1381	-0-	17901	3			N	-0-					19
04	18660	X	17164	-0-	-1496	-0-	17164	3			N	-0-					19

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	3019	3			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2947	-0-	-184	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2913	-0-	-218	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	3			Y	-0-					-0-

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	3			Y	-0-					9
12	11966	X	11934	-0-	-32	-0-	11934	3			Y	-0-					9
01	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	775	1	11550	3	Y	3					12
							3	9									
02	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	63	1	10950	3	Y	-0-					12
03	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	70	1	12151	3	Y	-0-					12
*04	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	68	1	11617	3	Y	-0-	3	1			9

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-
12	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
01	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
02	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*04	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16710	X	15647	-0-	-1063	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	16348	-0-	-268	-0-	16348	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15461	-0-	-1155	-0-	15461	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14497	-0-	-511	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	15607	-0-	-730	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14768	-0-	-1042	-0-	14768	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	700	N	624	-0-	-76	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	482	1	8916	2	N	-0-					-0-
12	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	489	1	9272	2	N	-0-					-0-
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	509	1	9445	2	N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	441	1	8486	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9649	-0-	-116	-0-	473	1	9176	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9213	-0-	-417	-0-	480	1	8733	2	N	-0-					-0-

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	3			Y	-0-					22
12	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	3			Y	-0-					22
01	19313	X	19175	-0-	-138	-0-	19175	3			Y	-0-					22
02	17444	X	17108	-0-	-336	-0-	17108	3			Y	-0-					22
03	19313	X	18437	-0-	-876	-0-	18437	3			Y	-0-					22
04	18690	X	17761	-0-	-929	-0-	17761	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			Y	-0-					39
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	3	2	9	Y	2	33	1			8
01	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	1457	3	3	9	Y	3					11
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

11	34396	X	34396	-0-	-0-	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
12	35184	X	35184	-0-	-0-	-0-	35184	2			N	-0-					-0-
01	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	34310	2			N	-0-					-0-
02	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	21390	2			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

11	14400	X	13461	-0-	-939	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	14854	-0-	-26	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14865	-0-	-15	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13054	-0-	-386	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14072	-0-	-777	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13359	-0-	-1041	-0-	13359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	62520	X	52607	-0-	-9913	-0-	52607	2			N	-0-					-0-
12	63488	X	52500	-0-	-10988	-0-	52500	2			N	-0-					-0-
01	60636	X	52641	-0-	-7995	-0-	52641	2			N	-0-					-0-
02	53228	X	43750	-0-	-9478	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
03	57381	X	38308	-0-	-19073	-0-	38308	2			N	-0-					-0-
04	52620	X	31398	-0-	-21222	-0-	31398	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
01	16940	X	16940	-0-	-0-	-0-	16940	2			N	-0-					-0-
02	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
*04	15063	X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
12	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6996	-0-	-84	-0-	359	1	6637	2	N	-0-					-0-
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	370	1	7018	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7211	-0-	-74	-0-	369	1	6842	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6189	-0-	-391	-0-	306	1	5883	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7053	-0-	-325	-0-	345	1	6708	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	7024	-0-	-116	-0-	366	1	6658	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13350	X	13065	-0-	-285	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13345	-0-	-450	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13163	-0-	-632	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11473	-0-	-875	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12603	-0-	-913	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	12190	-0-	-890	-0-	12190	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	8213	-0-	-577	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8056	-0-	-1027	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7852	-0-	-1231	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6896	-0-	-804	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7087	-0-	-1407	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7210	-0-	-1010	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8851	3	120	9	Y	109					162
12	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8931	3	42	9	Y	38	155	1			45
01	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8397	3	92	9	Y	84					129
02	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7655	3	53	9	Y	48	169	1			8
03	8308	X	7987	-0-	-321	-0-	7918	3	69	9	Y	63					71
04	8040	X	7528	-0-	-512	-0-	7480	3	48	9	Y	44					115

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2532	-0-	-18	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2325	-0-	-27	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2386	-0-	-164	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
12	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
01	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
*04	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27619	X	27619	-0-	-0-	-0-	27619	2			N	-0-					-0-
12	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	27916	2			N	-0-					-0-
01	27400	X	27400	-0-	-0-	-0-	27400	2			N	-0-					-0-
02	23963	X	23963	-0-	-0-	-0-	23963	2			N	-0-					-0-
03	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
*04	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	25755	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6656	-0-	-381	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6322	-0-	-715	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5801	-0-	-555	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6125	-0-	-912	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5385	-0-	-1425	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	X	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1071	-0-	-339	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
02	504	N	446	-0-	-58	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	690	N	527	-0-	-163	-0-	527	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24270	X	20822	-0-	-3448	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
12	24893	X	21937	-0-	-2956	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
01	23188	X	21693	-0-	-1495	-0-	21693	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	19239	-0-	-1173	-0-	19239	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	21055	-0-	-1451	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
04	21240	X	20135	-0-	-1105	-0-	20135	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10710	X	10179	-0-	-531	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
12	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10719	-0-	-348	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9611	-0-	-385	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10886	-0-	-181	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
*04	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12900	X	12519	-0-	-381	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13003	-0-	-327	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	12284	-0-	-364	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11285	-0-	-391	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11483	-0-	-1506	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	11674	-0-	-896	-0-	11674	2			N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14400	X	14370	-0-	-30	-0-	14370	3			N	-0-					28
12	14787	X	14464	-0-	-323	-0-	14464	3			N	-0-					28
01	14663	X	13632	-0-	-1031	-0-	13632	3			N	-0-					28
02	13412	X	12492	-0-	-920	-0-	12492	3			N	-0-					28
03	14849	X	14152	-0-	-697	-0-	14152	3			N	-0-					28
04	14370	X	13138	-0-	-1232	-0-	13138	3			N	-0-					28

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13290	X	12977	-0-	-313	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13100	-0-	-633	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12797	-0-	-812	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11535	-0-	-589	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	12869	-0-	-554	-0-	12869	2			N	-0-					-0-
*04	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	425	1	13967	2	N	-0-					-0-
							369	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

11	9930	X	9485	-0-	-445	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9869	-0-	-113	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8553	-0-	-295	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9588	-0-	-270	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9245	-0-	-355	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

11	22667	X	22667	-0-	-0-	-0-	22667	2			N	-0-					-0-
12	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	23009	2			N	-0-					-0-
01	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	23244	2			N	-0-					-0-
02	20909	X	20909	-0-	-0-	-0-	20909	2			N	-0-					-0-
03	22969	X	22969	-0-	-0-	-0-	22969	2			N	-0-					-0-
*04	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

11	12570	X	12277	-0-	-293	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12491	-0-	-436	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12159	-0-	-706	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10999	-0-	-453	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12137	-0-	-542	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11602	-0-	-668	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

11	8220	X	7100	-0-	-1120	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8051	-0-	-133	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
01	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7452	-0-	-608	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7222	-0-	-578	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

11	9300	X	8436	-0-	-864	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8766	-0-	-720	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8646	-0-	-747	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7622	-0-	-246	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8046	-0-	-727	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7902	-0-	-588	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16260	X	15967	-0-	-293	-0-	438	1	15472	3	Y	52	41	1			19
							57	9									
12	17267	X	14777	-0-	-2490	-0-	407	1	14325	3	Y	41	41	1			19
							45	9									
01	17267	X	16321	-0-	-946	-0-	468	1	15824	3	Y	26					45
							29	9									
02	15596	X	15524	-0-	-72	-0-	443	1	15060	3	Y	19	39	1			25
							21	9									
03	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	524	1	16853	3	Y	32	37	1			20
							35	9									
*04	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	468	1	16081	3	Y	14					34
							15	9									

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

11	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	1022	1	10307	3	Y	1	101	1			19
							1	9									
12	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	1056	1	10394	3	Y	10					29
							11	9									
01	12564	X	12564	-0-	-0-	-0-	1296	1	11247	3	Y	19					48
							21	9									
02	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	1185	1	10055	3	Y	-0-					48
03	10044	X	9095	-0-	-949	-0-	964	1	8131	3	Y	-0-					48
04	9720	X	9348	-0-	-372	-0-	1084	1	8264	3	Y	-0-					48

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

11	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
12	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
*04	25885	X	25885	-0-	-0-	-0-	25885	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

11	11640	X	11315	-0-	-325	-0-	580	1	10735	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	11698	-0-	-144	-0-	586	1	11112	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	11560	-0-	-282	-0-	591	1	10969	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10290	-0-	-322	-0-	508	1	9782	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	11585	-0-	-102	-0-	567	1	11018	2	N	-0-					-0-
04	11310	X	10877	-0-	-433	-0-	567	1	10310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5943	-0-	-9	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5099	-0-	-389	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5785	-0-	-291	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
*04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	193	1	6361	2	N	-0-					-0-
							168	3									

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	2422	-0-	-2528	-0-	2412	3	10	9	Y	9	12	1			13
12	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-	3	1			10
01	5239	X	359	-0-	-4880	-0-	359	3			Y	-0-					10
02	4732	X	410	-0-	-4322	-0-	33	1	377	3	Y	-0-					10
03	5239	X	4900	-0-	-339	-0-	316	1	4575	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
*04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	549	1	8273	3	Y	14					20
							15	9									

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	2473	-0-	-2027	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	547	-0-	-4103	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	476	-0-	-4174	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	627	-0-	-3573	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1303	-0-	-2882	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	436	1	4398	3	Y	17	67	1			9
							19	9									
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	441	1	4344	3	Y	3					12
							3	9									
01	4216	X	2071	-0-	-2145	-0-	214	1	1856	3	Y	1					13
							1	9									
02	3808	X	1593	-0-	-2215	-0-	168	1	1425	3	Y	-0-					13
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	459	1	3872	3	Y	-0-					13
04	4080	X	3286	-0-	-794	-0-	378	1	2880	3	Y	25					38
							28	9									

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6311	-0-	-589	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6193	-0-	-658	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6274	-0-	-577	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5331	-0-	-857	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5576	-0-	-996	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5469	-0-	-831	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22290	X	17136	-0-	-5154	-0-	17136	2			N	-0-					-0-
12	22537	X	17383	-0-	-5154	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	17061	-0-	-3709	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	271	1	16648	2	N	-0-					-0-
03	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	842	1	19315	2	N	-0-					-0-
*04	20033	X	20033	-0-	-0-	-0-	799	1	19234	2	N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
12	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
01	14382	X	14382	-0-	-0-	-0-	14382	2			N	-0-					-0-
02	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
03	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
*04	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19017	X	19017	-0-	-0-	-0-	19017	2			N	-0-					-0-
12	14304	X	14304	-0-	-0-	-0-	14304	2			N	-0-					-0-
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10
12	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			Y	-0-					10
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					10
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					10
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	9					19
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	12	21	1			10
							13	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	3					13
							3	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	16					29
							18	9									
*04	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	38	3	Y	9	34	1			4
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	7378	-0-	-122	-0-	7376	3	2	9	Y	2					30
12	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7528	3			Y	-0-					30
01	7378	X	6225	-0-	-1153	-0-	6225	3			Y	-0-					30
02	6888	X	5593	-0-	-1295	-0-	5593	3			Y	-0-					30
03	7626	X	6302	-0-	-1324	-0-	6301	3	1	9	Y	1					31
04	7380	X	4927	-0-	-2453	-0-	4927	3			Y	-0-					31

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

11	19252	X	19252	-0-	-0-	-0-	1925	1	17325	3	Y	2					2
							2	9									
12	19896	X	19896	-0-	-0-	-0-	1955	1	17929	3	Y	11					13
							12	9									
01	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	1946	1	17904	3	Y	22					35
							24	9									
02	17696	X	16277	-0-	-1419	-0-	1576	1	14673	3	Y	25					60
							28	9									
03	19592	X	19335	-0-	-257	-0-	1863	1	17440	3	Y	29	88	1			1
							32	9									
04	18960	X	17149	-0-	-1811	-0-	1643	1	15499	3	Y	6					7
							7	9									

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

11	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	372	1	6764	3	Y	170					245
							187	9									
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	391	1	7130	3	Y	26	176	1			95
							29	9									
01	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	386	1	6599	3	Y	124					219
							136	9									
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	325	1	5733	3	Y	111	185	1			145
							122	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	376	1	6708	3	Y	64					209
							70	9									
*04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	361	1	6184	3	Y	90	183	1			116
							99	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

11	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-
12	13615	X	13615	-0-	-0-	-0-	13615	2			N	-0-					-0-
01	13600	X	13600	-0-	-0-	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
02	12095	X	12095	-0-	-0-	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
03	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	13052	2			N	-0-					-0-
*04	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

11	7470	X	7027	-0-	-443	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7233	-0-	-362	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7063	-0-	-253	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6373	-0-	-207	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6631	-0-	-623	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5229	-0-	-1791	-0-	5229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
01	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

11	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
01	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
02	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	202	1	12401	2	N	-0-					-0-
03	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	606	1	13918	2	N	-0-					-0-
*04	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	562	1	13520	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					1
12	372	N	199	-0-	-173	-0-	19	1	180	3	Y	-0-					1
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					1
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	380	3	Y	-0-					1
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					1

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

11	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
12	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
02	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
*04	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	10754	2			N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7818	3	29	9	Y	26	52	1			36
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8080	3	23	9	Y	21					57
01	8029	X	7201	-0-	-828	-0-	7177	3	24	9	Y	22	47	1			32
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7636	3	14	9	Y	13					45
03	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8186	3	18	9	Y	16	38	1			23
*04	7770	X	6735	-0-	-1035	-0-	406	1	6318	3	Y	10					33
							11	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	5411	-0-	-229	-0-	5388	3	23	9	Y	21					21
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5837	3	63	9	Y	57	24	1			54
01	5766	X	4968	-0-	-798	-0-	4937	3	31	9	Y	28	82	1			-0-
02	5208	X	4605	-0-	-603	-0-	4561	3	44	9	Y	40					40
03	5766	X	5006	-0-	-760	-0-	4971	3	35	9	Y	32	50	1			22
*04	5580	X	4719	-0-	-861	-0-	4719	3			Y	-0-					22

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7710	-0-	-690	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7808	-0-	-593	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7692	-0-	-709	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6603	-0-	-985	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7099	-0-	-868	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7088	-0-	-622	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16620	X	16333	-0-	-287	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
12	16833	X	16140	-0-	-693	-0-	16140	2			N	-0-					-0-
01	16833	X	15998	-0-	-835	-0-	15998	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	14711	-0-	-521	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15340	-0-	-1524	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15263	-0-	-1057	-0-	15263	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	462	-0-	-1998	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	930	N	612	-0-	-318	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	420	N	124	-0-	-296	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10140	X	9696	-0-	-444	-0-	9672	3	24	9	Y	22	50	1			35
12	10106	X	9912	-0-	-194	-0-	9895	3	17	9	Y	15					50
01	10106	X	9922	-0-	-184	-0-	9896	3	26	9	Y	24	44	1			30
02	9128	X	8791	-0-	-337	-0-	8781	3	10	9	Y	9					39
03	10106	X	9491	-0-	-615	-0-	9473	3	18	9	Y	16	34	1			21
*04	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	638	1	9948	3	Y	17					38
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6065	3	26	9	Y	24					24
12	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6233	3	67	9	Y	61	26	1			59
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5630	3	35	9	Y	32	91	1			-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5021	3	48	9	Y	44					44
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5504	3	39	9	Y	35	55	1			24
*04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-	4417	3			Y	-0-					24

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
*04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
02	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	9426	-0-	-684	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9827	-0-	-341	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
01	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
02	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	9354	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19890	X	19099	-0-	-791	-0-	19099	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	19191	-0-	-1238	-0-	19191	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	18556	-0-	-1687	-0-	18556	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	16599	-0-	-1629	-0-	16599	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	18265	-0-	-1575	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17343	-0-	-1767	-0-	17343	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					4
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	6816	-0-	-1374	-0-	587	1	6212	3	Y	15	63	1			24
							17	9									
12	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	564	1	5395	3	Y	14					38
							15	9									
01	6913	X	5925	-0-	-988	-0-	546	1	5357	3	Y	20					58
							22	9									
02	6244	X	5656	-0-	-588	-0-	498	1	5143	3	Y	14					72
							15	9									
03	6913	X	6578	-0-	-335	-0-	615	1	5954	3	Y	8	57	1			23
							9	9									
04	6690	X	6244	-0-	-446	-0-	577	1	5663	3	Y	4					27
							4	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11730	X	10479	-0-	-1251	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11239	-0-	-634	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	11016	-0-	-175	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9962	-0-	-146	-0-	9962	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10341	-0-	-549	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21660	X	20501	-0-	-1159	-0-	20501	2			N	-0-					-0-
12	22320	X	20740	-0-	-1580	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	20442	-0-	-1816	-0-	20442	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18316	-0-	-1564	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	20063	-0-	-1327	-0-	20063	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	19000	-0-	-1490	-0-	19000	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15750	X	15271	-0-	-479	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	15756	-0-	-395	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15516	-0-	-418	-0-	15516	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13905	-0-	-487	-0-	13905	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15527	-0-	-376	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14872	-0-	-398	-0-	14872	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25350	X	24143	-0-	-1207	-0-	24143	2			N	-0-			-0-
12	26133	X	24878	-0-	-1255	-0-	24878	2			N	-0-			-0-
01	25885	X	23910	-0-	-1975	-0-	23910	2			N	-0-			-0-
02	23380	X	21323	-0-	-2057	-0-	21323	2			N	-0-			-0-
03	25513	X	24395	-0-	-1118	-0-	24395	2			N	-0-			-0-
*04	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	24366	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

11	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	1609	1	7674	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	9416	-0-	-194	-0-	1643	1	7773	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	8693	-0-	-948	-0-	1596	1	7097	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8051	-0-	-657	-0-	1447	1	6604	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	1604	1	7318	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8705	-0-	-565	-0-	1586	1	7119	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

11	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	1044	1	11073	2	N	-0-			-0-
12	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	1079	1	11081	2	N	-0-			-0-
01	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	1079	1	10626	2	N	-0-			-0-
02	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-			-0-
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-			-0-
*04	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	9428	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

11	27780	X	27780	-0-	-0-	-0-	27780	2			N	-0-			-0-
12	28257	X	28257	-0-	-0-	-0-	28257	2			N	-0-			-0-
01	28411	X	28411	-0-	-0-	-0-	28411	2			N	-0-			-0-
02	25121	X	25121	-0-	-0-	-0-	25121	2			N	-0-			-0-
03	27259	X	27259	-0-	-0-	-0-	27259	2			N	-0-			-0-
*04	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	26060	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

11	16290	X	14101	-0-	-2189	-0-	14101	2			N	-0-			-0-
12	17174	X	14008	-0-	-3166	-0-	14008	2			N	-0-			-0-
01	17174	X	14022	-0-	-3152	-0-	14022	2			N	-0-			-0-
02	15512	X	12660	-0-	-2852	-0-	12660	2			N	-0-			-0-
03	15562	X	14009	-0-	-1553	-0-	14009	2			N	-0-			-0-
04	14100	X	13416	-0-	-684	-0-	13416	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

11	28650	X	26433	-0-	-2217	-0-	26433	2			N	-0-			-0-
12	29326	X	27725	-0-	-1601	-0-	27725	2			N	-0-			-0-
01	28706	X	27656	-0-	-1050	-0-	27656	2			N	-0-			-0-
02	25256	X	24475	-0-	-781	-0-	24475	2			N	-0-			-0-
03	27962	X	26350	-0-	-1612	-0-	26350	2			N	-0-			-0-
04	26820	X	25805	-0-	-1015	-0-	25805	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

11	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15078	2			N	-0-			-0-
12	15370	X	15370	-0-	-0-	-0-	15370	2			N	-0-			-0-
01	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-			-0-
02	14084	X	13287	-0-	-797	-0-	13287	2			N	-0-			-0-
03	15593	X	13995	-0-	-1598	-0-	13995	2			N	-0-			-0-
04	15090	X	12455	-0-	-2635	-0-	12455	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19786	X	19786	-0-	-0-	-0-	2500	1	17286	2	N	-0-			-0-
12	18667	X	18667	-0-	-0-	-0-	2800	1	15867	2	N	-0-			-0-
01	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	17192	2			N	-0-			-0-
02	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	15697	2			N	-0-			-0-
03	15962	X	15962	-0-	-0-	-0-	15962	2			N	-0-			-0-
*04	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15538	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

11	17400	X	16259	-0-	-1141	-0-	16259	2			N	-0-			-0-
12	17980	X	16461	-0-	-1519	-0-	16461	2			N	-0-			-0-
01	17980	X	16050	-0-	-1930	-0-	16050	2			N	-0-			-0-
02	16184	X	14266	-0-	-1918	-0-	14266	2			N	-0-			-0-
03	17174	X	15566	-0-	-1608	-0-	15566	2			N	-0-			-0-
04	16260	X	14334	-0-	-1926	-0-	14334	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

11	1410	N	1369	-0-	-41	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			N	-0-			-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
02	1288	N	1145	-0-	-143	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

11	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	11207	2			N	-0-			-0-
12	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	8474	-0-	-330	-0-	8474	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	5937	-0-	-2015	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
03	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-			-0-
*04	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

11	20520	X	19622	-0-	-898	-0-	19622	2			N	-0-			-0-
12	20894	X	19969	-0-	-925	-0-	19969	2			N	-0-			-0-
01	20801	X	19717	-0-	-1084	-0-	19717	2			N	-0-			-0-
02	18620	X	17568	-0-	-1052	-0-	17568	2			N	-0-			-0-
03	20429	X	19137	-0-	-1292	-0-	19137	2			N	-0-			-0-
04	19620	X	17389	-0-	-2231	-0-	17389	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

11	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
12	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
01	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	2			N	-0-			-0-
02	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-			-0-
03	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-			-0-
*04	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	14318	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

11	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	2			N	-0-			-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-			-0-
*04	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	735	-0-	-255	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	886	-0-	-164	-0-	886	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7944	3	19	9	N	17	71	1			25
12	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	7954	3	31	9	N	28					53
01	8122	X	7603	-0-	-519	-0-	7561	3	42	9	N	38	44	1			47
02	7420	X	7238	-0-	-182	-0-	7210	3	28	9	N	25					72
03	8215	X	7844	-0-	-371	-0-	7822	3	22	9	N	20					92
*04	7950	X	7521	-0-	-429	-0-	7433	3	88	9	N	80	167	1			5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21540	X	20992	-0-	-548	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	21259	-0-	-999	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	21069	-0-	-879	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19142	-0-	-682	-0-	19142	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	20649	-0-	-1237	-0-	20649	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	18888	-0-	-2112	-0-	18888	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	251	3	1	9	Y	1					8
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	648	3	2	9	Y	2	6	1			4
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	665	3	3	9	Y	3					7
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	864	3	3	9	Y	3	9	1			1
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	571	3	3	9	Y	3					4
*04	660	N	631	-0-	-29	-0-	628	3	3	9	Y	3	6	1			1

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	14778	3	103	9	Y	94					230
12	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14090	3	35	9	Y	32	129	1			133
01	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13876	3	66	9	Y	60					193
02	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12636	3	54	9	Y	49	159	1			83
03	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13899	3	76	9	Y	69					152
*04	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12789	3	56	9	Y	51	145	1			58

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	2045	-0-	-3445	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
02	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
03	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5079	-0-	-471	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	X	1007	-0-	-823	-0-	1000	3	7	9	Y	6					32
12	1116	N	945	-0-	-171	-0-	942	3	3	9	Y	3	9	1			26
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1642	3	8	9	Y	7					33
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	741	3	2	9	Y	2	9	1			26
03	930	N	776	-0-	-154	-0-	772	3	4	9	Y	4					30
*04	1080	N	576	-0-	-504	-0-	573	3	3	9	Y	3	7	1			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	3718	-0-	-812	-0-	360	1	3346	3	N	11					154
							12	9									
12	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	372	1	3942	3	N	20					174
							22	9									
01	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	372	1	3512	3	N	1					175
							1	9									
02	3976	X	3509	-0-	-467	-0-	336	1	3173	3	N	-0-					175
03	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	372	1	3631	3	N	9	140	1			44
							10	9									
04	4200	X	3769	-0-	-431	-0-	360	1	3390	3	N	17					61
							19	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
12	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
01	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
02	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
03	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
*04	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	10778	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	X	73	-0-	-1277	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	1390	-0-	-5	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	235	-0-	-1160	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	8489	-0-	-571	-0-	8485	3	4	9	N	4					60
12	8928	X	6689	-0-	-2239	-0-	356	1	6321	3	N	11					71
							12	9									
01	8928	X	6084	-0-	-2844	-0-	409	1	5669	3	N	5					76
							6	9									
02	8064	X	4611	-0-	-3453	-0-	457	1	4151	3	N	3					79
							3	9									
03	8773	X	6217	-0-	-2556	-0-	506	1	5711	3	N	-0-					79
04	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	914	1	7344	3	N	6					85
							7	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26940	X	23913	-0-	-3027	-0-	23913	2			N	-0-					-0-
12	26908	X	23956	-0-	-2952	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	24373	-0-	-1357	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	21961	-0-	-1223	-0-	21961	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	23718	-0-	-1516	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
*04	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3252	-0-	152	152	3252	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5694	-0-	2694	2846	5694	2			N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			Y	-0-					11
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4505	3	24	9	Y	22					33
01	4278	X	3991	-0-	-287	-0-	3991	3			Y	-0-					33
02	3864	X	3800	-0-	-64	-0-	3800	3			Y	-0-					33
03	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4043	3	55	9	Y	50					83
04	4140	X	3594	-0-	-546	-0-	3594	3			Y	-0-	61	1			22

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					19
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					19
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					19
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					19
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	3	1	9	Y	1					20
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			Y	-0-					20

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8904	3	2	9	Y	2					59
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			Y	-0-					59
01	8835	X	8770	-0-	-65	-0-	8770	3			Y	-0-					59
02	7980	X	7966	-0-	-14	-0-	7959	3	7	9	Y	6					65
03	8835	X	8701	-0-	-134	-0-	8700	3	1	9	Y	1					66
04	8550	X	8296	-0-	-254	-0-	8296	3			Y	-0-					66

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
01	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7682	-0-	-270	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8503	-0-	-301	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8171	-0-	-349	-0-	288	1	7883	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	3931	-0-	-1259	-0-	3931	3			Y	-0-					2
12	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	3			Y	-0-					2
01	4588	X	4091	-0-	-497	-0-	4091	3			Y	-0-					2
02	4144	X	3276	-0-	-868	-0-	3276	3			Y	-0-					2
03	4092	X	3772	-0-	-320	-0-	3772	3			Y	-0-					2
04	3960	X	3206	-0-	-754	-0-	3206	3			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
01	558	N	23	-0-	-535	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	616	N	377	-0-	-239	-0-	377	2			N	-0-					-0-
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4195	-0-	-1205	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4583	-0-	-532	-0-	4583	3			Y	-0-					-0-
01	5115	X	2838	-0-	-2277	-0-	2838	3			Y	-0-					-0-
02	4620	X	2396	-0-	-2224	-0-	2396	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	2584	-0-	-2531	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	1818	-0-	-2622	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

11	21420	X	20391	-0-	-1029	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
12	21700	X	20988	-0-	-712	-0-	20988	2			N	-0-					-0-
01	21452	X	20816	-0-	-636	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
02	19647	X	19647	-0-	-0-	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
03	23373	X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	19598	-0-	-802	-0-	19598	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

11	14100	X	12886	-0-	-1214	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12825	-0-	-1559	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	12377	-0-	-1635	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	10946	-0-	-1598	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	10012	-0-	-3876	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12210	-0-	-690	-0-	12210	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3980	3	14	9	Y	13	8	1			9
12	3100	N	5453	-0-	2353	2353	5433	3	20	9	Y	18	7	1			20
01	3100	N	4938	-0-	1838	4191	4912	3	26	9	Y	24					44
02	10011	X	5820	-0-	-4191	-0-	467	1	5314	3	Y	35					79
							39	9									
03	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	216	1	3125	3	Y	33	76	1			36
							36	9									
04	2430	X	166	-0-	-2264	-0-	10	1	153	3	Y	3					39
							3	9									

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5229	3	48	9	Y	44	58	1			62
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6119	3	37	9	Y	34	24	1			72
01	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	5550	3	22	9	Y	20					92
02	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	596	1	6784	3	Y	37					129
							41	9									
03	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	415	1	6013	3	Y	17	99	1			47
							19	9									
*04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	368	1	5535	3	Y	20					67
							22	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

11	9720	X	9145	-0-	-575	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8790	-0-	-1130	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	6978	-0-	-2942	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6451	-0-	-2369	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	6830	-0-	-2811	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	6657	-0-	-2493	-0-	235	1	6422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3684	3	3	9	Y	3					67
12	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3843	3	14	9	Y	13					80
01	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3405	3	20	9	Y	18	62	1			36
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2956	3	8	9	Y	7					43
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3595	3	39	9	Y	35	65	1			13
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3511	3	11	9	Y	10					23

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

11	4020	X	3984	-0-	-36	-0-	3981	3	3	9	Y	3					39
12	4805	X	4000	-0-	-805	-0-	3986	3	14	9	Y	13					52
01	4805	X	3898	-0-	-907	-0-	3879	3	19	9	Y	17	44	1			25
02	4340	X	3448	-0-	-892	-0-	3439	3	9	9	Y	8					33
03	4805	X	3520	-0-	-1285	-0-	3501	3	19	9	Y	17	42	1			8
04	3990	X	3323	-0-	-667	-0-	3312	3	11	9	Y	10					18

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

11	8790	X	8334	-0-	-456	-0-	8331	3	3	9	Y	3					28
12	9238	X	9040	-0-	-198	-0-	9040	3			Y	-0-					28
01	9269	X	8886	-0-	-383	-0-	8886	3			Y	-0-					28
02	8372	X	8208	-0-	-164	-0-	8202	3	6	9	Y	5					33
03	9269	X	8972	-0-	-297	-0-	8971	3	1	9	Y	1					34
04	8760	X	8341	-0-	-419	-0-	8341	3			Y	-0-					34

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

11	13440	X	12204	-0-	-1236	-0-	334	1	11815	3	Y	50	39	1			18
							55	9									
12	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	337	1	11875	3	Y	40	40	1			18
							44	9									
01	12090	X	11217	-0-	-873	-0-	321	1	10865	3	Y	28					46
							31	9									
02	10920	X	8865	-0-	-2055	-0-	253	1	8595	3	Y	15	37	1			24
							17	9									
03	12586	X	12016	-0-	-570	-0-	361	1	11622	3	Y	30	35	1			19
							33	9									
04	12180	X	11484	-0-	-696	-0-	324	1	11146	3	Y	13					32
							14	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

11	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	216	1	7636	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
12	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	286	1	10054	3	Y	24	21	1			10
							26	9									
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	241	1	8145	3	Y	16					26
							18	9									
02	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	239	1	8122	3	Y	12	23	1			15
							13	9									
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	130	1	4173	3	Y	6	14	1			7
							7	9									
*04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	222	1	7640	3	Y	8					15
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

11	10500	X	9592	-0-	-908	-0-	8579	2	995	3	Y	16					91
							18	9									
12	10292	X	9614	-0-	-678	-0-	8574	2	1040	3	Y	-0-					91
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	9641	2	1032	3	Y	34					125
							37	9									
02	9296	X	8711	-0-	-585	-0-	7772	2	939	3	Y	-0-					125
03	9920	X	9287	-0-	-633	-0-	8266	2	1019	3	Y	2	127	1			-0-
							2	9									
04	9960	X	9074	-0-	-886	-0-	8057	2	1017	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

11	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
12	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					-0-
01	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					-0-
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13999	-0-	-943	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12054	-0-	-2406	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

11	16440	X	15529	-0-	-911	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	15760	-0-	-887	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15471	-0-	-1145	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	13895	-0-	-917	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	15214	-0-	-999	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14140	-0-	-1400	-0-	498	1	13642	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

11	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			Y	-0-					-0-
12	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	10380	3			Y	-0-					-0-
01	10168	X	9313	-0-	-855	-0-	9313	3			Y	-0-					-0-
02	9324	X	3318	-0-	-6006	-0-	268	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8708	-0-	-1615	-0-	563	1	8145	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	8579	-0-	-1411	-0-	534	1	8045	3	Y	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

11	8550	X	7576	-0-	-974	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7547	-0-	-1164	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6686	-0-	-1839	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5612	-0-	-1696	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6025	-0-	-2004	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6312	-0-	-1278	-0-	222	1	6090	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	9656	-0-	-64	-0-	9622	3	34	9	Y	31					80
12	9982	X	9017	-0-	-965	-0-	9009	3	8	9	Y	7					87
01	9982	X	9539	-0-	-443	-0-	9536	3	3	9	Y	3					90
02	9016	X	8319	-0-	-697	-0-	8288	3	31	9	Y	28	109	1			9
03	9982	X	9867	-0-	-115	-0-	9866	3	1	9	Y	1					10
04	9660	X	9333	-0-	-327	-0-	9333	3			Y	-0-					10

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19235	X	19235	-0-	-0-	-0-	19235	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19615	-0-	-535	-0-	19615	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	19633	-0-	-517	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	10971	-0-	-7229	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	15969	-0-	-3902	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	17294	-0-	-1936	-0-	17294	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	710	1	12072	3	Y	8					37
							9	9									
12	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	654	1	11791	3	Y	23					60
							25	9									
01	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	619	1	10562	3	Y	48	73	1			35
							53	9									
02	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	599	1	9987	3	Y	7					42
							8	9									
03	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	613	1	10137	3	Y	28					70
							31	9									
*04	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	615	1	10041	3	Y	8	70	1			8
							9	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	9399	-0-	-441	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9694	-0-	-195	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8865	-0-	-993	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7815	-0-	-949	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8541	-0-	-1162	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8225	-0-	-1165	-0-	290	1	7935	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	7702	-0-	-128	-0-	395	1	7307	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7548	-0-	-543	-0-	378	1	7170	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7389	-0-	-733	-0-	378	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6459	-0-	-877	-0-	319	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7823	-0-	-299	-0-	383	1	7440	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7154	-0-	-556	-0-	373	1	6781	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-					11
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6859	3	24	9	Y	22					33
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			Y	-0-					33
02	5320	X	5264	-0-	-56	-0-	5264	3			Y	-0-					33
03	5890	X	5878	-0-	-12	-0-	5823	3	55	9	Y	50					83
04	5700	X	5155	-0-	-545	-0-	5155	3			Y	-0-	61	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17700	X	16488	-0-	-1212	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	16760	-0-	-1344	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	16382	-0-	-1350	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	15107	-0-	-433	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
03	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
*04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	17606	2			N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

11	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6405	3	3	9	N	3					72
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6064	3	3	9	N	3					75
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-					75
02	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4816	3	3	9	N	3					78
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5703	3	3	9	N	3					81
*04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					81

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

*05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	172	1	6928	3	N	-0-					17
*06	6810	X	6730	-0-	-80	-0-	168	1	6562	3	N	-0-					17
*07	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	1	1	7265	3	N	-0-					17
*08	7254	X	7017	-0-	-237	-0-	48	1	6969	3	N	-0-					17
*09	7020	X	6024	-0-	-996	-0-	159	1	5865	3	N	-0-					17
*10	7254	X	6146	-0-	-1108	-0-	166	1	5980	3	N	-0-					17
*11	7020	X	5999	-0-	-1021	-0-	164	1	5835	3	N	-0-					17
*12	7254	X	6555	-0-	-699	-0-	176	1	6379	3	N	-0-					17
*01	7006	X	4619	-0-	-2387	-0-	4619	3			N	-0-					17
*02	5628	X	4382	-0-	-1246	-0-	4373	3	9	9	N	8					25
*03	6541	X	6363	-0-	-178	-0-	6363	3			N	-0-					25
04	6330	X	4825	-0-	-1505	-0-	4825	3			N	-0-					25

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

11	11970	X	11527	-0-	-443	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	11762	-0-	-576	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11707	-0-	-538	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10430	-0-	-434	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11255	-0-	-742	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10826	-0-	-694	-0-	382	1	10444	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	53	1	953	3	Y	2					2
							2	9									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					1
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	72	1	1190	3	Y	3					4
							3	9									
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	3	Y	-0-	4	1			-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

11	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22578	2			N	-0-					-0-
12	19874	X	19874	-0-	-0-	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
01	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
02	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
03	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
*04	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	9532	2			N	-0-			-0-
12	10447	X	9690	-0-	-757	-0-	9690	2			N	-0-			-0-
01	10292	X	9394	-0-	-898	-0-	9394	2			N	-0-			-0-
02	9072	X	8417	-0-	-655	-0-	8417	2			N	-0-			-0-
03	9982	X	9216	-0-	-766	-0-	9216	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8961	-0-	-579	-0-	316	1	8645	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

11	11100	X	10811	-0-	-289	-0-	10811	2			N	-0-			-0-
12	11470	X	11058	-0-	-412	-0-	11058	2			N	-0-			-0-
01	11470	X	9923	-0-	-1547	-0-	9923	2			N	-0-			-0-
02	10304	X	8820	-0-	-1484	-0-	8820	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	9510	-0-	-1898	-0-	9510	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	9399	-0-	-1401	-0-	331	1	9068	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

11	21600	X	19603	-0-	-1997	-0-	19603	2			N	-0-			-0-
12	22041	X	19731	-0-	-2310	-0-	19731	2			N	-0-			-0-
01	21545	X	19464	-0-	-2081	-0-	19464	2			N	-0-			-0-
02	18648	X	18032	-0-	-616	-0-	18032	2			N	-0-			-0-
03	20491	X	19488	-0-	-1003	-0-	19488	2			N	-0-			-0-
04	19590	X	18348	-0-	-1242	-0-	18348	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

11	21480	X	20535	-0-	-945	-0-	20535	2			N	-0-			-0-
12	21886	X	20868	-0-	-1018	-0-	20868	2			N	-0-			-0-
01	21700	X	20544	-0-	-1156	-0-	20544	2			N	-0-			-0-
02	19600	X	18541	-0-	-1059	-0-	18541	2			N	-0-			-0-
03	21452	X	20589	-0-	-863	-0-	20589	2			N	-0-			-0-
04	20550	X	19349	-0-	-1201	-0-	19349	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

11	18330	X	15529	-0-	-2801	-0-	15529	2			N	-0-			-0-
12	18445	X	15839	-0-	-2606	-0-	15839	2			N	-0-			-0-
01	17732	X	15923	-0-	-1809	-0-	15923	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	14019	-0-	-1185	-0-	14019	2			N	-0-			-0-
03	16058	X	15254	-0-	-804	-0-	15254	2			N	-0-			-0-
04	15540	X	14643	-0-	-897	-0-	14643	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

11	17820	X	16096	-0-	-1724	-0-	16096	2			N	-0-			-0-
12	18321	X	16628	-0-	-1693	-0-	16628	2			N	-0-			-0-
01	18042	X	15923	-0-	-2119	-0-	15923	2			N	-0-			-0-
02	15260	X	14886	-0-	-374	-0-	14886	2			N	-0-			-0-
03	16895	X	15645	-0-	-1250	-0-	15645	2			N	-0-			-0-
04	16110	X	14438	-0-	-1672	-0-	14438	2			N	-0-			-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

11	6420	X	4830	-0-	-1590	-0-	4830	3			Y	-0-			-0-
12	6169	X	5363	-0-	-806	-0-	5363	3			Y	-0-			-0-
01	6169	X	5298	-0-	-871	-0-	5298	3			Y	-0-			-0-
02	5572	X	4576	-0-	-996	-0-	104	1	4472	3	Y	-0-			-0-
03	6169	X	5176	-0-	-993	-0-	48	1	5128	3	Y	-0-			-0-
*04	5190	X	4627	-0-	-563	-0-	44	1	4583	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					82
12	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	5011	3			Y	-0-					82
01	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4628	3			Y	-0-					82
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	117	1	5004	3	Y	-0-					82
03	5270	X	4816	-0-	-454	-0-	45	1	4771	3	Y	-0-					82
*04	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	51	1	5330	3	Y	73					155
							80	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

11	22876	X	22876	-0-	-0-	-0-	22876	2			N	-0-					-0-
12	23586	X	23586	-0-	-0-	-0-	23586	2			N	-0-					-0-
01	23472	X	23472	-0-	-0-	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	20962	-0-	-262	-0-	20962	2			N	-0-					-0-
03	23617	X	23617	-0-	-0-	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	22585	-0-	-155	-0-	22585	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

11	6390	X	5170	-0-	-1220	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
12	6572	X	6425	-0-	-147	-0-	6425	3			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6848	-0-	-34	-0-	6848	3			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5320	-0-	-896	-0-	121	1	5199	3	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	61	1	6453	3	Y	-0-					-0-
*04	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	57	1	5956	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

11	19230	X	13435	-0-	-5795	-0-	745	1	12676	3	Y	13					47
							14	9									
12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	804	1	14501	3	Y	33					80
							36	9									
01	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	779	1	13291	3	Y	44	84	1			40
							48	9									
02	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	716	1	11931	3	Y	7					47
							8	9									
03	14443	X	14443	-0-	-0-	-0-	821	1	13591	3	Y	28					75
							31	9									
*04	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	809	1	13206	3	Y	6	73	1			8
							7	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6987	3	9	9	Y	8	13	1			16
12	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8132	3	19	9	Y	17					33
01	6789	X	5369	-0-	-1420	-0-	5338	3	31	9	Y	28	40	1			21
02	6356	X	5352	-0-	-1004	-0-	5352	3			Y	-0-					21
03	7037	X	6261	-0-	-776	-0-	6261	3			Y	-0-	8	1			13
04	6810	X	4880	-0-	-1930	-0-	4880	3			Y	-0-					13

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

11	9000	X	8297	-0-	-703	-0-	8279	3	18	9	Y	16	32	1			29
12	10757	X	7235	-0-	-3522	-0-	7222	3	13	9	Y	12					41
01	10757	X	9515	-0-	-1242	-0-	9448	3	67	9	Y	61	71	1			31
02	9324	X	9027	-0-	-297	-0-	9003	3	24	9	Y	22					53
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9791	3	19	9	Y	17	36	1			34
*04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9297	3	9	9	Y	8					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	9551	3	12	9	Y	11	21	1			24
12	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10033	3	7	9	Y	6					30
01	9858	X	9614	-0-	-244	-0-	9559	3	55	9	Y	50	57	1			23
02	8904	X	8604	-0-	-300	-0-	8594	3	10	9	Y	9					32
03	9858	X	9120	-0-	-738	-0-	9102	3	18	9	Y	16	22	1			26
04	9540	X	8352	-0-	-1188	-0-	8343	3	9	9	Y	8					34

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6812	3	15	9	N	14					86
12	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	6953	3			N	-0-					86
01	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	6864	3	24	9	N	22					108
02	6468	X	6305	-0-	-163	-0-	6290	3	15	9	N	14					122
03	7099	X	6812	-0-	-287	-0-	6812	3			N	-0-					122
*04	6840	X	6496	-0-	-344	-0-	6484	3	12	9	N	11					133

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	17711	2			N	-0-					-0-
12	18569	X	17944	-0-	-625	-0-	17944	2			N	-0-					-0-
01	18569	X	17375	-0-	-1194	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	15563	-0-	-1209	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	16983	-0-	-1369	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	16495	-0-	-1205	-0-	16495	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	3			Y	-0-					18
12	1705	N	1450	-0-	-255	-0-	1450	3			Y	-0-					18
01	1519	N	982	-0-	-537	-0-	982	3			Y	-0-					18
02	1484	N	1309	-0-	-175	-0-	1308	3	1	9	Y	1					19
03	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	1434	3	3	9	Y	3					22
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					22

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27570	X	24900	-0-	-2670	-0-	24900	2			N	-0-					-0-
12	27962	X	26089	-0-	-1873	-0-	26089	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	25208	-0-	-2010	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	22175	-0-	-1793	-0-	22175	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24162	-0-	-1940	-0-	24162	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22851	-0-	-2409	-0-	22851	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3			Y	-0-					18
12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	3			Y	-0-					18
01	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			Y	-0-					18
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6734	3	1	9	Y	1					19
03	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6702	3	3	9	Y	3					22
*04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	3			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	7740	-0-	-1260	-0-	7740	3			Y	-0-					-0-
12	9362	X	8001	-0-	-1361	-0-	8001	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	7774	-0-	-1588	-0-	7774	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	7228	-0-	-1228	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7619	-0-	-1743	-0-	71	1	7548	3	Y	-0-					-0-
*04	7740	X	6790	-0-	-950	-0-	64	1	6726	3	Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

11	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	3			N	-0-					6
12	13175	X	13083	-0-	-92	-0-	13083	3			N	-0-					6
01	13175	X	11969	-0-	-1206	-0-	11969	3			N	-0-					6
02	11900	X	11169	-0-	-731	-0-	11169	3			N	-0-					6
03	13144	X	12268	-0-	-876	-0-	12268	3			N	-0-					6
04	12720	X	10899	-0-	-1821	-0-	10899	3			N	-0-					6

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
*04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

11	24363	X	24363	-0-	-0-	-0-	1123	1	23240	2	N	-0-					-0-
12	25484	X	25484	-0-	-0-	-0-	1195	1	24289	2	N	-0-					-0-
01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1180	1	23186	2	N	-0-					-0-
02	22736	X	22060	-0-	-676	-0-	1080	1	20980	2	N	-0-					-0-
03	25482	X	24202	-0-	-1280	-0-	1208	1	22994	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	22624	-0-	-2036	-0-	970	1	21654	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

11	14760	X	14317	-0-	-443	-0-	14259	3	58	9	N	53	92	1			74
12	15252	X	14508	-0-	-744	-0-	14453	3	55	9	N	50					124
01	15252	X	13712	-0-	-1540	-0-	13708	3	4	9	N	4	68	1			60
02	13776	X	12855	-0-	-921	-0-	12848	3	7	9	N	6					66
03	14911	X	13929	-0-	-982	-0-	13925	3	4	9	N	4	59	1			11
*04	14310	X	12701	-0-	-1609	-0-	12701	3			N	-0-					11

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

11	4800	X	4786	-0-	-14	-0-	131	1	4634	3	N	19	15	1			7
							21	9									
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	144	1	5078	3	N	15	15	1			7
							17	9									
01	4898	X	4754	-0-	-144	-0-	136	1	4608	3	N	9					16
							10	9									
02	4424	X	4241	-0-	-183	-0-	121	1	4113	3	N	6	13	1			9
							7	9									
03	5239	X	4886	-0-	-353	-0-	147	1	4730	3	N	8	11	1			6
							9	9									
04	5070	X	4586	-0-	-484	-0-	130	1	4453	3	N	3					9
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	162	1	5718	3	N	99	73	1			34
							109	9									
12	5797	X	5725	-0-	-72	-0-	156	1	5500	3	N	63	67	1			30
							69	9									
01	5797	X	5564	-0-	-233	-0-	158	1	5353	3	N	48					78
							53	9									
02	5320	X	5037	-0-	-283	-0-	143	1	4847	3	N	43	73	1			48
							47	9									
03	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	159	1	5123	3	N	86	87	1			47
							95	9									
04	6000	X	5226	-0-	-774	-0-	147	1	5035	3	N	40					87
							44	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

11	6780	X	6572	-0-	-208	-0-	181	1	6391	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6491	-0-	-453	-0-	179	1	6312	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	6439	-0-	-381	-0-	185	1	6254	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5750	-0-	-410	-0-	164	1	5586	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6298	-0-	-491	-0-	190	1	6108	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6032	-0-	-538	-0-	171	1	5861	3	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

11	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	904	1	18696	2	N	-0-					-0-
12	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	988	1	20087	2	N	-0-					-0-
01	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	996	1	19575	2	N	-0-					-0-
02	18284	X	17876	-0-	-408	-0-	875	1	17001	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	19137	-0-	-1943	-0-	955	1	18182	2	N	-0-					-0-
04	20400	X	18094	-0-	-2306	-0-	775	1	17319	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

11	18180	X	15862	-0-	-2318	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16122	-0-	-2385	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	15733	-0-	-1162	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	13861	-0-	-1399	-0-	13861	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15165	-0-	-1389	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14553	-0-	-1317	-0-	14553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25350	X	23931	-0-	-1419	-0-	23931	2			N	-0-					-0-
12	26195	X	24336	-0-	-1859	-0-	24336	2			N	-0-					-0-
01	25482	X	23769	-0-	-1713	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	20753	-0-	-1591	-0-	20753	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	23044	-0-	-1694	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	21967	-0-	-1973	-0-	21967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

11	23070	X	19509	-0-	-3561	-0-	19509	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	20049	-0-	-3480	-0-	20049	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19765	-0-	-1842	-0-	19765	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17762	-0-	-606	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	19445	-0-	-767	-0-	19445	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18566	-0-	-934	-0-	18566	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

11	19140	X	16573	-0-	-2567	-0-	16573	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	16959	-0-	-2571	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
01	17980	X	16724	-0-	-1256	-0-	16724	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	15026	-0-	-878	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15875	-0-	-1237	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15161	-0-	-1399	-0-	15161	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

11	19500	X	17860	-0-	-1640	-0-	17860	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	17871	-0-	-1721	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	18076	-0-	-1082	-0-	18076	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15893	-0-	-851	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16683	-0-	-1855	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	15507	-0-	-2343	-0-	15507	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

11	20325	X	20325	-0-	-0-	-0-	937	1	19388	2	N	-0-					-0-
12	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	1000	1	20334	2	N	-0-					-0-
01	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	992	1	19490	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18076	-0-	-908	-0-	885	1	17191	2	N	-0-					-0-
03	21328	X	19385	-0-	-1943	-0-	967	1	18418	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	18202	-0-	-2438	-0-	780	1	17422	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

11	23280	X	21283	-0-	-1997	-0-	21283	2			N	-0-					-0-
12	23529	X	21609	-0-	-1920	-0-	21609	2			N	-0-					-0-
01	23002	X	21322	-0-	-1680	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	18911	-0-	-1417	-0-	18911	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	20554	-0-	-1611	-0-	20554	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	19490	-0-	-1780	-0-	19490	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

11	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	828	1	17128	2	N	-0-					-0-
12	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	860	1	17493	2	N	-0-					-0-
01	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	872	1	17142	2	N	-0-					-0-
02	16772	X	16103	-0-	-669	-0-	788	1	15315	2	N	-0-					-0-
03	18569	X	17440	-0-	-1129	-0-	870	1	16570	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16411	-0-	-1559	-0-	703	1	15708	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21150	X	19515	-0-	-1635	-0-	19515	2			N	-0-					-0-
12	21390	X	19362	-0-	-2028	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	19238	-0-	-1749	-0-	19238	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17067	-0-	-1721	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
03	20491	X	18540	-0-	-1951	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	17372	-0-	-2158	-0-	17372	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

11	18990	X	17830	-0-	-1160	-0-	17830	2			N	-0-					-0-
12	19189	X	18313	-0-	-876	-0-	18313	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	17931	-0-	-1041	-0-	17931	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15756	-0-	-1324	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	17246	-0-	-1664	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	17820	X	16403	-0-	-1417	-0-	16403	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

11	19530	X	17273	-0-	-2257	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17905	-0-	-1935	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17905	-0-	-1935	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15770	-0-	-1506	-0-	15770	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17053	-0-	-1144	-0-	17053	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	16298	-0-	-1042	-0-	16298	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

11	32880	X	30467	-0-	-2413	-0-	30467	2			N	-0-					-0-
12	33387	X	31145	-0-	-2242	-0-	31145	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30224	-0-	-2481	-0-	30224	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	26881	-0-	-2071	-0-	26881	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	29410	-0-	-2272	-0-	29410	2			N	-0-					-0-
04	30480	X	28074	-0-	-2406	-0-	28074	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

11	31140	X	28144	-0-	-2996	-0-	28144	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	28723	-0-	-2866	-0-	28723	2			N	-0-					-0-
01	31217	X	28772	-0-	-2445	-0-	28772	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	26216	-0-	-1280	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
03	29543	X	29044	-0-	-499	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
04	28140	X	27667	-0-	-473	-0-	27667	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

11	24660	X	23192	-0-	-1468	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
12	24862	X	23674	-0-	-1188	-0-	23674	2			N	-0-					-0-
01	24800	X	23212	-0-	-1588	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	20626	-0-	-1186	-0-	20626	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	22367	-0-	-1658	-0-	22367	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	21344	-0-	-1846	-0-	21344	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

11	32790	X	29072	-0-	-3718	-0-	29072	2			N	-0-					-0-
12	33883	X	29111	-0-	-4772	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	28497	-0-	-3960	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	25403	-0-	-2989	-0-	25403	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	26964	-0-	-3075	-0-	26964	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	26085	-0-	-2985	-0-	26085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33690	X	31608	-0-	-2082	-0-	31608	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	29228	-0-	-5058	-0-	29228	2			N	-0-					-0-
01	33666	X	28539	-0-	-5127	-0-	28539	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	27690	-0-	-2410	-0-	27690	2			N	-0-					-0-
03	32736	X	31193	-0-	-1543	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
04	31620	X	29108	-0-	-2512	-0-	29108	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

11	27577	X	27577	-0-	-0-	-0-	1272	1	26305	2	N	-0-					-0-
12	27466	X	27406	-0-	-60	-0-	1285	1	26121	2	N	-0-					-0-
01	26660	X	26592	-0-	-68	-0-	1288	1	25304	2	N	-0-					-0-
02	25732	X	24494	-0-	-1238	-0-	1199	1	23295	2	N	-0-					-0-
03	28489	X	26779	-0-	-1710	-0-	1336	1	25443	2	N	-0-					-0-
04	27570	X	25174	-0-	-2396	-0-	1079	1	24095	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

11	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	1089	1	22519	2	N	-0-					-0-
12	24439	X	24439	-0-	-0-	-0-	1146	1	23293	2	N	-0-					-0-
01	23644	X	23644	-0-	-0-	-0-	1145	1	22499	2	N	-0-					-0-
02	22036	X	20841	-0-	-1195	-0-	1020	1	19821	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	22782	-0-	-1646	-0-	1137	1	21645	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	21302	-0-	-2338	-0-	913	1	20389	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

11	27000	X	24921	-0-	-2079	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
12	27900	X	25285	-0-	-2615	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
01	27466	X	24697	-0-	-2769	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	22057	-0-	-2107	-0-	22057	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	23609	-0-	-2772	-0-	23609	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	21342	-0-	-3588	-0-	21342	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

11	31020	X	28018	-0-	-3002	-0-	28018	2			N	-0-					-0-
12	31372	X	28809	-0-	-2563	-0-	28809	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	28344	-0-	-2253	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	24964	-0-	-2112	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	25515	-0-	-3439	-0-	25515	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	24886	-0-	-3134	-0-	24886	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

11	47340	X	45029	-0-	-2311	-0-	45029	2			N	-0-					-0-
12	46035	X	45027	-0-	-1008	-0-	45027	2			N	-0-					-0-
01	46035	X	44775	-0-	-1260	-0-	44775	2			N	-0-					-0-
02	42028	X	39755	-0-	-2273	-0-	39755	2			N	-0-					-0-
03	46531	X	41626	-0-	-4905	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
04	45030	X	39496	-0-	-5534	-0-	39496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26520	X	24392	-0-	-2128	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	23977	-0-	-3303	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
01	26939	X	24176	-0-	-2763	-0-	24176	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	21454	-0-	-2430	-0-	21454	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	23172	-0-	-2496	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
04	24390	X	22267	-0-	-2123	-0-	22267	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

11	28800	X	25536	-0-	-3264	-0-	25536	2			N	-0-					-0-
12	28675	X	26082	-0-	-2593	-0-	26082	2			N	-0-					-0-
01	27497	X	25389	-0-	-2108	-0-	25389	2			N	-0-					-0-
02	24276	X	22094	-0-	-2182	-0-	22094	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24609	-0-	-2082	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	23414	-0-	-2116	-0-	23414	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

11	40020	X	35166	-0-	-4854	-0-	35166	2			N	-0-					-0-
12	41354	X	35116	-0-	-6238	-0-	35116	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	34359	-0-	-6220	-0-	34359	2			N	-0-					-0-
02	34384	X	30451	-0-	-3933	-0-	30451	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	31998	-0-	-4551	-0-	31998	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	29797	-0-	-5363	-0-	29797	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

11	38400	X	28623	-0-	-9777	-0-	28623	2			N	-0-					-0-
12	37572	X	32105	-0-	-5467	-0-	32105	2			N	-0-					-0-
01	36301	X	28933	-0-	-7368	-0-	28933	2			N	-0-					-0-
02	30380	X	24927	-0-	-5453	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
03	32705	X	29568	-0-	-3137	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	29093	-0-	-1987	-0-	29093	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

11	26040	X	22482	-0-	-3558	-0-	22482	2			N	-0-					-0-
12	26660	X	23804	-0-	-2856	-0-	23804	2			N	-0-					-0-
01	25730	X	23521	-0-	-2209	-0-	23521	2			N	-0-					-0-
02	22904	X	20574	-0-	-2330	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22263	-0-	-1545	-0-	22263	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	20831	-0-	-2209	-0-	20831	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

11	46350	X	42281	-0-	-4069	-0-	42281	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	41460	-0-	-4017	-0-	41460	2			N	-0-					-0-
01	44299	X	41205	-0-	-3094	-0-	41205	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	34960	-0-	-4492	-0-	34960	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	37449	-0-	-6230	-0-	37449	2			N	-0-					-0-
04	42270	X	36426	-0-	-5844	-0-	36426	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

11	43680	X	40404	-0-	-3276	-0-	40404	2			N	-0-					-0-
12	42966	X	39390	-0-	-3576	-0-	39390	2			N	-0-					-0-
01	41323	X	38647	-0-	-2676	-0-	38647	2			N	-0-					-0-
02	37716	X	34735	-0-	-2981	-0-	34735	2			N	-0-					-0-
03	41757	X	37069	-0-	-4688	-0-	37069	2			N	-0-					-0-
04	40410	X	35363	-0-	-5047	-0-	35363	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	84480	X	71105	-0-	-13375	-0-	71105	2			N	-0-					-0-
12	80321	X	72562	-0-	-7759	-0-	72562	2			N	-0-					-0-
01	78709	X	69486	-0-	-9223	-0-	69486	2			N	-0-					-0-
02	70000	X	61770	-0-	-8230	-0-	61770	2			N	-0-					-0-
03	75268	X	65643	-0-	-9625	-0-	65643	2			N	-0-					-0-
04	71100	X	61258	-0-	-9842	-0-	61258	2			N	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2153	-0-	-234	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1840	-0-	-288	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1813	-0-	-326	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3449	-0-	-23	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3021	-0-	-451	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2884	-0-	-420	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3230	-0-	-428	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3300	-0-	-240	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

11	2550	N	2467	-0-	-83	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2223	-0-	-73	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2286	-0-	-287	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2298	-0-	-151	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2160	-0-	-227	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2201	-0-	-19	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

11	2700	N	2569	-0-	-131	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2430	-0-	-205	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	2342	-0-	-66	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3457	-0-	-15	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3173	-0-	-299	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2937	-0-	-171	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3673	-0-	-388	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3565	-0-	-103	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3332	-0-	-729	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3681	-0-	-249	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
*04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1785	-0-	-375	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
*04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	3			N	-0-					-0-
01	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
*04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	N	1821	-0-	-369	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1873	-0-	-107	-0-	1873	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3882	-0-	-272	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
*04	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3250	3	175	9	N	159	164	1			5
12	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3149	3	7	9	N	6					11
01	3441	X	3172	-0-	-269	-0-	3162	3	10	9	N	9					20
02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2901	3	6	9	N	5					25
03	3503	X	3159	-0-	-344	-0-	3152	3	7	9	N	6					31
04	3390	X	3004	-0-	-386	-0-	3000	3	4	9	N	4					35

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

11	3990	X	3642	-0-	-348	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2087	-0-	-1788	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3557	-0-	-318	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3230	-0-	-521	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3145	-0-	-485	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

11	3870	X	3566	-0-	-304	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3648	-0-	-351	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3552	-0-	-323	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	3365	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

11	3390	X	3154	-0-	-236	-0-	3154	3			N	-0-					42
12	3379	X	3259	-0-	-120	-0-	3259	3			N	-0-					42
01	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	3			N	-0-					42
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					42
03	3255	X	2910	-0-	-345	-0-	2910	3			N	-0-					42
04	3150	X	3087	-0-	-63	-0-	3087	3			N	-0-					42

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3039	3	2	9	N	2					65
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3240	3	1	9	N	1					66
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3224	3	22	9	N	20					86
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	3	4	9	N	4					90
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			N	-0-					90
*04	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1950	3	2	9	N	2					92

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					174
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-					174
01	3100	X	2794	-0-	-306	-0-	2794	3			N	-0-					174
02	2800	X	2604	-0-	-196	-0-	2604	3			N	-0-					174
03	3100	X	2782	-0-	-318	-0-	2782	3			N	-0-					174
04	2970	X	2675	-0-	-295	-0-	2675	3			N	-0-					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5271	-0-	-69	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	3887	-0-	-1631	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4657	-0-	-327	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5282	-0-	-174	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5219	-0-	-121	-0-	5219	3			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
12	930	N	831	-0-	-99	-0-	831	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	748	-0-	-306	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	896	N	743	-0-	-153	-0-	743	3			N	-0-					-0-
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4948	-0-	-477	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4593	-0-	-335	-0-	4593	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4849	-0-	-607	-0-	4849	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4955	-0-	-325	-0-	4955	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	2375	-0-	-145	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	2339	-0-	-211	-0-	2339	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	6893	-0-	-2190	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	7680	-0-	-1403	-0-	7680	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	7243	-0-	-961	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8610	-0-	-473	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
04	8790	X	7818	-0-	-972	-0-	7818	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
12	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	3			N	-0-					-0-
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	3			N	-0-					-0-
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
*04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4133	3	190	9	N	173	172	1			5
12	4185	X	4109	-0-	-76	-0-	4102	3	7	9	N	6					11
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4081	3	10	9	N	9					20
02	3920	X	2688	-0-	-1232	-0-	2682	3	6	9	N	5					25
03	4340	X	3917	-0-	-423	-0-	3755	3	162	9	N	147	167	1			5
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3923	3	12	9	N	11					16

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	6508	-0-	-2048	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
01	8556	X	8375	-0-	-181	-0-	8375	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	7614	-0-	-198	-0-	7614	3			N	-0-					-0-
03	8649	X	7719	-0-	-930	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7310	-0-	-1060	-0-	7310	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
*04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
*04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	1283	-0-	-2287	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1135	-0-	-2554	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	1652	-0-	-2409	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
02	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
03	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3			N	-0-					-0-
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9630	X	9190	-0-	-440	-0-	9182	3	8	9	N	7					87
12	9765	X	9565	-0-	-200	-0-	9558	3	7	9	N	6					93
01	9858	X	9696	-0-	-162	-0-	9690	3	6	9	N	5					98
02	8904	X	8321	-0-	-583	-0-	8313	3	8	9	N	7					105
03	9858	X	9318	-0-	-540	-0-	9318	3			N	-0-					105
04	9390	X	8986	-0-	-404	-0-	8977	3	9	9	N	8					113

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5933	-0-	-367	-0-	5933	3			N	-0-					170
12	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6397	3			N	-0-					170
01	6510	X	6240	-0-	-270	-0-	6240	3			N	-0-					170
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					170
03	6386	X	6376	-0-	-10	-0-	6376	3			N	-0-					170
04	6180	X	5824	-0-	-356	-0-	5824	3			N	-0-					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	7592	3			N	-0-					95
12	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8276	3	6	9	N	5					100
01	7936	X	7080	-0-	-856	-0-	7074	3	6	9	N	5					105
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7816	3	6	9	N	5					110
03	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	8414	3	8	9	N	7					117
*04	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8067	3	11	9	N	10					127

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			N	-0-					-0-
02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	3			N	-0-					-0-
03	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
*04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
*04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3923	-0-	-448	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3706	-0-	-242	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3705	-0-	-666	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3747	-0-	-483	-0-	3747	3			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3114	-0-	-426	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3097	-0-	-406	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2871	-0-	-153	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3223	-0-	-125	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10527	3			N	-0-					-0-
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	3			N	-0-					-0-
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	3			N	-0-					-0-
02	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3			N	-0-					-0-
03	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	3			N	-0-					-0-
*04	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	9680	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					146
12	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2308	3	3	9	N	3					149
01	2573	N	2439	-0-	-134	-0-	2433	3	6	9	N	5					154
02	2324	N	1057	-0-	-1267	-0-	1057	3			N	-0-					154
03	2325	N	284	-0-	-2041	-0-	284	3			N	-0-					154
04	2370	N	804	-0-	-1566	-0-	804	3			N	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			N	-0-					106
12	3193	X	3110	-0-	-83	-0-	3110	3			N	-0-					106
01	3193	X	3015	-0-	-178	-0-	3015	3			N	-0-					106
02	2884	X	2441	-0-	-443	-0-	2441	3			N	-0-					106
03	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	3			N	-0-					106
04	3000	X	2990	-0-	-10	-0-	2990	3			N	-0-					106

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					62
12	3286	X	2887	-0-	-399	-0-	2887	3			N	-0-					62
01	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	2848	3			N	-0-					62
02	2968	X	2501	-0-	-467	-0-	2501	3			N	-0-					62
03	3193	X	2724	-0-	-469	-0-	2724	3			N	-0-					62
04	3090	X	2497	-0-	-593	-0-	2497	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					10
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	3			N	-0-					10
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4517	3	17	9	N	15					25
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4014	3	11	9	N	10					35
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4570	3	7	9	N	6					41
*04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4311	3	4	9	N	4					45

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2190	-0-	-414	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2028	-0-	-72	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5054	-0-	-526	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5577	-0-	-189	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5415	-0-	-72	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5246	-0-	-334	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5129	-0-	-271	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4263	-0-	-449	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	3			N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4496	-0-	-64	-0-	4496	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9420	X	8457	-0-	-963	-0-	8457	3			N	-0-					103
12	9734	X	8516	-0-	-1218	-0-	8516	3			N	-0-					103
01	9734	X	9707	-0-	-27	-0-	9707	3			N	-0-					103
02	8792	X	7998	-0-	-794	-0-	7998	3			N	-0-					103
03	9548	X	8314	-0-	-1234	-0-	8314	3			N	-0-					103
04	9390	X	7825	-0-	-1565	-0-	7825	3			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					40
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					40
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					40
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4071	3	2	9	N	2					42
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4442	3	6	9	N	5					47
*04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	9475	-0-	-1925	-0-	9471	3	4	9	N	4					106
12	11780	X	10434	-0-	-1346	-0-	10294	3	140	9	N	127	178	1			55
01	11222	X	9764	-0-	-1458	-0-	9742	3	22	9	N	20					75
02	9800	X	8560	-0-	-1240	-0-	8508	3	52	9	N	47					122
03	10726	X	9202	-0-	-1524	-0-	9182	3	20	9	N	18					140
04	10110	X	8578	-0-	-1532	-0-	8568	3	10	9	N	9					149

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11490	X	10881	-0-	-609	-0-	10871	3	10	9	N	9					90
12	12028	X	11392	-0-	-636	-0-	11392	3			N	-0-					90
01	12028	X	11366	-0-	-662	-0-	11366	3			N	-0-					90
02	10864	X	9943	-0-	-921	-0-	9937	3	6	9	N	5					95
03	11904	X	10917	-0-	-987	-0-	10910	3	7	9	N	6					101
04	11010	X	10162	-0-	-848	-0-	10162	3			N	-0-					101

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9480	X	9042	-0-	-438	-0-	9042	3			N	-0-					-0-
12	9796	X	5824	-0-	-3972	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
01	9796	X	6811	-0-	-2985	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	9222	-0-	-109	-0-	9222	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	7152	-0-	-1878	-0-	7152	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1738	3			N	-0-					131
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1833	3	29	9	N	26					157
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1836	3	19	9	N	17					174
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	1565	3	13	9	N	12					186
03	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1561	3	1	9	N	1					187
04	1800	N	1311	-0-	-489	-0-	1299	3	12	9	N	11	149	1			49

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC 093352

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					36
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					36
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					36
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					36
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					36
*04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2	38	1			-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					53
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					53
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					53
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					53
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					53
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					53

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 9344

11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 10083

11	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	N	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

11	1680	X	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	N	8					130
12	1550	X	1314	-0-	-236	-0-	1314	2			N	-0-					130
01	1395	X	1113	-0-	-282	-0-	1113	2			N	-0-					130
02	1344	X	621	-0-	-723	-0-	621	2			N	-0-					130
03	1488	X	864	-0-	-624	-0-	855	2	9	9	N	8					138
04	1440	X	883	-0-	-557	-0-	882	2	1	9	N	1	139	1			-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	2545	2			N	-0-					43
12	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	3203	2			N	-0-					43
01	3534	X	3151	-0-	-383	-0-	3151	2			N	-0-					43
02	3192	X	2992	-0-	-200	-0-	2992	2			N	-0-					43
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					43
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					43

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					6
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					6
01	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					6
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	2			N	-0-					6
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					6
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					6

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					165
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					165
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					165
*02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					165
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. //CONT.// 123567
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CANAN OPERATING, INC. 128979
SHERMAN, DIAMOND WELL #: 1KR RRCID -> 194049 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8326 - 8730

11	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	837	N	633	-0-	-204	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	644	N	414	-0-	-230	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	2			N	-0-					-0-

CANAN MOWREY OPERATING, LLC 129008
COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

11	8190	X	6493	-0-	-1697	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	5743	-0-	-2720	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7432	-0-	-100	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
03	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8901	-0-	-9	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN, NEECE WELL #: 1H RRCID -> 241545 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

11	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					85
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					85
01	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2729	2	11	9	N	10	1	8			94
02	2184	X	349	-0-	-1835	-0-	349	2			N	-0-					94
03	2418	X	183	-0-	-2235	-0-	183	2			N	-0-					94
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

11	9060	X	5735	-0-	-3325	-0-	5735	2			N	-0-					108
12	9021	X	3049	-0-	-5972	-0-	2972	2	77	9	N	70	171	1			7
01	9021	X	4356	-0-	-4665	-0-	4341	2	15	9	N	14	6	8			15
02	16610	X	16610	-0-	-0-	-0-	16601	2	9	9	N	8	8	8			15
*03	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					15
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					21
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2	2	8			21
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6	6	8			21
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					56
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					56
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					56
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			N	-0-					56
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					56
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	90	2	43	9	N	39					51
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	69	2	25	9	N	23					74
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	93	2	23	9	N	21					95
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	2	7	9	N	6					101
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	118	2	83	9	N	75	173	1			3
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	N	5					8

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1445	-0-	-55	-0-	1445	2			N	-0-	149	1			16
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					16
01	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	1466	2			N	-0-					16
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	1312	2			N	-0-					16
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					16
*04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	46	-0-	-314	-0-	46	2			N	-0-					9
12	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					9
01	341	N	19	-0-	-322	-0-	19	2			N	-0-					9
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					11
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	79	2	3	9	N	3					14
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					15

CHICO PRODUCTION CORP. 148128
DORMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283779 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283942 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
LCI WELL #: 1 RRCID -> 285699 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4652 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					21
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					21
02	532	N	367	-0-	-165	-0-	367	2			N	-0-					21
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					21
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	2			N	-0-					21

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					24
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					24
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					24
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			N	-0-					24
03	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					24
04	210	N	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					24

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					36
12	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-					36
01	372	N	255	-0-	-117	-0-	255	2			N	-0-					36
02	252	N	102	-0-	-150	-0-	102	2			N	-0-					36
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
04	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					36

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					26
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					26
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	515	2			N	-0-					26
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	2			N	-0-					26
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					26
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

POWELL WELL #: 1 RRCID -> 203427 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5900 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					28
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					28
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					28
03	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	2			N	-0-					28
04	510	N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-					28

IRVINE WELL #: 1 RRCID -> 203668 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5980 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	87	-0-	-243	-0-	87	2			N	-0-					30
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					30
01	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					30
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					30
03	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					30
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					30

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	2			Y	-0-					15
12	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2			Y	-0-					15
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					15
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					15
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					15
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					15

PICKARD WELL #: 3 RRCID -> 203758 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5894 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					15
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					15
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					15
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					15
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					15
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					15

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					22
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2			N	-0-					22
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					22
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					22
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					22
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					22

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	802	-0-	-188	-0-	802	2			Y	-0-					66
12	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			Y	-0-					66
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					66
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					66
03	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					66
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					66

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	777	-0-	-243	-0-	777	2			Y	-0-					28
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					28
01	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					28
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			Y	-0-					28
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	707	2			Y	-0-					28
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					106
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					106
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					106
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					106
03	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					106
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			N	-0-					106

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 207510 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5842 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	2			Y	-0-					41
12	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-					41
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					41
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					41
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					41
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					41

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					63
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					63
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					63
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					63
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					63
04	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					63

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					41
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					41
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					41
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					41
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					41
04	300	N	145	-0-	-155	-0-	145	2			Y	-0-					41

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					56
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					56
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					56
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					56
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					56
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					56

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					16
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					16
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					16
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					16
03	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					16
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			N	-0-					16

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					124
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					124
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					124
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	132	2			Y	-0-					124
03	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			Y	-0-					124
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	2			Y	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					17
12	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	1385	2			Y	-0-					17
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	2			Y	-0-					17
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	1330	2			Y	-0-					17
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					17
04	1440	N	1367	-0-	-73	-0-	1367	2			Y	-0-					17

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	427	2	6	9	N	5					145
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	N	5					150
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					150
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	2	11	9	N	10					160
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2					162
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					162

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					40
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					40
01	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					40
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					40
03	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					40
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-					40

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					27
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					27
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					27
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					27
03	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					27
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	639	2	7	9	N	6					33

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					24
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					24
01	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					24
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					24
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					24
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					24

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					125
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					125
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					125
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	895	2	11	9	N	10					135
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	2			N	-0-					135
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					135

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					45
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					45
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					45
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					45
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					45
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					60
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					60
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					60
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					60
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					60
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					60

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					23
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					23
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					23
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	201	2			N	-0-					23
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					23
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					23

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					100
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2990	2	9	9	N	8					108
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					108
02	2688	X	2610	-0-	-78	-0-	2610	2			N	-0-					108
03	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			N	-0-					108
04	2880	X	2842	-0-	-38	-0-	2842	2			N	-0-					108

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					142
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					142
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					142
02	1008	N	736	-0-	-272	-0-	736	2			N	-0-					142
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					142
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	534	2			N	-0-					142

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					47
12	1798	N	1444	-0-	-354	-0-	1444	2			N	-0-					47
01	1643	N	1321	-0-	-322	-0-	1321	2			N	-0-					47
02	1316	N	1175	-0-	-141	-0-	1175	2			N	-0-					47
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			N	-0-					47
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	1045	2	12	9	N	11					58

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					110
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4180	2	9	9	N	8					118
01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3455	2			N	-0-					118
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					118
03	3658	X	2478	-0-	-1180	-0-	2478	2			N	-0-					118
*04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					118

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					162
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					162
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					162
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					162
03	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					162
*04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5465	2	10	9	N	9					171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					96
12	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					96
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					96
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					96
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					96
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					96

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3551	-0-	551	551	3551	2			N	-0-					110
12	2927	N	2376	-0-	-551	-0-	2376	2			N	-0-					110
01	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					110
02	2800	X	1550	-0-	-1250	-0-	1550	2			N	-0-					110
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					110
04	3000	X	2715	-0-	-285	-0-	2715	2			N	-0-					110

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					56
12	2976	X	1575	-0-	-1401	-0-	1575	2			N	-0-					56
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					56
02	2688	X	2664	-0-	-24	-0-	2664	2			N	-0-					56
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					56
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					56

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					104
12	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5992	2	11	9	N	10					114
01	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					114
02	5208	X	3402	-0-	-1806	-0-	3402	2			N	-0-					114
03	5766	X	3425	-0-	-2341	-0-	3425	2			N	-0-					114
*04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6689	2	50	9	N	45					159

LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			Y	-0-					65
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3144	2	6	9	Y	5					70
01	2387	X	2038	-0-	-349	-0-	2038	2			Y	-0-					70
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					70
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			Y	-0-					70
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					70

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4749	-0-	-441	-0-	4738	2	11	9	N	10					156
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5375	2	11	9	N	10					166
01	5363	X	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					166
02	4844	X	4620	-0-	-224	-0-	4610	2	10	9	N	9					175
03	5363	X	5349	-0-	-14	-0-	5349	2			N	-0-					175
04	5190	X	4693	-0-	-497	-0-	4682	2	11	9	N	10					185

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	5136	-0-	-234	-0-	5136	2			N	-0-					175
12	6324	X	4900	-0-	-1424	-0-	4861	2	39	9	N	35					210
01	6324	X	4527	-0-	-1797	-0-	4527	2			N	-0-					210
02	5712	X	3915	-0-	-1797	-0-	3914	2	1	9	N	1	190	1			21
03	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	2			N	-0-					21
*04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	X	900	-0-	-1110	-0-	900	2			N	-0-					172
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1201	2	20	9	N	18					190
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					190
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	924	2	1	9	N	1	141	1			50
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					50
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					50

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

11	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	5621	2	9708	5	N	15					86
							17	9									
12	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	4835	2	8203	5	N	13					99
							14	9									
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	3716	2	6817	5	N	-0-					99
02	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	4963	2	9049	5	N	16					115
							18	9									
03	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	5127	2	10163	5	N	-0-					115
*04	14844	X	14844	-0-	-0-	-0-	4804	2	10023	5	N	15					130
							17	9									

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR	SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSAN LATHAM SWD WELL #: 2 RRCID -> 261530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4410 - 4440

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

11	690	N	631	-0-	-59	-0-	60	1	571	3	N	-0-					46
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	62	1	609	3	N	-0-					46
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	62	1	599	3	N	2					48
							2	9									
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	56	1	449	3	N	-0-					48
03	682	N	527	-0-	-155	-0-	62	1	465	3	N	-0-					48
04	630	N	493	-0-	-137	-0-	60	1	433	3	N	-0-					48

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	750	1	2735	3	N	67	176	1			13
							74	9									
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	775	1	3113	3	N	94					107
							103	9									
01	3441	X	2594	-0-	-847	-0-	550	1	2024	3	N	18					125
							20	9									
02	3108	X	3044	-0-	-64	-0-	650	1	2342	3	N	47					172
							52	9									
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	750	1	2741	3	N	64	169	1			67
							70	9									
*04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	750	1	2648	3	N	78					145
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1327					N	-0-					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1327					N	NO RPT					62

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	136	1	3914	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2911	-0-	-716	-0-	106	1	2805	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3736	-0-	-418	-0-	128	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3448	-0-	-332	-0-	119	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3695	-0-	-490	-0-	124	1	3571	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3429	-0-	-621	-0-	115	1	3314	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3088	-0-	-302	-0-	16	1	3072	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2899	-0-	-325	-0-	14	1	2850	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	3224	X	2671	-0-	-553	-0-	9	1	2661	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2912	X	2424	-0-	-488	-0-	8	1	2416	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2675	-0-	-549	-0-	7	1	2668	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2638	-0-	-452	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	2159	-0-	-91	-0-	11	1	2148	3	Y	-0-					-0-
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	11	1	2227	3	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	7	1	2047	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	6	1	2195	3	Y	-0-					-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	6	1	2127	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2942	-0-	-28	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	Y	-0-					-0-
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	10	1	3068	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2704	-0-	-68	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	9	1	3090	3	Y	-0-					-0-
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	8	1	3011	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	12	1	2196	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2147	-0-	-829	-0-	10	1	2137	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2333	-0-	-116	-0-	8	1	2325	3	N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	7	1	2182	3	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	7	1	2359	3	N	-0-					-0-
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	6	1	2315	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	8	1	1423	3	N	-0-					5
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	12	1	2432	3	N	-0-					5
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	9	1	2654	3	N	-0-					5
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	N	-0-					5
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-					5
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					5

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	16	1	3116	3	Y	-0-					2
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	16	1	3223	3	Y	-0-					2
01	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	11	1	3175	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	10	1	2869	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3251	3	Y	-0-					-0-
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	8	1	3149	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	7	1	1373	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	7	1	1512	3	Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	4	1	1437	3	Y	-0-					-0-
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	4	1	1439	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	8	1	1629	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1535	-0-	-15	-0-	5	1	1530	3	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	5	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-					-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	4	1	1507	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	6	1	1163	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	5	1	1119	3	N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	4	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	3	1	1059	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 3 RRCID -> 119523 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6623 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. "GU" WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	4	1	688	3	N	-0-					-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	3	1	620	3	N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	2	1	657	3	N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2	1	655	3	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	14558	-0-	11558	17700	76	1	14482	3	Y	-0-					20
12	31503	X	13803	-0-	-17700	-0-	67	1	13736	3	Y	-0-					20
01	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	42	1	12516	3	Y	-0-					20
02	12124	X	9303	-0-	-2821	-0-	31	1	9272	3	Y	-0-					20
03	13423	X	9726	-0-	-3697	-0-	27	1	9699	3	Y	-0-					20
04	12990	X	8841	-0-	-4149	-0-	23	1	8818	3	Y	-0-	10	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	19	1	3569	3	Y	-0-			-0-
12	3751	X	3709	-0-	-42	-0-	18	1	3691	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	12	1	3599	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3225	-0-	-163	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-			-0-
03	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	10	1	3524	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	9	1	3283	3	Y	-0-			-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	8	1	1433	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1107	-0-	-350	-0-	5	1	1102	3	Y	-0-			-0-
01	1457	N	829	-0-	-628	-0-	3	1	826	3	Y	-0-			-0-
02	1316	N	716	-0-	-600	-0-	2	1	714	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	682	-0-	-434	-0-	2	1	680	3	Y	-0-			-0-
04	810	N	539	-0-	-271	-0-	1	1	538	3	Y	-0-			-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	11	1	2037	3	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	10	1	2143	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	7	1	2145	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1883	-0-	-21	-0-	6	1	1877	3	Y	-0-			-0-
03	2139	N	1995	-0-	-144	-0-	6	1	1989	3	Y	-0-			-0-
04	2070	N	527	-0-	-1543	-0-	1	1	526	3	Y	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

11	3240	X	3239	-0-	-1	-0-	17	1	3222	3	Y	-0-			-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	17	1	3395	3	Y	-0-			-0-
01	3441	X	3438	-0-	-3	-0-	12	1	3426	3	Y	-0-			-0-
02	3108	X	3063	-0-	-45	-0-	10	1	3053	3	Y	-0-			-0-
03	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	9	1	3389	3	Y	-0-			-0-
04	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	8	1	3237	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

11	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	8	1	1501	3	Y	-0-			-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

11	720	N	655	-0-	-65	-0-	3	1	652	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	3	1	520	3	Y	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	Y	-0-			-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	2	1	604	3	Y	-0-			-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	Y	-0-			-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	2	1	650	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	669	2	N	-0-			-0-
12	899	N	433	-0-	-466	-0-	16	1	417	2	N	-0-			-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	53	1	1501	2	N	-0-			-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	46	1	1290	2	N	-0-			-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	882	-0-	-618	-0-	30	1	852	2	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	12	1	2355	3	Y	-0-			-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	12	1	2516	3	Y	-0-			-0-
01	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-			-0-
02	2212	N	2159	-0-	-53	-0-	7	1	2152	3	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	7	1	2352	3	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2244	-0-	-126	-0-	6	1	2238	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	7	1	1273	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	6	1	1248	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	4	1	1246	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	4	1	1142	3	N	-0-			-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	3	1	1244	3	N	-0-			-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	3	1	1252	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129672 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7469 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	3	1	605	3	Y	-0-			-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-			-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	2	1	530	3	Y	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-			-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	Y	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	41	1	7828	3	Y	-0-			-0-
12	11222	X	8117	-0-	-3105	-0-	39	1	8078	3	Y	-0-			-0-
01	10075	X	7568	-0-	-2507	-0-	25	1	7543	3	Y	-0-			-0-
02	9016	X	6212	-0-	-2804	-0-	21	1	6191	3	Y	-0-			-0-
03	9889	X	6247	-0-	-3642	-0-	17	1	6230	3	Y	-0-			-0-
04	7860	X	5768	-0-	-2092	-0-	15	1	5753	3	Y	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1272	-0-	-198	-0-	43	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	49	1	1297	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	46	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	39	1	1080	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	38	1	1108	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	41	1	1189	2	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	21	1	4061	3	Y	-0-			-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	20	1	4214	3	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	15	1	4294	3	Y	-0-			-0-
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-			-0-
03	4061	X	3813	-0-	-248	-0-	11	1	3802	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3675	-0-	-255	-0-	10	1	3665	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1393	-0-	-137	-0-	47	1	1346	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1446	-0-	-73	-0-	53	1	1393	2	N	-0-			-0-
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	49	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	44	1	1243	2	N	-0-			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	48	1	1400	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	46	1	1324	2	N	-0-			-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	13	1	2531	3	Y	-0-			-0-
12	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	13	1	2674	3	Y	-0-			-0-
01	2511	N	2379	-0-	-132	-0-	8	1	2371	3	Y	-0-			-0-
02	2296	N	1993	-0-	-303	-0-	7	1	1986	3	Y	-0-			-0-
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	7	1	2433	3	Y	-0-			-0-
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUDY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	8	1	1477	3	Y	-0-			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	997	-0-	-291	-0-	3	1	994	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-			-0-
*04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	3	1	1314	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	13	1	2552	3	N	-0-			-0-
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	13	1	2643	3	N	-0-			-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	9	1	2658	3	N	-0-			-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	8	1	2327	3	N	-0-			-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	7	1	2634	3	N	-0-			-0-
*04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	7	1	2760	3	N	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	6	1	1142	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	4	1	1206	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	4	1	1047	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	3	1	1113	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	3	1	1077	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	14	1	2644	3	Y	-0-					-0-
12	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	14	1	2844	3	Y	-0-					-0-
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	9	1	2770	3	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2477	-0-	-15	-0-	8	1	2469	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	7	1	2675	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2574	-0-	-126	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3439	-0-	-101	-0-	18	1	3421	3	N	-0-					10
12	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	17	1	3576	3	N	-0-					10
01	3596	X	3509	-0-	-87	-0-	12	1	3497	3	N	-0-					10
02	3220	X	3010	-0-	-210	-0-	10	1	3000	3	N	-0-					10
03	3596	X	3268	-0-	-328	-0-	9	1	3259	3	N	-0-					10
04	3480	X	3012	-0-	-468	-0-	8	1	3004	3	N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	4	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	790	-0-	-47	-0-	4	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	785	-0-	-52	-0-	3	1	782	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	2	1	876	3	Y	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	2	1	788	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	N	2543	-0-	-187	-0-	13	1	2530	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	12	1	2404	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	8	1	2272	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	1842	-0-	-538	-0-	6	1	1836	3	Y	-0-					-0-
03	2418	N	1648	-0-	-770	-0-	5	1	1643	3	Y	-0-					-0-
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	941	-0-	-19	-0-	5	1	936	3	Y	-0-					7
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	4	1	869	3	Y	24	31	1			-0-
							26	9									
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	3	1	872	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	757	-0-	-111	-0-	3	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	3	1	1195	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	23	1	4302	3	N	-0-					-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	22	1	4514	3	N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	15	1	4404	3	N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	13	1	3918	3	N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	10	1	3655	3	N	-0-					-0-
*04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	10	1	4007	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	337	-0-	-203	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	2	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	347	-0-	-118	-0-	1	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	2	1	544	3	Y	-0-					-0-
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	4	1	808	3	N	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	N	-0-					-0-
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	2	1	640	3	N	-0-					-0-
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	2	1	701	3	N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	2	1	763	3	N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3183	-0-	183	183	17	1	3166	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3203	-0-	103	286	15	1	3188	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3191	-0-	91	377	11	1	3180	3	Y	-0-					-0-
02	3023	X	2646	-0-	-377	-0-	9	1	2623	3	Y	13					13
							14	9									
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	9	1	3120	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
*04	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	8	1	2913	3	Y	12					14
							13	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	50	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	58	1	1523	2	N	-0-					-0-
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	56	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1532	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	6	1	1236	3	Y	-0-					-0-
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1965	-0-	-143	-0-	10	1	1955	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	7	1	1941	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1715	-0-	-105	-0-	6	1	1709	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	5	1	1846	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	10	1	1800	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1803	-0-	-119	-0-	9	1	1794	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1616	-0-	-492	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1428	-0-	-252	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	5	1	1627	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	8	1	1583	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	7	1	1535	3	N	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	6	1	1634	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	5	1	1517	3	N	15					15
							17	9									
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1662	3	N	5					20
							6	9									
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					20

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	15	1	2890	3	Y	-0-					-0-
12	3069	X	3048	-0-	-21	-0-	15	1	3001	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
01	3069	X	2930	-0-	-139	-0-	10	1	2919	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2366	-0-	-378	-0-	8	1	2358	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	1022	-0-	-2016	-0-	3	1	1019	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	1658	-0-	-1282	-0-	4	1	1654	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	8685	-0-	-1185	-0-	45	1	8640	3	Y	-0-					-0-
12	9641	X	9056	-0-	-585	-0-	44	1	9012	3	Y	-0-					-0-
01	9641	X	9456	-0-	-185	-0-	32	1	9424	3	Y	-0-					-0-
02	8708	X	8449	-0-	-259	-0-	28	1	8421	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	8706	-0-	-935	-0-	24	1	8682	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	8776	-0-	-374	-0-	23	1	8753	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	12	1	2290	3	N	-0-			-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	12	1	2393	3	N	-0-			-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	8	1	2384	3	N	-0-			-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	3	N	-0-			-0-
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	7	1	2371	3	N	-0-			-0-
*04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	6	1	2259	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	14	1	2692	3	Y	-0-			-0-
12	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	12	1	2558	3	Y	-0-			-0-
01	2821	N	2483	-0-	-338	-0-	8	1	2475	3	Y	-0-			-0-
02	2520	N	2098	-0-	-422	-0-	7	1	2091	3	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2207	-0-	-366	-0-	6	1	2201	3	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	6	1	2236	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	9	1	1706	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	7	1	1420	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1461	-0-	-182	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	5	1	1405	3	Y	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-			-0-
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	12	1	2185	3	N	-0-			-0-
12	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	11	1	2237	3	N	-0-			-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	7	1	2174	3	N	-0-			-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-			-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	7	1	2334	3	N	-0-			-0-
*04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	5	1	935	3	N	-0-			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	5	1	945	3	N	-0-			-0-
01	930	N	731	-0-	-199	-0-	3	1	728	3	N	-0-			-0-
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	3	1	799	3	N	-0-			-0-
03	961	N	682	-0-	-279	-0-	2	1	680	3	N	-0-			-0-
04	720	N	594	-0-	-126	-0-	2	1	592	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	7	1	1366	3	Y	-0-			-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	7	1	1361	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	909	-0-	-323	-0-	3	1	906	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	3	1	1056	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	2	1	831	3	Y	-0-			-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	258	-0-	-192	-0-	1	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	232	-0-	-357	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	1	1	288	3	Y	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	2	1	511	3	Y	-0-			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	1	1	295	3	Y	-0-			-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	1	1	389	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	3	Y	-0-			-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	Y	-0-			-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-			-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	5	1	1373	3	Y	-0-			-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1570	3	Y	-0-			-0-
*04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	4	1	1506	3	Y	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3424	-0-	-296	-0-	18	1	3406	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	17	1	3472	3	N	-0-			-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	12	1	3554	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	3148	-0-	-44	-0-	10	1	3138	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	3509	-0-	-25	-0-	10	1	3499	3	N	-0-			-0-
04	3450	X	3323	-0-	-127	-0-	9	1	3314	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	13	1	2485	3	Y	-0-			-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	13	1	2711	3	Y	-0-			-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	1881	-0-	-303	-0-	6	1	1875	3	Y	-0-			-0-
03	2418	N	2288	-0-	-130	-0-	6	1	2282	3	Y	-0-			-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	6	1	2347	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	6	1	1045	3	N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	984	-0-	-70	-0-	3	1	981	3	N	-0-			-0-
02	980	N	862	-0-	-118	-0-	3	1	859	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	955	-0-	-68	-0-	3	1	952	3	N	-0-			-0-
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	2	1	898	3	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	7	1	1377	3	Y	-0-			-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	5	1	1330	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	4	1	1165	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	4	1	1364	3	Y	-0-			-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	793	-0-	-17	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	805	-0-	-1	-0-	4	1	801	3	Y	-0-			-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	3	1	807	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	2	1	707	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	2	1	783	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	2	1	760	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	6	1	1184	3	Y	-0-			-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1107	-0-	-13	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	3	1	1174	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 1 RRCID -> 137654 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7133 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	86	1	2483	2	N	-0-			-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	94	1	2491	2	N	-0-			-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	2003	2	N	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	74	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2372	2	N	-0-			-0-
*04	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	77	1	2211	2	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	9	1	1930	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	7	1	1935	3	N	-0-			-0-
02	1848	N	1662	-0-	-186	-0-	6	1	1656	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	5	1	1873	3	N	-0-			-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	5	1	1030	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	5	1	1041	3	Y	-0-			-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	3	1	937	3	Y	-0-			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-			-0-
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	3	1	1053	3	Y	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	974	-0-	-1006	-0-	5	1	969	3	Y	-0-			-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	3	1	677	3	Y	-0-			-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-			-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-			-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	5	1	1655	3	Y	-0-			-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-			-0-

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	3490	-0-	-1010	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-			-0-
12	4402	X	4173	-0-	-229	-0-	20	1	4153	3	Y	-0-			-0-
01	4402	X	4052	-0-	-350	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-			-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	13	1	4029	3	Y	-0-			-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	12	1	4279	3	Y	-0-			-0-
*04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	11	1	4243	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	9809	-0-	6809	13364	51	1	9758	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		7532	-0-	7532	20896	36	1	7496	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.		4502	-0-	4502	25398	71	1	4431	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		5432	-0-	5432	30830	799	1	4633	3	Y	-0-			-0-
03	37184	X	6354	-0-	-30830	-0-	548	1	5806	3	Y	-0-			-0-
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2128	-0-	-692	-0-	399	1	1729	3	Y	-0-					-0-
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	414	1	2303	3	Y	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	413	1	2883	3	Y	-0-					-0-
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	370	1	1902	3	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	409	1	2028	3	Y	-0-					-0-
*04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	395	1	1773	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

11	1200	N	717	-0-	-483	-0-	4	1	713	3	N	-0-					-0-
12	992	N	660	-0-	-332	-0-	3	1	657	3	N	-0-					-0-
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	3	1	915	3	N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	4	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-					-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	47	1	1246	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	43	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1122	-0-	-26	-0-	39	1	1083	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	42	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	41	1	1170	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

11	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	7	1	1253	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	5	1	1110	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	1107	-0-	-319	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1166	-0-	-122	-0-	4	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1253	-0-	-80	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1162	-0-	-98	-0-	3	1	1147	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	9	1	1632	3	Y	16	21	1			-0-
							18	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	8	1	1697	3	Y	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	6	1	1697	3	Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	5	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	5	1	1817	3	Y	5					5
							6	9									
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	5	1	1896	3	Y	8					13
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	14	1	2618	3	Y	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	14	1	2819	3	Y	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	9	1	2789	3	Y	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	8	1	2429	3	Y	-0-					-0-
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	7	1	2339	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2150	-0-	-40	-0-	6	1	2144	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	5	1	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	3	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	909	-0-	-145	-0-	3	1	906	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	827	-0-	-193	-0-	2	1	825	3	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	27	1	5156	3	Y	-0-					-0-
12	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	26	1	5303	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5387	-0-	-100	-0-	18	1	5369	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4779	-0-	-149	-0-	16	1	4763	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	14	1	5149	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4798	-0-	-422	-0-	12	1	4786	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	12	1	2238	3	N	-0-					-0-
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	12	1	2456	3	N	-0-					-0-
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	10	1	2883	3	N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	8	1	2475	3	N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	7	1	2594	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2534	-0-	-196	-0-	7	1	2527	3	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	34	1	6363	3	N	-0-					-0-
12	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	31	1	6487	3	N	-0-					-0-
01	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	22	1	6512	3	N	-0-					-0-
02	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	19	1	5744	3	N	-0-					-0-
03	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	17	1	6280	3	N	-0-					-0-
*04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	4348	-0-	-242	-0-	23	1	4325	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	22	1	4470	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4407	-0-	-88	-0-	15	1	4392	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4358	-0-	-137	-0-	12	1	4346	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4189	-0-	-161	-0-	11	1	4178	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	15	1	2751	3	Y	-0-					2
12	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	13	1	2706	3	Y	2					4
							2	9									
01	2883	X	2480	-0-	-403	-0-	8	1	2464	3	Y	7					11
							8	9									
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	10	1	2860	3	Y	15	26	1			-0-
							17	9									
03	3100	N	3215	-0-	115	115	9	1	3202	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	3000	N	3134	-0-	134	249	8	1	3114	3	Y	11					11
							12	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

11	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	6	1	1183	3	Y	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	6	1	1160	3	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	4	1	1161	3	Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-					-0-
*04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	5	1	1791	3	Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

11	2340	N	1958	-0-	-382	-0-	10	1	1948	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	10	1	1986	3	Y	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	6	1	2306	3	Y	-0-					-0-
*04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	5	1	1979	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

11	2130	N	1951	-0-	-179	-0-	10	1	1941	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	10	1	1967	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	7	1	1962	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1784	-0-	-36	-0-	6	1	1778	3	Y	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	6	1	2018	3	Y	-0-					-0-
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	5	1	2067	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	17	1	3308	3	Y	-0-					-0-
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	17	1	3483	3	Y	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	Y	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	11	1	3207	3	Y	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	10	1	3550	3	Y	-0-					-0-
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	9	1	3404	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

11	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	9	1	1696	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	8	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1411	-0-	-185	-0-	5	1	1406	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-					-0-
*04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	5	1	1721	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

11	630	N	470	-0-	-160	-0-	3	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	2	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	2	1	523	3	Y	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	2	1	605	3	Y	-0-					-0-
*04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	8	1	1698	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	5	1	1478	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1467	-0-	-129	-0-	5	1	1462	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1536	-0-	-169	-0-	4	1	1532	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	3	1	1269	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	2	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	3	1	559	3	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	1	1	477	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

11	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	43	1	1229	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	44	1	1171	2	N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	45	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	52	1	1511	2	N	-0-					-0-
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	37	1	1617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	3771	-0-	-999	-0-	126	1	3645	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3875	-0-	-899	-0-	141	1	3734	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3889	-0-	-668	-0-	133	1	3756	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3275	-0-	-617	-0-	113	1	3162	2	N	-0-					-0-
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	137	1	3970	2	N	-0-					-0-
*04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	129	1	3695	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5210	-0-	-280	-0-	27	1	5183	3	Y	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	26	1	5450	3	Y	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	18	1	5413	3	Y	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	16	1	5686	3	Y	-0-					-0-
*04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	14	1	5265	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1200	-0-	-570	-0-	6	1	1194	3	Y	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	7	1	1425	3	Y	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	3	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	3	1	1086	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	21	1	3944	3	Y	-0-					-0-
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	20	1	4110	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3906	-0-	-124	-0-	13	1	3893	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3477	-0-	-163	-0-	12	1	3465	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3667	-0-	-363	-0-	10	1	3657	3	Y	-0-					-0-
*04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	11	1	4079	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	133	1	3501	2	N	-0-					-0-
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	123	1	3486	2	N	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	111	1	3093	2	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	120	1	3464	2	N	-0-					-0-
*04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	117	1	3351	2	N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	3765	-0-	-1785	-0-	20	1	3745	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	3133	-0-	-1920	-0-	15	1	3118	3	Y	-0-					-0-
01	4712	X	2800	-0-	-1912	-0-	9	1	2791	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	2459	-0-	-1797	-0-	8	1	2451	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	2888	-0-	-1824	-0-	8	1	2880	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2848	-0-	-932	-0-	7	1	2841	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	12	1	2302	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	12	1	2374	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2370	-0-	-17	-0-	8	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2067	-0-	-89	-0-	7	1	2060	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2200	-0-	-187	-0-	6	1	2194	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2278	-0-	-2	-0-	6	1	2272	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	10	1	2101	3	Y	-0-					-0-
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	7	1	2172	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	6	1	2122	3	Y	-0-					-0-
*04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	5	1	2094	3	Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7425 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	26	1	5002	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5181	-0-	-89	-0-	25	1	5156	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5048	-0-	-222	-0-	17	1	5031	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4512	-0-	-248	-0-	15	1	4497	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4862	-0-	-346	-0-	13	1	4849	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4722	-0-	-318	-0-	12	1	4710	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	22	1	4179	3	N	-0-					-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	20	1	4195	3	N	-0-					-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3767	-0-	-69	-0-	12	1	3755	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4188	-0-	-59	-0-	12	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4069	-0-	-41	-0-	11	1	4058	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	11	1	2136	3	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	10	1	2154	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	8	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	7	1	2181	3	Y	-0-					-0-
03	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	6	1	2220	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2118	-0-	-42	-0-	6	1	2112	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	3456	-0-	-1014	-0-	18	1	3438	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3762	-0-	-113	-0-	18	1	3744	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3739	-0-	-43	-0-	13	1	3726	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	2941	-0-	-475	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-					-0-
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	12	1	4246	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3596	-0-	-34	-0-	9	1	3587	3	Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	9	1	1751	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1140	-0-	-751	-0-	6	1	1134	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1206	-0-	-809	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1075	-0-	-577	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1140	3	Y	17					17
							19	9									
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-	17	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1723	-0-	-77	-0-	9	1	1714	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	6	1	1706	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1522	-0-	-74	-0-	5	1	1517	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	4	1	1626	3	Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1126	-0-	-914	-0-	6	1	1120	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	899	-0-	-1147	-0-	4	1	895	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	839	-0-	-959	-0-	3	1	836	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	606	-0-	-458	-0-	2	1	604	3	N	-0-					-0-
03	899	N	503	-0-	-396	-0-	1	1	502	3	N	-0-					-0-
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	3	1	1082	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	12	1	2283	3	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	8	1	2314	3	N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	7	1	2058	3	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2264	3	N	-0-					-0-
*04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	6	1	2111	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	N	-0-					-0-
12	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	15	1	3045	3	N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	10	1	2896	3	N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	8	1	2936	3	N	-0-					-0-
*04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	7	1	2797	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
12	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	13	1	2681	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	9	1	2585	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2202	-0-	-234	-0-	7	1	2195	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2314	-0-	-383	-0-	6	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2243	-0-	-277	-0-	6	1	2237	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146556 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7198 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1689	-0-	-291	-0-	57	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	64	1	1694	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1668	-0-	-316	-0-	57	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1423	-0-	-145	-0-	49	1	1374	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	55	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	51	1	1476	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	14	1	2728	3	Y	-0-					-0-
12	2821	N	2691	-0-	-130	-0-	13	1	2678	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2676	-0-	-176	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2512	-0-	-36	-0-	8	1	2504	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	7	1	2508	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2567	-0-	-13	-0-	7	1	2541	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	12	1	2196	3	Y	-0-					7
12	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	11	1	2209	3	Y	-0-					7
01	2294	N	1923	-0-	-371	-0-	7	1	1916	3	Y	-0-					7
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	6	1	1666	3	Y	-0-					7
03	2232	N	1913	-0-	-319	-0-	5	1	1908	3	Y	-0-					7
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	5	1	1861	3	Y	-0-					7

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	7	1	1331	3	N	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	7	1	1411	3	N	-0-					-0-
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	4	1	1245	3	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	4	1	1466	3	N	-0-					-0-
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	4	1	1338	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	8	1	1424	3	Y	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1487	3	Y	-0-					-0-
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	4	1	1316	3	Y	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	4	1	1455	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	135	1	3883	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4121	-0-	-281	-0-	150	1	3971	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	144	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3826	-0-	-38	-0-	132	1	3694	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3931	-0-	-149	-0-	132	1	3799	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1714	-0-	-296	-0-	57	1	1657	2	N	-0-			-0-
12	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	65	1	1707	2	N	-0-			-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	63	1	1772	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1588	-0-	-8	-0-	55	1	1533	2	N	-0-			-0-
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	59	1	1706	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	56	1	1616	2	N	-0-			-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

11	3090	X	2905	-0-	-185	-0-	15	1	2890	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	2828	-0-	-334	-0-	14	1	2814	3	N	-0-			-0-
01	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	10	1	2823	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	2402	-0-	-454	-0-	8	1	2394	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	2473	-0-	-689	-0-	7	1	2466	3	N	-0-			-0-
04	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	6	1	2330	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	16	1	3001	3	N	-0-			1
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	15	1	3147	3	N	-0-			1
01	3131	X	3012	-0-	-119	-0-	10	1	3002	3	N	-0-			1
02	2828	X	2652	-0-	-176	-0-	9	1	2643	3	N	-0-			1
03	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	8	1	2761	3	N	-0-			1
04	3060	X	2740	-0-	-320	-0-	7	1	2733	3	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

11	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-			-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	19	1	3896	3	Y	-0-			-0-
01	3999	X	3893	-0-	-106	-0-	13	1	3880	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3341	-0-	-271	-0-	11	1	3330	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	10	1	3649	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	9	1	3534	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

11	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	11	1	1992	3	N	-0-			-0-
12	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	10	1	2026	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	6	1	1895	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	6	1	1691	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	5	1	1883	3	N	-0-			-0-
*04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	5	1	1961	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

11	1560	N	1210	-0-	-350	-0-	6	1	1204	3	Y	-0-			3
12	1364	N	523	-0-	-841	-0-	3	1	520	3	Y	-0-			3
01	992	N	486	-0-	-506	-0-	2	1	484	3	Y	-0-			3
02	1120	N	418	-0-	-702	-0-	1	1	417	3	Y	-0-			3
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	1	1	404	3	Y	-0-			3
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	654	3	Y	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1965	-0-	-45	-0-	10	1	1955	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	10	1	1999	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	7	1	1978	3	N	-0-					-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	4	1	1902	3	N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2	1	2505	3	N	-0-					-0-
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	5	1	1965	3	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	5	1	973	3	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	8	1	2229	3	N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1595	3	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-					-0-
*04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	6	1	2238	3	N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	11	1	2058	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2384	-0-	-220	-0-	12	1	2372	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	8	1	2229	3	Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	5	1	1781	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2160	N	1555	-0-	-605	-0-	4	1	1551	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	890	1	3703	3	N	-0-					10
12	4867	X	4585	-0-	-282	-0-	513	1	4072	3	N	-0-					10
01	4867	X	4121	-0-	-746	-0-	14	1	4107	3	N	-0-					10
02	4284	X	3666	-0-	-618	-0-	12	1	3654	3	N	-0-					10
03	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	11	1	4017	3	N	-0-					10
04	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	10	1	3796	3	N	-0-					10

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	N	-0-					-0-
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	12	1	2464	3	N	-0-					-0-
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	8	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	7	1	2471	3	N	-0-					-0-
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	5	1	1988	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	13	1	2554	3	N	-0-			-0-
12	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	12	1	2553	3	N	-0-			-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	8	1	2465	3	N	-0-			-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	7	1	2240	3	N	-0-			-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	7	1	2384	3	N	-0-			-0-
*04	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	6	1	2234	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	N	-0-			-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

11	3510	X	3270	-0-	-240	-0-	17	1	3253	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3216	-0-	-411	-0-	16	1	3200	3	N	-0-			-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	11	1	3316	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2889	-0-	-163	-0-	10	1	2879	3	N	-0-			-0-
03	3379	X	3088	-0-	-291	-0-	9	1	3079	3	N	-0-			-0-
04	3270	X	2921	-0-	-349	-0-	8	1	2913	3	N	-0-			-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-			-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	12	1	2567	3	Y	-0-			-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	9	1	2527	3	Y	-0-			-0-
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	8	1	2281	3	Y	-0-			-0-
03	2511	N	2482	-0-	-29	-0-	7	1	2475	3	Y	-0-			-0-
*04	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	6	1	2431	3	Y	-0-			-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	60	1	1721	2	Y	-0-			-0-
12	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	63	1	1657	2	Y	-0-			-0-
01	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	61	1	1715	2	Y	-0-			-0-
02	1652	N	1613	-0-	-39	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-			-0-
03	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	51	1	1482	2	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	56	1	1603	2	Y	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

11	6000	X	5906	-0-	-94	-0-	31	1	5875	3	N	-0-			-0-
12	6169	X	6115	-0-	-54	-0-	30	1	6085	3	N	-0-			-0-
01	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	20	1	6062	3	N	-0-			-0-
02	5572	X	5421	-0-	-151	-0-	18	1	5403	3	N	-0-			-0-
03	6107	X	5935	-0-	-172	-0-	16	1	5919	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5664	-0-	-246	-0-	15	1	5649	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	20	1	3779	3	Y	-0-			-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	20	1	4169	3	Y	-0-			-0-
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	13	1	3959	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3525	-0-	-31	-0-	12	1	3513	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-			-0-
04	3810	X	3648	-0-	-162	-0-	10	1	3638	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		494	-0-	494	494	2	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		800	-0-	800	1294	3	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		604	-0-	604	1898	2	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	2481	X	583	-0-	-1898	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-
*04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	6	1	1327	3	Y	-0-					-0-
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	4	1	1272	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	3	1	931	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1033	-0-	-145	-0-	3	1	1030	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	913	-0-	-227	-0-	2	1	911	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	140	1	4042	2	N	-0-					-0-
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	149	1	3931	2	N	-0-					-0-
01	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	144	1	4059	2	N	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	111	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
*04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	117	1	3370	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4143	-0-	-507	-0-	20	1	4123	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4144	-0-	-506	-0-	14	1	4130	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	13	1	3923	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4445	-0-	-205	-0-	12	1	4433	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4221	-0-	-99	-0-	11	1	4210	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	13	1	2425	3	N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	10	1	2140	3	N	-0-					-0-
01	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	8	1	2367	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2228	-0-	-40	-0-	7	1	2221	3	N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	7	1	2472	3	N	-0-					-0-
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	6	1	2412	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	37	1	966	2	N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	33	1	912	2	N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1097	2	N	-0-					-0-
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	15	1	2896	3	Y	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	13	1	2739	3	Y	-0-					-0-
01	3007	N	2653	-0-	-354	-0-	9	1	2644	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2830	-0-	30	30	9	1	2821	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	9	1	3061	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3180	-0-	180	180	8	1	3172	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	10	1	1881	3	N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1155	-0-	-609	-0-	4	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1143	-0-	-562	-0-	3	1	1140	3	N	-0-					-0-
*04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	4	1	1564	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4086	-0-	-384	-0-	21	1	4065	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	20	1	4213	3	N	-0-					-0-
01	4495	X	4228	-0-	-267	-0-	14	1	4214	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3718	-0-	-258	-0-	12	1	3706	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	82	1	2176	2	Y	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	77	1	2166	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1749	-0-	-15	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	68	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	7	1	1297	3	N	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	8	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	5	1	1592	3	N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	N	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	4	1	1601	3	N	-0-					-0-
*04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	20	1	3759	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3328	-0-	-578	-0-	16	1	3312	3	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3247	-0-	-814	-0-	11	1	3236	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3392	-0-	-276	-0-	11	1	3381	3	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	10	1	3611	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3452	-0-	-328	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 152124 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6620 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	8	1	1418	3	Y	-0-					8
12	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					8
01	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	5	1	1446	3	Y	-0-					8
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					8
03	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					8
*04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	5	1	1824	3	Y	-0-					8

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	22	1	4130	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4230	-0-	-668	-0-	20	1	4210	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3994	-0-	-904	-0-	13	1	3981	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3500	-0-	-756	-0-	12	1	3488	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3841	-0-	-592	-0-	11	1	3830	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3615	-0-	-525	-0-	9	1	3606	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

11	4573	X	3567	-0-	-1006	-0-	19	1	3548	3	N	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	16	1	3224	3	N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	11	1	3274	3	N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	10	1	2989	3	N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	10	1	3464	3	N	-0-					-0-
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	11	1	2064	3	Y	-0-					-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	11	1	2207	3	Y	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1656	-0-	-136	-0-	6	1	1650	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1557	-0-	-427	-0-	4	1	1553	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1281	-0-	-639	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3399	-0-	-381	-0-	18	1	3381	3	Y	-0-					-0-
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	18	1	3803	3	Y	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	13	1	3891	3	Y	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	12	1	3600	3	Y	7					7
							8	9									
03	3658	X	2380	-0-	-1278	-0-	7	1	2373	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	3540	X	2412	-0-	-1128	-0-	6	1	2406	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	N	-0-					-0-
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	8	1	1714	3	N	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	6	1	1703	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	5	1	1728	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	4	1	1618	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	X	1484	-0-	-496	-0-	8	1	1476	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	8	1	1730	3	N	-0-					-0-
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	6	1	1643	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	957	-0-	-415	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	4	1	1529	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	4	1	1480	3	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	18	1	3376	3	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	17	1	3531	3	N	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	12	1	3548	3	N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-					-0-
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	9	1	3346	3	N	-0-					-0-
*04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	9	1	3394	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	13	1	2469	3	N	-0-					-0-
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	12	1	2496	3	N	-0-					-0-
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	9	1	2523	3	N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	N	-0-					-0-
*04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	7	1	2518	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	25	1	4761	3	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	25	1	5117	3	N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	17	1	5074	3	N	-0-					-0-
02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	15	1	4598	3	N	-0-					-0-
03	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	14	1	5072	3	N	-0-					-0-
*04	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	13	1	4936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	2631	-0-	-129	-0-	14	1	2617	3	Y	-0-					-0-
12	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	14	1	2955	3	Y	-0-					-0-
01	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	8	1	2502	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2687	-0-	-258	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2512	-0-	-338	-0-	7	1	2505	3	Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	7	1	1288	3	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	3	Y	-0-					-0-
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	5	1	1383	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	4	1	1178	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	13	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	8	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	7	1	2393	3	Y	-0-					-0-
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	76	1	2181	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	80	1	2125	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	75	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2043	-0-	-57	-0-	71	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2263	2	N	-0-					-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	60	1	11379	3	Y	-0-					-0-
12	12524	X	5392	-0-	-7132	-0-	26	1	5366	3	Y	-0-					-0-
01	14012	X	665	-0-	-13347	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	4488	-0-	-8168	-0-	15	1	4396	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
03	14012	X	7254	-0-	-6758	-0-	20	1	7223	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	11430	X	6970	-0-	-4460	-0-	18	1	6919	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	297	-0-	-423	-0-	10	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	153	-0-	-250	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	21	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	20	1	565	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	1102	-0-	-2588	-0-	6	1	1096	3	Y	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	22	1	4519	3	Y	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	17	1	4991	3	Y	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	Y	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	12	1	4199	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3288	-0-	-12	-0-	9	1	3279	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	N	2448	-0-	-162	-0-	13	1	2435	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	12	1	2536	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	8	1	2453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	8	1	2351	3	Y	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	7	1	2615	3	Y	-0-					-0-
*04	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	6	1	2479	3	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	47	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	34	1	950	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	41	1	1194	2	N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	41	1	1165	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	19	1	3625	3	N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	19	1	3851	3	N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	13	1	3873	3	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	11	1	3825	3	N	-0-					-0-
*04	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	9	1	3637	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	9	1	1693	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1310	-0-	-286	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1429	-0-	-369	-0-	4	1	1425	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	5	1	876	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
01	1178	N	3	-0-	-1175	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	253	-0-	-559	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	8	1	3055	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3649	-0-	649	649	10	1	3639	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3719	-0-	-391	-0-	20	1	3699	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	18	1	3774	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	12	1	3668	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3333	-0-	-167	-0-	11	1	3322	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	10	1	3640	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	16	1	3059	3	Y	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	16	1	3199	3	Y	-0-					-0-
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	9	1	2597	3	Y	-0-					-0-
03	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	8	1	2976	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	7	1	2743	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	5	1	901	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	664	-0-	-235	-0-	2	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	522	-0-	-290	-0-	2	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	479	-0-	-141	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	443	-0-	-187	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	5	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	938	-0-	-333	-0-	5	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	833	-0-	-376	-0-	3	1	830	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	674	-0-	-278	-0-	2	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	667	-0-	-143	-0-	2	1	640	3	Y	23					23
							25	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

11	5940	X	5472	-0-	-468	-0-	29	1	5423	3	Y	18					18
							20	9									
12	6045	X	5396	-0-	-649	-0-	26	1	5323	3	Y	43					61
							47	9									
01	5983	X	5839	-0-	-144	-0-	20	1	5794	3	Y	23	79	1			5
							25	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	18	1	5423	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	5983	X	5876	-0-	-107	-0-	16	1	5830	3	Y	27					27
							30	9									
*04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	15	1	5670	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

11	1410	N	992	-0-	-418	-0-	5	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	6	1	1135	3	N	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	4	1	1232	3	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	N	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	3	1	1171	3	N	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	3	1	1293	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	24	1	4617	3	Y	-0-					-0-
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	21	1	4362	3	Y	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	16	1	4660	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	4102	-0-	-42	-0-	14	1	4088	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	13	1	4559	3	Y	-0-					-0-
*04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	13	1	5011	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

11	720	N	620	-0-	-100	-0-	3	1	617	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	6	1	1284	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	5	1	1321	3	Y	-0-					-0-
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	4	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	3	1	1237	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	11	1	2021	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	9	1	1768	3	N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1715	-0-	-189	-0-	6	1	1709	3	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	5	1	1878	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1696	-0-	-164	-0-	4	1	1692	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

11	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	26	1	5409	3	Y	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	Y	-0-					-0-
02	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	16	1	4930	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5256	-0-	-169	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	5250	X	5184	-0-	-66	-0-	13	1	5171	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

11	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	8	1	1422	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	7	1	1455	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	5	1	1434	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1280	-0-	-64	-0-	4	1	1276	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	4	1	1398	3	N	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	4	1	1496	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7429 - 7958

11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-					-0-
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	11	1	2305	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	1647	-0-	-397	-0-	5	1	1642	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1849	-0-	-414	-0-	5	1	1844	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1824	-0-	-186	-0-	5	1	1819	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	54	-0-	-1986	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
02	2604	X	1376	-0-	-1228	-0-	5	1	1371	3	Y	-0-			-0-
03	1891	X	156	-0-	-1735	-0-	156	1			Y	-0-			-0-
*04	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	1			Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	11	1	2000	3	Y	-0-			-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	10	1	2099	3	Y	-0-			-0-
01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	7	1	1946	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1649	-0-	-227	-0-	5	1	1644	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	1675	-0-	-402	-0-	5	1	1670	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1707	-0-	-183	-0-	4	1	1703	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	8	1	1605	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	793	-0-	-261	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	379	-0-	-675	-0-	1	1	378	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	7164	-0-	4364	4364	24	1	7140	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	7784	-0-	4684	9048	22	1	7762	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	5596	-0-	2596	11644	15	1	5581	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	5	1	913	3	N	-0-			-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	5	1	924	3	N	-0-			-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	3	1	876	3	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	867	3	N	-0-			-0-
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	3	1	921	3	N	-0-			-0-
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	2	1	881	3	N	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	9	1	1678	3	Y	-0-			-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	8	1	1729	3	Y	-0-			-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	6	1	1707	3	Y	-0-			-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	5	1	1567	3	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	5	1	1685	3	Y	-0-			-0-
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	4	1	1670	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

11	3480	X	3291	-0-	-189	-0-	17	1	3274	3	N	-0-			-0-
12	3379	X	3358	-0-	-21	-0-	16	1	3342	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	2991	-0-	-419	-0-	10	1	2981	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2584	-0-	-496	-0-	9	1	2575	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	8	1	2889	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	2810	-0-	-490	-0-	7	1	2803	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	13	1	2397	3	N	-0-			-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	13	1	2573	3	N	-0-			-0-
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	8	1	2474	3	N	-0-			-0-
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	8	1	2269	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	7	1	2504	3	N	-0-			-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	5	1	1960	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

11	5490	X	5266	-0-	-224	-0-	176	1	5090	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	5357	-0-	-347	-0-	195	1	5162	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	5529	-0-	-175	-0-	189	1	5340	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4803	-0-	-349	-0-	166	1	4637	2	N	-0-			-0-
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	196	1	5675	2	N	-0-			-0-
*04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	182	1	5223	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

11	3030	X	2906	-0-	-124	-0-	97	1	2809	2	N	-0-			-0-
12	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	111	1	2933	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	3012	-0-	-26	-0-	103	1	2909	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2654	-0-	-62	-0-	92	1	2562	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	100	1	2901	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2824	-0-	-86	-0-	95	1	2729	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

11	2340	N	2275	-0-	-65	-0-	12	1	2263	3	Y	-0-			-0-
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	11	1	2357	3	Y	-0-			-0-
01	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	8	1	2305	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	2079	-0-	-21	-0-	7	1	2072	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	6	1	2271	3	Y	-0-			-0-
04	2250	N	2235	-0-	-15	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2645	3	N	-0-			-0-
12	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	385	1	2579	3	N	-0-			-0-
01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	380	1	2386	3	N	-0-			-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	344	1	2322	3	N	-0-			-0-
03	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	378	1	2108	3	N	-0-			-0-
*04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2718	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

11	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	7	1	1403	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	7	1	1420	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	5	1	1385	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1314	-0-	-112	-0-	4	1	1310	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	3	1	1249	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	Y	-0-			-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
01	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	6	1	1770	3	Y	-0-			-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	5	1	1698	3	Y	-0-			-0-
04	1710	N	1627	-0-	-83	-0-	4	1	1623	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	8	1	1427	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1213	-0-	-430	-0-	6	1	1207	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1136	-0-	-507	-0-	4	1	1132	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-					-0-
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1343	3	N	3					3
							3	9									

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1288	-0-	-152	-0-	7	1	1281	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	7	1	1366	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	5	1	1350	3	N	-0-					-0-
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	4	1	1277	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	3	1	1295	3	N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	4	1	693	3	N	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	2	1	723	3	N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	2	1	614	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	2	1	755	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	12	1	2301	3	Y	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	11	1	2363	3	Y	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2105	-0-	-51	-0-	7	1	2098	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	6	1	2232	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	47	1	1343	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	50	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	44	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1397	2	N	-0-					-0-
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	47	1	1355	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	7	1	1339	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	7	1	1413	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1379	-0-	-109	-0-	5	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	4	1	1200	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	3	1	1158	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	10	1	1883	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	9	1	1817	3	Y	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1513	-0-	-251	-0-	5	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	6	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	6	1	2247	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3523	-0-	-107	-0-	18	1	3505	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	18	1	3665	3	Y	-0-					-0-
01	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	12	1	3634	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	11	1	3270	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	10	1	3587	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	2601	-0-	-159	-0-	14	1	2587	3	N	-0-					-0-
12	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	15	1	3004	3	N	-0-					-0-
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2388	-0-	-48	-0-	8	1	2380	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	1877	-0-	-975	-0-	5	1	1872	3	N	-0-					-0-
04	2760	N	2691	-0-	-69	-0-	7	1	2684	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	17	1	3210	3	Y	-0-					-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	16	1	3326	3	Y	-0-					-0-
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	12	1	3401	3	Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	10	1	3024	3	Y	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	9	1	3397	3	Y	-0-					-0-
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	8	1	3134	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	19	1	3641	3	N	-0-					-0-
12	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	18	1	3682	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3989	-0-	-10	-0-	13	1	3976	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	10	1	3137	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	10	1	3483	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3432	-0-	-438	-0-	9	1	3423	3	N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	X	2475	-0-	-105	-0-	13	1	2462	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	12	1	2439	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	1689	-0-	-946	-0-	6	1	1683	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	1684	-0-	-640	-0-	6	1	1678	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2096	-0-	-353	-0-	6	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	6	1	2131	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1318	-0-	-92	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	5	1	1540	3	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	4	1	1609	3	Y	-0-					-0-
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	22	1	4203	3	N	-0-					5
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	21	1	4361	3	N	-0-					5
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	15	1	4397	3	N	-0-					5
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	12	1	3532	3	N	-0-					5
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	11	1	3888	3	N	-0-					5
*04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	N	-0-	5	1			-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	35	1	1019	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	39	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	37	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	30	1	847	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	863	-0-	-191	-0-	29	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	922	-0-	-128	-0-	31	1	891	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	4	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	590	-0-	-402	-0-	3	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	2	1	551	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	342	-0-	-414	-0-	1	1	331	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	589	N	211	-0-	-378	-0-	1	1	207	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	540	N	469	-0-	-71	-0-	1	1	465	3	Y	3					5
							3	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2843	-0-	-67	-0-	95	1	2748	2	Y	-0-					-0-
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	130	1	3445	2	Y	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	142	1	4024	2	Y	-0-					-0-
02	3080	X	3011	-0-	-69	-0-	104	1	2907	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3229	-0-	-181	-0-	108	1	3121	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	101	1	2890	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2951	-0-	-229	-0-	15	1	2936	3	Y	-0-					-0-
12	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	14	1	2884	3	Y	-0-					-0-
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	9	1	2755	3	Y	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	9	1	2713	3	Y	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	8	1	2900	3	Y	-0-					-0-
*04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	7	1	2818	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	17	1	3232	3	Y	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	17	1	3461	3	Y	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	11	1	3311	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2865	-0-	-131	-0-	10	1	2855	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	9	1	3083	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3097	-0-	-113	-0-	8	1	3089	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	11	1	2175	3	Y	-0-					-0-
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	9	1	2518	3	Y	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	7	1	2376	3	Y	-0-					-0-
*04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	9	1	1730	3	Y	-0-					-0-
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	6	1	1733	3	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	5	1	1514	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	16	1	2994	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	15	1	3072	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2744	-0-	-112	-0-	9	1	2731	3	Y	4					4
							4	9									
03	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	8	1	3035	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3000	X	2809	-0-	-191	-0-	7	1	2802	3	Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	2457	-0-	-63	-0-	13	1	2444	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2546	-0-	-27	-0-	12	1	2534	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	7	1	2174	3	Y	-0-					-0-
03	2542	N	2188	-0-	-354	-0-	6	1	2182	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1915	-0-	-485	-0-	5	1	1910	3	Y	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	436	-0-	-224	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	1	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	1	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	N	2054	-0-	-76	-0-	11	1	2043	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	10	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2027	-0-	-205	-0-	7	1	2020	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	6	1	1799	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	6	1	2062	3	Y	-0-					-0-
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	6	1	2207	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	9	1	1695	3	N	-0-					10
12	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1810	3	N	-0-					10
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	N	-0-					10
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	5	1	1586	3	N	-0-					10
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	5	1	1903	3	N	-0-					10
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	5	1	1967	3	N	10					-0-
							11	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5249	-0-	-91	-0-	28	1	5221	3	Y	-0-					-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	27	1	5616	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	5518	-0-	-31	-0-	19	1	5499	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4849	-0-	-163	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5370	-0-	-272	-0-	15	1	5355	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5271	-0-	-189	-0-	14	1	5257	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	N	1870	-0-	-350	-0-	10	1	1860	3	Y	-0-					-0-
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					-0-
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1974	3	Y	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	Y	-0-					-0-
*04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	5	1	2091	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	12	1	2254	3	Y	-0-					-0-
12	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	12	1	2520	3	Y	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	8	1	2400	3	Y	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	8	1	2291	3	Y	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	7	1	2437	3	Y	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	6	1	2284	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	8	1	1167	3	Y	-0-					33
12	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	7	1	1073	3	Y	-0-					33
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	6	1	1289	3	Y	-0-					33
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	5	1	1210	3	Y	-0-					33
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-					33
04	1260	N	825	-0-	-435	-0-	3	1	822	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1147	-0-	-833	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	8	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	5	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	667	-0-	-397	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	616	-0-	-1089	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	492	-0-	-888	-0-	1	1	491	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	17	1	3158	3	N	-0-					-0-
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	15	1	3161	3	N	-0-					-0-
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	10	1	3070	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	9	1	2662	3	N	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	9	1	3111	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2785	-0-	-155	-0-	7	1	2778	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	11	1	2151	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	11	1	2173	3	Y	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	7	1	2207	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	6	1	1904	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	5	1	1967	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1956	-0-	-174	-0-	5	1	1951	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3384	-0-	-156	-0-	18	1	3366	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3568	-0-	-28	-0-	17	1	3551	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3492	-0-	-104	-0-	12	1	3480	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3156	-0-	-64	-0-	10	1	3146	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	10	1	3480	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	17	1	3300	3	N	-0-					40
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	19	1	3817	3	N	-0-					40
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	12	1	3674	3	N	-0-					40
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	11	1	3255	3	N	-0-					40
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	10	1	3577	3	N	-0-					40
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	9	1	3508	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	2501	-0-	-259	-0-	17	1	2484	3	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	16	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	2337	3	Y	11					11
02	2324	X	2131	-0-	-193	-0-	9 40	1 9	2082	3	Y	36	47	1			-0-
03	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	9 22	1 9	2304	3	Y	20	7	1			13
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	8 21	1 9	2346	3	Y	19	32	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	10	1	1929	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	10	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	7	1	2016	3	N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	6	1	2000	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1906	-0-	-44	-0-	5	1	1901	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	1505	-0-	-205	-0-	8	1	1497	3	Y	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	9	1	1756	3	Y	-0-					-0-
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	6	1	1747	3	Y	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	5	1	1644	3	Y	13					13
							14	9									
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	5	1	1818	3	Y	-0-					13
*04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	5	1	1837	3	Y	-0-	5	1			8

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1703	-0-	-277	-0-	9	1	1694	3	Y	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2378	3	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	8	1	2304	3	Y	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	-0-					-0-
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	6	1	2137	3	Y	-0-					-0-
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	19	1	3590	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3699	-0-	-52	-0-	18	1	3681	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	12	1	3620	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3379	-0-	-9	-0-	11	1	3368	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	10	1	3718	3	Y	-0-					-0-
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	93	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	106	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	98	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2510	-0-	-38	-0-	87	1	2423	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2788	-0-	-33	-0-	93	1	2695	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	91	1	2629	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1902	-0-	-108	-0-	10	1	1892	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	10	1	2004	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	7	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	6	1	1781	3	Y	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	6	1	2167	3	Y	-0-					-0-
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	5	1	2057	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	151	1	4352	2	N	-0-			-0-
12	4805	X	4543	-0-	-262	-0-	166	1	4377	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4246	-0-	-559	-0-	145	1	4101	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3921	-0-	-419	-0-	135	1	3786	2	N	-0-			-0-
03	4650	X	4277	-0-	-373	-0-	143	1	4134	2	N	-0-			-0-
04	4500	X	4199	-0-	-301	-0-	141	1	4058	2	N	-0-			-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	1	1	169	3	N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	1	1	172	3	N	-0-			-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	1991	-0-	-769	-0-	339	1	1652	3	Y	-0-			-0-
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	349	1	1624	3	Y	-0-			-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	347	1	1786	3	Y	-0-			-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	313	1	1555	3	Y	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	344	1	951	3	Y	-0-			-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	334	1	1437	3	Y	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-			-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	6	1	1152	3	Y	-0-			-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	Y	-0-			-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-			-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	3	1	1216	3	Y	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2310	-0-	-240	-0-	77	1	2233	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	1875	-0-	-636	-0-	68	1	1807	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	70	1	1967	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1801	-0-	-355	-0-	62	1	1739	2	N	-0-			-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-			-0-
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	65	1	1868	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	14	1	2604	3	Y	-0-			-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	13	1	2725	3	Y	-0-			-0-
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	9	1	2638	3	Y	-0-			-0-
02	2436	N	2265	-0-	-171	-0-	8	1	2257	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	7	1	2521	3	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2163	-0-	-387	-0-	6	1	2157	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1088	-0-	-442	-0-	6	1	1082	3	N	-0-			-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	8	1	1584	3	N	-0-			-0-
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	5	1	1565	3	N	-0-			-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	5	1	1480	3	N	-0-			-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	4	1	1610	3	N	-0-			-0-
*04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	4	1	1576	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	2	1	378	3	Y	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	1	372	3	Y	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	1	1	366	3	Y	-0-			-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	1	1	342	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

11	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	20	1	3754	3	Y	-0-			-0-
12	4092	X	3423	-0-	-669	-0-	17	1	3406	3	Y	-0-			-0-
01	4030	X	3386	-0-	-644	-0-	11	1	3375	3	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3019	-0-	-537	-0-	10	1	3009	3	Y	-0-			-0-
03	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	10	1	3556	3	Y	-0-			-0-
*04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	10	1	3794	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

11	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	8	1	1515	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	8	1	1546	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	1327	-0-	-347	-0-	5	1	1322	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1313	-0-	-115	-0-	4	1	1309	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	4	1	1435	3	N	-0-			-0-
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1603	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

11	2340	X	1904	-0-	-436	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-			-0-
12	2263	N	1785	-0-	-478	-0-	9	1	1776	3	Y	-0-			-0-
01	2387	N	1738	-0-	-649	-0-	6	1	1732	3	Y	-0-			-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	6	1	1925	3	Y	-0-			-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	6	1	2019	3	Y	-0-			-0-
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	3085	3	N	-0-			-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	16	1	3286	3	N	-0-			-0-
01	3193	X	2921	-0-	-272	-0-	10	1	2911	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	9	1	2581	3	N	-0-			-0-
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	8	1	2903	3	N	-0-			-0-
04	3210	X	2971	-0-	-239	-0-	8	1	2963	3	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	9	1	1778	3	Y	-0-			-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	9	1	1821	3	Y	-0-			-0-
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	8	1	2450	3	Y	-0-			-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-			-0-
03	3100	N	3283	-0-	183	183	9	1	3274	3	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	3450	-0-	450	633	9	1	3441	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	13	1	2461	3	Y	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	12	1	2551	3	Y	-0-					-0-
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	9	1	2566	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2252	-0-	-16	-0-	7	1	2245	3	Y	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
*04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	6	1	2480	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2738	-0-	-112	-0-	14	1	2724	3	N	-0-					-0-
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	14	1	2783	3	N	-0-					-0-
01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	10	1	3019	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2583	-0-	-21	-0-	9	1	2574	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	7	1	2578	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2347	-0-	-593	-0-	6	1	2341	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2180	N	2143	-0-	-37	-0-	11	1	2132	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2068	-0-	2068	2068	10	1	2058	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1926	-0-	1926	3994	7	1	1919	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		1615	-0-	1615	5609	5	1	1610	3	Y	-0-					-0-
03	7259	X	1650	-0-	-5609	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					-0-
*04	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	4	1	1559	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	17	1	3280	3	Y	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	17	1	3585	3	Y	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	13	1	3718	3	Y	-0-					-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	10	1	3513	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3600	X	3139	-0-	-461	-0-	8	1	3131	3	Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
12	2821	N	2759	-0-	-62	-0-	13	1	2746	3	N	-0-					-0-
01	2759	N	2460	-0-	-299	-0-	8	1	2452	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2137	-0-	-131	-0-	7	1	2130	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2334	-0-	-425	-0-	6	1	2328	3	N	-0-					-0-
04	2370	N	2242	-0-	-128	-0-	6	1	2236	3	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	40	1	1145	2	N	-0-					1
12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	45	1	1184	2	N	-0-					1
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	2	N	-0-					1
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	39	1	1091	2	N	-0-					1
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	43	1	1256	2	N	-0-					1
04	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3920	-0-	-70	-0-	21	1	3899	3	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	14	1	4103	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3681	-0-	-99	-0-	12	1	3669	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	11	1	4094	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3988	-0-	-242	-0-	10	1	3978	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7144 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3387	-0-	-513	-0-	18	1	3369	3	Y	-0-					-0-
12	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	20	1	4046	3	Y	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3722	3	Y	35					35
							39	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	Y	-0-					35
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	11	1	3857	3	Y	-0-					35
*04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	14	1	5493	3	Y	6	41	1			-0-
							7	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1794	-0-	-246	-0-	9	1	1785	3	Y	-0-					7
12	1891	N	1445	-0-	-446	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					7
01	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	5	1	1547	3	Y	-0-					7
02	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					7
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					7
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	4	1	1537	3	Y	-0-					7

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7532	3	Y	1					10
							1	9									
12	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	39	1	7976	3	Y	2					12
							2	9									
01	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	26	1	7740	3	Y	1					13
							1	9									
02	7056	X	7001	-0-	-55	-0-	23	1	6971	3	Y	6					19
							7	9									
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	21	1	7732	3	Y	10	29	1			-0-
							11	9									
04	7770	X	7294	-0-	-476	-0-	19	1	7274	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	45	1	1301	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	18	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	42	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	N	2337	-0-	-273	-0-	12	1	2325	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	12	1	2423	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	8	1	2410	3	Y	-0-					-0-
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	7	1	2208	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	7	1	2399	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	2	1	315	3	Y	-0-			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	1	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	199	-0-	-109	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
04	270	N	64	-0-	-206	-0-	64	3			Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	25	1	4726	3	Y	-0-			-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-			-0-
01	4805	X	4681	-0-	-124	-0-	16	1	4665	3	Y	-0-			-0-
02	4424	X	4246	-0-	-178	-0-	14	1	4232	3	Y	-0-			-0-
03	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	13	1	4590	3	Y	-0-			-0-
04	4740	X	4357	-0-	-383	-0-	11	1	4346	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	78	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	83	1	2180	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2163	-0-	-286	-0-	74	1	2089	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1998	-0-	-186	-0-	69	1	1929	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	73	1	2117	2	N	-0-			-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	73	1	2095	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2925	-0-	-75	-0-	15	1	2910	3	N	-0-			-0-
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	15	1	3088	3	N	-0-			-0-
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	11	1	3113	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	9	1	2660	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	8	1	2799	3	N	-0-			-0-
04	3030	X	2757	-0-	-273	-0-	7	1	2750	3	N	-0-			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	6	1	1071	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	5	1	1113	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	987	-0-	-129	-0-	3	1	984	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	881	-0-	-127	-0-	3	1	878	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	3	1	995	3	N	-0-			-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	3611	3	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	18	1	3752	3	Y	-0-			-0-
01	3782	X	3108	-0-	-674	-0-	10	1	3098	3	Y	-0-			-0-
02	3416	X	3321	-0-	-95	-0-	11	1	3310	3	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3680	-0-	-102	-0-	10	1	3670	3	Y	-0-			-0-
04	3660	X	3429	-0-	-231	-0-	9	1	3420	3	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3172	-0-	-338	-0-	17	1	3155	3	Y	-0-			-0-
12	3596	X	3035	-0-	-561	-0-	15	1	3020	3	Y	-0-			-0-
01	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	10	1	3067	3	Y	-0-			-0-
02	3136	X	2416	-0-	-720	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-			-0-
03	3472	X	2649	-0-	-823	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-			-0-
04	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	8	1	2948	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	6193	-0-	-347	-0-	32	1	6161	3	Y	-0-					-0-
12	6510	X	6469	-0-	-41	-0-	31	1	6438	3	Y	-0-					-0-
01	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	21	1	6259	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5465	-0-	-415	-0-	18	1	5447	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	16	1	5800	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	1517	-0-	-4753	-0-	4	1	1482	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	22	1	4170	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3763	-0-	-19	-0-	18	1	3745	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3571	-0-	-180	-0-	12	1	3559	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3160	-0-	-452	-0-	10	1	3150	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3292	-0-	-707	-0-	9	1	3283	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3345	-0-	-525	-0-	9	1	3336	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	9	1	1890	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	6	1	1852	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1718	-0-	-74	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-					-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	5	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	5	1	1856	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	6	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	4	1	1312	3	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	3	1	1205	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1080	-0-	-180	-0-	3	1	1077	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	22	1	4176	3	N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	23	1	4692	3	N	-0-					-0-
01	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	13	1	3909	3	N	-0-					-0-
02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	12	1	3708	3	N	-0-					-0-
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	11	1	4116	3	N	-0-					-0-
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2584	-0-	-268	-0-	13	1	2571	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	8	1	2462	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2284	-0-	-180	-0-	8	1	2276	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2000	-0-	-573	-0-	6	1	1994	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1494	-0-	-906	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	6082	-0-	-158	-0-	32	1	6050	3	Y	-0-					-0-
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	29	1	5945	3	Y	-0-					-0-
01	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	19	1	5724	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	4972	-0-	-460	-0-	16	1	4956	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5206	-0-	-808	-0-	14	1	5192	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5601	-0-	-219	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	666	-0-	-1164	-0-	4	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	700	-0-	-726	-0-	3	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	765	-0-	-475	-0-	3	1	762	3	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	3	1	755	3	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	3	1	918	3	Y	-0-					-0-
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	7	1	1430	3	Y	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	2	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2676	-0-	-354	-0-	14	1	2662	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2576	-0-	-431	-0-	12	1	2564	3	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	9	1	2514	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	9	1	2620	3	Y	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	9	1	3082	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3004	-0-	4	4	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	5	1	997	3	N	-0-					-0-
01	930	N	644	-0-	-286	-0-	2	1	642	3	N	-0-					-0-
02	784	N	646	-0-	-138	-0-	2	1	644	3	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	1001	3	N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	11	1	2014	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	7	1	2059	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1877	-0-	-27	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	6	1	2161	3	Y	-0-					-0-
*04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	5	1	2079	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	6	1	1200	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	6	1	1229	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	4	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	956	-0-	-164	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	3	1	1227	3	N	-0-					-0-
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2242	-0-	-158	-0-	12	1	2230	3	Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	12	1	2487	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	8	1	2413	3	Y	-0-					-0-
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	7	1	2214	3	Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	7	1	2497	3	Y	-0-					-0-
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	6	1	2338	3	Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

11	5490	X	4669	-0-	-821	-0-	24	1	4645	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4746	-0-	-183	-0-	23	1	4723	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	16	1	4592	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	13	1	4050	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	12	1	4315	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	4094	-0-	-586	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	3	Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	5	1	1603	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1441	-0-	-15	-0-	5	1	1436	3	Y	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	5	1	1629	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	4	1	1554	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1618	-0-	-149	-0-	5	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	6	1	1851	3	Y	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	6	1	2152	3	Y	-0-					-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

11	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	9	1	1688	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	6	1	1639	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1464	-0-	-132	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	4	1	1264	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1547	-0-	-43	-0-	4	1	1543	3	Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

11	510	N	358	-0-	-152	-0-	2	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	338	-0-	-96	-0-	2	1	336	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	1	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	Y	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	2	1	718	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	10	1	1867	3	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	9	1	1826	3	Y	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	6	1	1793	3	Y	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	6	1	1740	3	Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	5	1	1901	3	Y	-0-					-0-
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	5	1	1977	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	14	1	2721	3	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2805	-0-	-140	-0-	14	1	2791	3	Y	-0-					-0-
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	10	1	2817	3	Y	-0-					-0-
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	9	1	2555	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	7	1	2642	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	606	-0-	-2124	-0-	2	1	604	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	5199	-0-	-81	-0-	27	1	5172	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	26	1	5337	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	5315	-0-	-141	-0-	18	1	5297	3	N	-0-					-0-
02	4844	X	4669	-0-	-175	-0-	15	1	4654	3	N	-0-					-0-
03	5363	X	5119	-0-	-244	-0-	14	1	5105	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	4869	-0-	-321	-0-	13	1	4856	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3538	-0-	-122	-0-	19	1	3519	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3760	-0-	-84	-0-	18	1	3742	3	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3686	-0-	-127	-0-	12	1	3674	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3294	-0-	-66	-0-	11	1	3283	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3710	-0-	-41	-0-	10	1	3700	3	Y	-0-					-0-
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	8	1	1523	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	7	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	5	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1237	-0-	-191	-0-	4	1	1233	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	463	-0-	-227	-0-	2	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	500	-0-	-337	-0-	2	1	498	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	212	-0-	-501	-0-	1	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	33	-0-	-387	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	-0-			-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	14	1	2856	3	Y	-0-			-0-
01	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	9	1	2666	3	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2455	-0-	-261	-0-	8	1	2447	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	8	1	2851	3	Y	-0-			-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	7	1	2731	3	Y	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	5	1	923	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	875	-0-	-179	-0-	4	1	871	3	Y	-0-			-0-
01	992	N	862	-0-	-130	-0-	3	1	859	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	778	-0-	-90	-0-	3	1	775	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	2	1	794	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	2	1	834	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-			-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	9	1	1858	3	Y	-0-			-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	5	1	1469	3	Y	-0-			-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-			-0-
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	4	1	1454	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

11	1230	N	824	-0-	-406	-0-	4	1	820	3	N	-0-			-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	3	1	656	3	N	-0-			-0-
01	868	N	483	-0-	-385	-0-	2	1	481	3	N	-0-			-0-
02	756	N	249	-0-	-507	-0-	1	1	248	3	N	-0-			-0-
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	1	1	462	3	N	-0-			-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	1	1	322	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	Y	-0-			-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-			-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	5	1	1463	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1287	-0-	-1	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-			-0-
03	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-			-0-
04	1380	N	1341	-0-	-39	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	20	1	3851	3	Y	-0-			-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	19	1	3829	3	Y	-0-			-0-
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	13	1	3969	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-			-0-
03	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	11	1	3842	3	Y	-0-			-0-
04	3870	X	3665	-0-	-205	-0-	10	1	3655	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	3	1	626	3	Y	-0-			-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	3	1	596	3	Y	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	2	1	596	3	Y	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	539	3	Y	-0-			-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	2	1	592	3	Y	-0-			-0-
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3529	-0-	-251	-0-	19	1	3510	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3694	-0-	-57	-0-	18	1	3676	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3550	-0-	-201	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3201	-0-	-187	-0-	11	1	3190	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	10	1	3485	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	3570	X	1015	-0-	-2555	-0-	3	1	1012	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE K. WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2272	-0-	-128	-0-	12	1	2260	3	N	-0-					9
12	2480	N	2213	-0-	-267	-0-	11	1	2202	3	N	-0-					9
01	2480	N	2048	-0-	-432	-0-	7	1	2021	3	Y	18	27	1			-0-
							20	9									
02	2128	N	1697	-0-	-431	-0-	6	1	1689	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	2201	N	2095	-0-	-106	-0-	6	1	2089	3	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1903	-0-	-77	-0-	5	1	1898	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5831	-0-	-834	-0-	28	1	5763	3	Y	36					36
							40	9									
01	6665	X	5389	-0-	-1276	-0-	18	1	5371	3	Y	-0-	29	1			7
02	6020	X	4770	-0-	-1250	-0-	16	1	4737	3	Y	15	19	1			3
							17	9									
03	6386	X	4680	-0-	-1706	-0-	13	1	4667	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	5910	X	1246	-0-	-4664	-0-	3	1	1243	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	27	1	756	2	N	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	21	1	595	2	N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	23	1	656	2	N	-0-					-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	22	1	626	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	6	1	1141	3	Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	6	1	1199	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	4	1	1202	3	Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	4	1	1276	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	3	1	1073	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	8	1	1511	3	Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	8	1	1613	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	5	1	1507	3	Y	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	5	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	5					5
							6	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4750	-0-	-110	-0-	25	1	4725	3	Y	-0-					-0-
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	24	1	4929	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4848	-0-	-19	-0-	16	1	4832	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4376	-0-	-20	-0-	14	1	4352	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	13	1	4610	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4710	X	4541	-0-	-169	-0-	12	1	4529	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	12	1	2399	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2380	-0-	-38	-0-	8	1	2372	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2197	-0-	-15	-0-	7	1	2190	3	Y	-0-					-0-
03	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	7	1	2450	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	266	-0-	-124	-0-	1	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	135	-0-	-237	-0-	1	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	5	1	914	3	N	-0-					-0-
12	992	N	834	-0-	-158	-0-	4	1	830	3	N	-0-					-0-
01	961	N	847	-0-	-114	-0-	3	1	844	3	N	-0-					-0-
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	N	797	-0-	-40	-0-	2	1	795	3	N	-0-					-0-
04	810	N	762	-0-	-48	-0-	2	1	760	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	1687	-0-	-1733	-0-	9	1	1678	3	N	-0-					-0-
12	3131	X	1857	-0-	-1274	-0-	9	1	1848	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	2265	-0-	-866	-0-	8	1	2257	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2094	-0-	-734	-0-	7	1	2087	3	N	-0-					-0-
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	7	1	2551	3	N	-0-					-0-
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	7	1	2633	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	17	1	3305	3	Y	-0-			-0-
12	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	17	1	3507	3	Y	-0-			-0-
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	11	1	3339	3	Y	-0-			-0-
02	3192	X	2919	-0-	-273	-0-	10	1	2909	3	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	9	1	3264	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	8	1	3181	3	Y	-0-			-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1248	-0-	-372	-0-	42	1	1206	2	N	-0-			-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	47	1	1240	2	N	-0-			-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	40	1	1105	2	N	-0-			-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	43	1	1237	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	42	1	1202	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	79	1	2283	2	N	-0-			-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	89	1	2362	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	83	1	2347	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2098	-0-	-114	-0-	72	1	2026	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2345	-0-	-42	-0-	78	1	2267	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	76	1	2185	2	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4568	-0-	-142	-0-	24	1	4544	3	N	-0-			-0-
12	4867	X	4470	-0-	-397	-0-	22	1	4448	3	N	-0-			-0-
01	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	15	1	4503	3	N	-0-			-0-
02	4340	X	4081	-0-	-259	-0-	14	1	4067	3	N	-0-			-0-
03	4805	X	4286	-0-	-519	-0-	12	1	4274	3	N	-0-			-0-
04	4560	X	3753	-0-	-807	-0-	10	1	3743	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	N	2571	-0-	-129	-0-	14	1	2557	3	Y	-0-			-0-
12	2883	N	2743	-0-	-140	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-			-0-
01	2945	N	2726	-0-	-219	-0-	9	1	2717	3	Y	-0-			-0-
02	2408	N	2403	-0-	-5	-0-	8	1	2395	3	Y	-0-			-0-
03	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	7	1	2639	3	Y	-0-			-0-
04	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	7	1	2541	3	Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	10	1	1819	3	N	-0-			-0-
12	2263	N	2093	-0-	-170	-0-	10	1	2083	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	2006	-0-	-195	-0-	7	1	1999	3	N	-0-			-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	6	1	1750	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	5	1	1883	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	4	1	1675	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	12	1	2182	3	Y	-0-			-0-
12	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	11	1	2336	3	Y	-0-			-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	8	1	2246	3	Y	-0-			-0-
02	1904	N	1655	-0-	-249	-0-	6	1	1649	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	1601	-0-	-507	-0-	4	1	1597	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	1552	-0-	-488	-0-	4	1	1548	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	373	1	2479	3	Y	-0-			-0-
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	387	1	3171	3	Y	-0-			-0-
01	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	383	1	3322	3	Y	-0-			-0-
02	2688	X	1946	-0-	-742	-0-	341	1	1605	3	Y	-0-			-0-
03	3565	X	1967	-0-	-1598	-0-	376	1	1591	3	Y	-0-			-0-
04	3600	X	2453	-0-	-1147	-0-	485	1	1968	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	5	1	942	3	N	-0-			-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	N	-0-			-0-
01	930	N	854	-0-	-76	-0-	3	1	851	3	N	-0-			-0-
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	2	1	718	3	N	-0-			-0-
03	930	N	753	-0-	-177	-0-	2	1	751	3	N	-0-			-0-
04	840	N	667	-0-	-173	-0-	2	1	665	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	8	1	1444	3	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1393	-0-	-250	-0-	7	1	1386	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-			-0-
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	4	1	1267	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	3	1	1157	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1323	-0-	-207	-0-	3	1	1320	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	7147	-0-	4147	4887	37	1	7110	3	Y	-0-			-0-
12	12246	X	7359	-0-	-4887	-0-	36	1	7323	3	Y	-0-			-0-
01	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	-0-			-0-
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	22	1	6640	3	Y	-0-			-0-
03	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	19	1	6784	3	Y	-0-			-0-
*04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	17	1	6342	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	63	1	1808	2	N	-0-			-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	76	1	2012	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	1743	-0-	-24	-0-	60	1	1683	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1475	-0-	-121	-0-	51	1	1424	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	54	1	1560	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	52	1	1484	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2025	-0-	-207	-0-	74	1	1951	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	70	1	1978	2	N	-0-			-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	78	1	2168	2	N	-0-			-0-
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	98	1	2827	2	N	-0-			-0-
*04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	93	1	2665	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	23	1	4280	3	N	-0-			-0-
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	15	1	4521	3	N	-0-			-0-
01	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	29	1	8733	3	N	-0-			-0-
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	17	1	5183	3	N	-0-			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	14	1	4945	3	N	-0-			-0-
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	12	1	4698	3	N	-0-			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	36	1	6797	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	7129	-0-	-32	-0-	34	1	7095	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	6980	-0-	-181	-0-	24	1	6956	3	Y	-0-			-0-
02	6468	X	6232	-0-	-236	-0-	21	1	6211	3	Y	-0-			-0-
03	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	19	1	6689	3	Y	-0-			-0-
04	6900	X	6438	-0-	-462	-0-	17	1	6421	3	Y	-0-			-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	20	1	566	2	N	-0-			-0-
12	868	N	496	-0-	-372	-0-	18	1	478	2	N	-0-			-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	22	1	634	2	N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-			-0-
03	496	N	400	-0-	-96	-0-	13	1	387	2	N	-0-			-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-			-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	8	1	1585	3	Y	-0-			-0-
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	6	1	1757	3	Y	-0-			-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-			-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	4	1	1567	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	4	1	1431	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	N	2860	-0-	-80	-0-	15	1	2845	3	Y	-0-			-0-
12	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	14	1	2969	3	Y	-0-			-0-
01	2945	N	2792	-0-	-153	-0-	9	1	2783	3	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2490	-0-	-170	-0-	8	1	2482	3	Y	-0-			-0-
03	2945	N	2765	-0-	-180	-0-	8	1	2757	3	Y	-0-			-0-
*04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	7	1	2702	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3317	-0-	-853	-0-	17	1	3300	3	Y	-0-			-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	17	1	3524	3	Y	-0-			-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-			-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	11	1	3352	3	Y	-0-			-0-
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	Y	-0-			-0-
*04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	10	1	3702	3	Y	-0-			-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	X	1492	-0-	-668	-0-	8	1	1484	3	Y	-0-			-0-
12	1612	X	1448	-0-	-164	-0-	7	1	1441	3	Y	-0-			-0-
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	6	1	1619	3	Y	-0-			-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	6	1	1859	3	Y	-0-			-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-			-0-
*04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	7	1	2531	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	9	1	1723	3	N	-0-			-0-
12	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	9	1	1767	3	N	-0-			-0-
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	6	1	1766	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1607	-0-	-17	-0-	5	1	1602	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	5	1	1760	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	4	1	1694	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	17	1	3304	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	16	1	3370	3	N	-0-			-0-
01	3596	X	3432	-0-	-164	-0-	12	1	3420	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	3108	-0-	-112	-0-	10	1	3098	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	9	1	3395	3	N	-0-			-0-
04	3330	X	3293	-0-	-37	-0-	9	1	3284	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1748	-0-	-262	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-			-0-
12	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	9	1	1833	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	6	1	1782	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1480	-0-	-144	-0-	5	1	1475	3	Y	-0-			-0-
03	1829	N	1782	-0-	-47	-0-	5	1	1777	3	Y	-0-			-0-
04	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	5	1	1714	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-LEWIS JONES WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-			-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	11	1	2320	3	Y	-0-			-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-			-0-
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	7	1	2234	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2002	-0-	-199	-0-	6	1	1996	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	1648	-0-	-482	-0-	4	1	1644	3	Y	-0-			-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-					-0-
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	19	1	3988	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	13	1	3801	3	Y	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	12	1	3637	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3971	-0-	-59	-0-	11	1	3960	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3834	-0-	-66	-0-	10	1	3824	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	133	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	142	1	3746	2	N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	129	1	3640	2	N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	114	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	117	1	3373	2	N	-0-					-0-
*04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	103	1	2971	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	2	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	1	1	335	3	Y	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	1	316	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1901	-0-	-1099	1371	10	1	1891	3	Y	-0-					2
12	3100	N	1983	-0-	-1117	254	10	1	1973	3	Y	-0-					2
01	2366	N	2112	-0-	-254	-0-	7	1	2098	3	Y	6					8
							7	9									
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	7	1	1970	3	Y	10	18	1			-0-
							11	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	6	1	2213	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	6	1	2204	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	25	1	4729	3	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4966	-0-	-118	-0-	24	1	4942	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	16	1	4833	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	4481	-0-	-83	-0-	15	1	4466	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4810	-0-	-150	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4637	-0-	-163	-0-	12	1	4625	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	9	1	1803	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	6	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	5	1	1800	3	Y	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	5	1	1757	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	2552	-0-	-58	-0-	85	1	2467	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1972	-0-	-663	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	1905	-0-	-823	-0-	65	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	1938	-0-	-442	-0-	67	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	63	1	1828	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	59	1	1708	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	784	3	Y	16					16
							18	9									
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					16
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	Y	-0-					16
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					16
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	2	1	554	3	Y	-0-					16
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	1	1	464	3	Y	-0-	8	1			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	64	1	1851	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1875	-0-	-109	-0-	68	1	1807	2	N	-0-					-0-
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	66	1	1874	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1715	-0-	-77	-0-	59	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	61	1	1748	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1735	-0-	-155	-0-	58	1	1677	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	13	1	2510	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2603	-0-	-1	-0-	13	1	2580	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2604	N	2283	-0-	-321	-0-	8	1	2275	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	1953	-0-	-399	-0-	6	1	1947	3	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2436	-0-	-168	-0-	7	1	2429	3	Y	-0-					-0-
*04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	8	1	2897	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	15	1	2782	3	Y	-0-					-0-
12	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	15	1	2984	3	Y	-0-					-0-
01	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	10	1	2889	3	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2416	-0-	-160	-0-	8	1	2408	3	Y	-0-					-0-
03	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	8	1	2731	3	Y	-0-					-0-
*04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	7	1	2849	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	24	1	4557	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	4182	-0-	-220	-0-	20	1	4162	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4057	-0-	-624	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3472	-0-	-812	-0-	12	1	3460	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	3590	-0-	-1153	-0-	10	1	3580	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	3422	-0-	-1168	-0-	9	1	3413	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3273	-0-	-27	-0-	17	1	3256	3	Y	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	16	1	3198	3	Y	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	11	1	3271	3	Y	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	10	1	3128	3	Y	15					15
							17	9									
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	9	1	3332	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	2820	X	948	-0-	-1872	-0-	3	1	945	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	27	1	5104	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	5105	-0-	-72	-0-	25	1	5080	3	Y	-0-					-0-
01	5518	X	5037	-0-	-481	-0-	17	1	5020	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4485	-0-	-499	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	4807	-0-	-711	-0-	13	1	4794	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	12	1	4729	3	Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5420	-0-	-70	-0-	28	1	5392	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5566	-0-	-76	-0-	27	1	5539	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	18	1	5335	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4557	-0-	-511	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4790	-0-	-821	-0-	13	1	4777	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4351	-0-	-1079	-0-	11	1	4340	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	42	1	1119	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	592	-0-	-586	-0-	20	1	572	2	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	N	-0-					-0-
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	N	-0-					-0-
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	40	1	1143	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	21	1	4033	3	N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	20	1	4067	3	N	-0-					-0-
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	14	1	4058	3	N	-0-					-0-
02	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	12	1	3722	3	N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
*04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	10	1	3790	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4444	-0-	-716	-0-	23	1	4421	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	4609	-0-	-599	-0-	22	1	4587	3	Y	-0-					-0-
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4668	-0-	-36	-0-	15	1	4653	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	5063	-0-	-21	-0-	14	1	5049	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4926	-0-	-114	-0-	13	1	4913	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	4476	-0-	-1104	-0-	23	1	4453	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	4456	-0-	-938	-0-	22	1	4434	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	3968	-0-	-1426	-0-	13	1	3947	3	Y	7					7
							8	9									
02	4172	X	3513	-0-	-659	-0-	12	1	3487	3	Y	13	20	1			-0-
							14	9									
03	4619	X	3297	-0-	-1322	-0-	9	1	3285	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	4470	X	2782	-0-	-1688	-0-	7	1	2775	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	38	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	41	1	1094	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	40	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	871	-0-	-245	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	39	1	1110	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N. R. STEVENSON WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	6	1	1112	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	5	1	1120	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	4	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	3	1	1003	3	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3	1	1119	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	7962	-0-	4962	4962	42	1	7920	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2181	-0-	2181	7143	11	1	2170	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1148	-0-	1148	8291	4	1	1144	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		922	-0-	922	9213	3	1	919	3	Y	-0-					-0-
03	10165	X	952	-0-	-9213	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
*04	923	X	923	-0-	-0-	-0-	2	1	921	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	7	1	1379	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	7	1	1419	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	5	1	1442	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	4	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1277	-0-	-133	-0-	3	1	1274	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	1412	-0-	-1498	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1379	-0-	-388	-0-	7	1	1372	3	Y	-0-					-0-
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	8	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	8	1	2458	3	Y	-0-					-0-
03	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	7	1	2591	3	Y	-0-					-0-
*04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	6	1	2378	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	1814	-0-	-676	-0-	10	1	1804	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1988	-0-	-275	-0-	10	1	1961	3	Y	15					15
							17	9									
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	8	1	2489	3	Y	3	18	1			-0-
							3	9									
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	6	1	1654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	N	1189	-0-	-795	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	201	-0-	-2229	-0-	1	1	200	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	5	1	940	3	Y	-0-					2
12	1147	N	873	-0-	-274	-0-	4	1	869	3	Y	-0-					2
01	1147	N	853	-0-	-294	-0-	3	1	850	3	Y	-0-					2
02	896	N	717	-0-	-179	-0-	2	1	715	3	Y	-0-					2
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	2	1	780	3	Y	-0-					2
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	2	1	761	3	Y	-0-					2

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

11	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	135	1	3906	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4136	-0-	-173	-0-	151	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	142	1	4024	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3678	-0-	-158	-0-	127	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4210	-0-	-6	-0-	141	1	4069	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	134	1	3840	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	10	1	1875	3	Y	-0-					-0-
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	9	1	1950	3	Y	16					16
							18	9									
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	7	1	1980	3	Y	-0-					16
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	6	1	1732	3	Y	3					19
							3	9									
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	6	1	2230	3	Y	-0-					19
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	6	1	2265	3	Y	8					27
							9	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

11	1500	X	527	-0-	-973	-0-	3	1	524	3	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	681	-0-	-497	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	393	-0-	-111	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	1	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	1	1	421	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	7	1	1316	3	Y	10					10
							11	9									
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	7	1	1421	3	Y	-0-					10
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	5	1	1396	3	Y	-0-					10
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					10
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	Y	-0-					10
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	4	1	1384	3	Y	-0-	10	1			-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	9	1	1616	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1672	-0-	-436	-0-	8	1	1664	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1578	-0-	-375	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	797	-0-	-715	-0-	3	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1113	-0-	-561	-0-	3	1	1110	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	902	-0-	-628	-0-	2	1	900	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

11	3090	X	3058	-0-	-32	-0-	16	1	3042	3	N	-0-					-0-
12	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	15	1	3148	3	N	-0-					-0-
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	11	1	3119	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2698	-0-	-158	-0-	9	1	2689	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3024	-0-	-138	-0-	8	1	3016	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2922	-0-	-138	-0-	8	1	2914	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	2	1	634	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	2	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	2	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	2	1	601	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	6	1	1044	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	876	-0-	-271	-0-	4	1	872	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	797	-0-	-350	-0-	3	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	4	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	3	1	953	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	736	1	1076	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1322	3	Y	2					2
							2	9									
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	6	1	1237	3	Y	-0-					2
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	5	1	1075	3	Y	-0-					2
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	4	1	1073	3	Y	-0-					2
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	4	1	1130	3	Y	-0-					2

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

11	2640	X	2573	-0-	-67	-0-	14	1	2559	3	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	12	1	2488	3	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2374	-0-	-292	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2408	N	2349	-0-	-59	-0-	8	1	2341	3	Y	-0-					-0-
03	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	7	1	2588	3	Y	-0-					-0-
*04	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

11	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	25	1	4657	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4861	-0-	-99	-0-	23	1	4838	3	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4871	-0-	-58	-0-	16	1	4855	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4393	-0-	-3	-0-	15	1	4378	3	Y	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	14	1	5031	3	Y	-0-					-0-
*04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	13	1	4813	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

11	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	28	1	5329	3	N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	28	1	5737	3	N	-0-					-0-
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-
02	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	17	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	15	1	5539	3	N	-0-					-0-
*04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	14	1	5292	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3106	-0-	-194	-0-	16	1	3090	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	15	1	3144	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	10	1	3087	3	N	-0-			-0-
02	3052	X	2751	-0-	-301	-0-	9	1	2742	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	2996	-0-	-228	-0-	8	1	2988	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	8	1	2891	3	N	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	2035	-0-	-215	-0-	11	1	2024	3	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	10	1	2067	3	Y	-0-			-0-
01	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-			-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	6	1	1935	3	Y	-0-			-0-
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	6	1	2102	3	Y	-0-			-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	5	1	1938	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	22	1	4105	3	Y	-0-			-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	21	1	4269	3	Y	-0-			-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	14	1	4039	3	Y	-0-			-0-
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	13	1	3790	3	Y	-0-			-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	11	1	4046	3	Y	-0-			-0-
*04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	10	1	3681	3	Y	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	108	1	3120	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	116	1	3053	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	109	1	3086	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2918	-0-	-162	-0-	101	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	3346	-0-	-2	-0-	112	1	3234	2	N	-0-			-0-
04	3240	X	3052	-0-	-188	-0-	103	1	2949	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	25	1	722	2	N	-0-			-0-
12	837	N	743	-0-	-94	-0-	27	1	716	2	N	-0-			-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	25	1	707	2	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	30	1	827	2	N	-0-			-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-			-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	12	1	335	2	N	-0-			-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	13	1	331	2	N	-0-			-0-
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	12	1	327	2	N	-0-			-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	10	1	273	2	N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	11	1	328	2	N	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	11	1	307	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-			-0-
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	60	1	1573	2	N	-0-			-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	N	-0-			-0-
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	53	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	2	N	-0-			-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	51	1	1477	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	6	1	1039	3	Y	-0-			-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	5	1	1072	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	4	1	1056	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	3	1	950	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-			-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-			-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	9	1	1698	3	N	-0-			-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	7	1	1526	3	N	-0-			-0-
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	5	1	1451	3	N	-0-			-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	N	-0-			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	4	1	1390	3	N	-0-			-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4010	-0-	-460	-0-	134	1	3876	2	N	-0-			-0-
12	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	157	1	4160	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	145	1	4096	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3824	-0-	-152	-0-	132	1	3692	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	4287	-0-	-84	-0-	143	1	4144	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4042	-0-	-68	-0-	136	1	3906	2	N	-0-			-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	1	1	195	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	1	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	3084	-0-	-6	-0-	16	1	3068	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	15	1	3139	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	11	1	3106	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2596	-0-	-288	-0-	9	1	2587	3	Y	-0-			-0-
03	3193	X	3073	-0-	-120	-0-	9	1	3064	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2980	-0-	-110	-0-	8	1	2972	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-			-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	6	1	1282	3	Y	-0-			-0-
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-			-0-
02	1092	N	1061	-0-	-31	-0-	4	1	1057	3	Y	-0-			-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247	3	Y	-0-			-0-
*04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	3	1	1213	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	468	-0-	-132	-0-	2	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	538	-0-	-144	-0-	2	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	1	1	440	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1716	-0-	-204	-0-	9	1	1707	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	8	1	1719	3	N	-0-					-0-
01	1829	N	1759	-0-	-70	-0-	6	1	1753	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	5	1	1585	3	N	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	4	1	1695	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	3	1	510	3	Y	-0-					5
12	744	N	547	-0-	-197	-0-	3	1	544	3	Y	-0-					5
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	Y	-0-					5
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	Y	-0-					5
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					5
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	2	1	647	3	Y	-0-					5

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3612	-0-	-378	-0-	19	1	3593	3	Y	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	20	1	4091	3	Y	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	14	1	4156	3	Y	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	12	1	3585	3	Y	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	11	1	4032	3	Y	-0-					-0-
*04	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	10	1	3877	3	Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	17	1	3261	3	N	-0-					-0-
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	16	1	3274	3	N	-0-					-0-
01	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	10	1	2923	3	N	-0-					-0-
02	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	10	1	2901	3	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	9	1	3337	3	N	-0-					-0-
*04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	8	1	2983	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	4	1	1136	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	3	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	944	-0-	-79	-0-	3	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	3	1	1011	3	N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	20	1	3760	3	Y	-0-					-0-
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	18	1	3787	3	Y	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	12	1	3407	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	8	1	2449	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	7	1	2489	3	Y	-0-					-0-
*04	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3500	3	N	-0-					-0-
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	17	1	3511	3	N	-0-					-0-
01	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	13	1	3712	3	N	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	12	1	3541	3	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	11	1	3873	3	N	-0-					-0-
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	9	1	3479	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

11	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	15	1	2801	3	N	-0-					-0-
12	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	20	1	4029	3	N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	13	1	3847	3	N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	11	1	3370	3	N	-0-					-0-
03	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	10	1	3601	3	N	-0-					-0-
*04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	9	1	3485	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1228	-0-	-229	-0-	4	1	1224	3	Y	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	5	1	1385	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	4	1	1342	3	Y	-0-					-0-
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	28					28
							31	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	24	1	4530	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4697	-0-	-263	-0-	23	1	4661	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
01	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	15	1	4561	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	14	1	4129	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	12	1	4429	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	12	1	4425	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

11	2280	X	2171	-0-	-109	-0-	11	1	2160	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2258	-0-	-315	-0-	11	1	2247	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2144	-0-	-181	-0-	7	1	2137	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1934	-0-	-82	-0-	6	1	1928	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	6	1	2202	3	N	-0-					-0-
*04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	6	1	2133	3	N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

11	2040	N	1748	-0-	-292	-0-	9	1	1739	3	Y	-0-					-0-
12	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	10	1	2018	3	Y	-0-					-0-
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	7	1	2021	3	Y	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	6	1	1834	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	4	1	1528	3	Y	-0-					-0-
*04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	4	1	1641	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1772	-0-	-148	-0-	9	1	1763	3	Y	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	10	1	2114	3	Y	-0-					-0-
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	6	1	1653	3	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	6	1	1982	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1730	-0-	-280	-0-	5	1	1719	3	Y	5					5
							6	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	17	1	3179	3	N	-0-					-0-
12	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	16	1	3286	3	N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	11	1	3206	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2855	-0-	-141	-0-	9	1	2846	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3076	-0-	-241	-0-	9	1	3067	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2757	-0-	-453	-0-	7	1	2750	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	6	1	1118	3	Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	4	1	1204	3	Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	4	1	1050	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					-0-
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	124	1	3590	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	140	1	3703	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3855	-0-	-237	-0-	132	1	3723	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3464	-0-	-92	-0-	120	1	3344	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3764	-0-	-80	-0-	126	1	3638	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3518	-0-	-202	-0-	118	1	3400	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4	1	1135	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1002	-0-	-146	-0-	3	1	999	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	3	1	1091	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	3	1	1014	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	8	1	1455	3	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	5	1	1347	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1265	-0-	-79	-0-	4	1	1261	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	4	1	1423	3	Y	-0-					-0-
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

11	1650	N	1634	-0-	-16	-0-	9	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-					-0-
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	6	1	1712	3	Y	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	5	1	1648	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1599	-0-	-51	-0-	4	1	1595	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	3	1	602	3	Y	-0-					22
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	3	1	584	3	Y	27	36	1			13
							30	9									
01	651	N	515	-0-	-136	-0-	2	1	510	3	Y	3	1	1			15
							3	9									
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	1	1	382	3	Y	-0-					15
03	620	N	144	-0-	-476	-0-	144	3			Y	-0-					15
04	510	N	288	-0-	-222	-0-	1	1	265	3	Y	20					35
							22	9									

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

11	3540	X	3341	-0-	-199	-0-	18	1	3323	3	Y	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	17	1	3491	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	11	1	3281	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2933	-0-	-147	-0-	10	1	2923	3	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	9	1	3154	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2918	-0-	-382	-0-	8	1	2910	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	60	1	1741	2	N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	66	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	66	1	1868	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	N	-0-					-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	N	-0-					-0-
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	64	1	1845	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 4 RRCID -> 175284 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7041 - 7401

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	406	-0-	406	406	14	1	392	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	117	1	3084	2	N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	110	1	3118	2	N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	99	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	106	1	3051	2	N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	101	1	2892	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4207	-0-	-173	-0-	141	1	4066	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	151	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	140	1	3956	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3604	-0-	-316	-0-	124	1	3480	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	130	1	3750	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	3672	-0-	-528	-0-	123	1	3549	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4906	-0-	-404	-0-	164	1	4742	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	186	1	4919	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5176	-0-	-156	-0-	177	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4606	-0-	-210	-0-	159	1	4447	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5132	-0-	-200	-0-	172	1	4960	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4802	-0-	-208	-0-	161	1	4641	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	114	1	3289	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	127	1	3345	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	117	1	3300	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3057	-0-	-191	-0-	106	1	2951	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3349	-0-	-216	-0-	112	1	3237	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	110	1	3165	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	X	2341	-0-	-59	-0-	12	1	2329	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	1868	-0-	-519	-0-	9	1	1859	3	N	-0-					-0-
01	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	6	1	1902	3	N	-0-					-0-
02	2184	N	1947	-0-	-237	-0-	6	1	1941	3	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	N	-0-					-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	6	1	2113	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	4	1	797	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	4	1	827	3	Y	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	3	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	2	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	5	1	932	3	N	-0-					2
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	5	1	948	3	N	-0-					2
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	N	-0-					2
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	N	-0-					2
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-					2
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	839	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	8	1	1553	3	Y	-0-			-0-
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9	1	1747	3	Y	-0-			-0-
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	6	1	1731	3	Y	-0-			-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-			-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	5	1	1711	3	Y	-0-			-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	985	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	956	-0-	-67	-0-	35	1	921	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	861	-0-	-193	-0-	29	1	832	2	N	-0-			-0-
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	32	1	885	2	N	-0-			-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	2	N	-0-			-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	27	1	783	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	51	1	1343	2	N	-0-			-0-
01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	46	1	1306	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1205	-0-	-55	-0-	42	1	1163	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	45	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	43	1	1225	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	X	2459	-0-	-121	-0-	82	1	2377	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	91	1	2407	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	81	1	2302	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2161	-0-	-135	-0-	75	1	2086	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	2340	-0-	-109	-0-	78	1	2262	2	N	-0-			-0-
04	2310	N	1957	-0-	-353	-0-	66	1	1891	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	927	-0-	-153	-0-	31	1	896	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	39	1	1024	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	34	1	952	2	N	-0-			-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	30	1	828	2	N	-0-			-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	34	1	993	2	N	-0-			-0-
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	52	1	1498	2	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	34	1	6368	3	N	-0-			-0-
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	28	1	5818	3	N	-0-			-0-
01	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	19	1	5637	3	N	-0-			-0-
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	17	1	5055	3	N	-0-			-0-
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	16	1	5904	3	N	-0-			-0-
*04	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	16	1	6137	3	N	-0-			-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5205	-0-	-135	-0-	27	1	5178	3	N	-0-			-0-
12	5518	X	5363	-0-	-155	-0-	26	1	5337	3	N	-0-			-0-
01	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	18	1	5265	3	N	-0-			-0-
02	4984	X	4664	-0-	-320	-0-	15	1	4649	3	N	-0-			-0-
03	5394	X	5092	-0-	-302	-0-	14	1	5078	3	N	-0-			-0-
04	5220	X	4737	-0-	-483	-0-	12	1	4725	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	8	1	1506	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	7	1	1523	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	5	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	4	1	1493	3	N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	4	1	1685	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	38	1	1110	2	N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	2	N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	36	1	1007	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	37	1	1058	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	136	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	146	1	3861	2	N	-0-					-0-
01	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	132	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	122	1	3529	2	N	-0-					-0-
*04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	116	1	3320	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	5	1	1477	3	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	4	1	1314	3	Y	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	4	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	4	1	1386	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	15	1	2894	3	N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	16	1	3306	3	N	-0-					-0-
01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	10	1	2907	3	N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	10	1	3002	3	N	-0-					-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-					-0-
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	3	Y	-0-					6
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	6	1	1316	3	Y	-0-					6
01	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					6
02	1204	N	1192	-0-	-12	-0-	4	1	1188	3	Y	-0-					6
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					6
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	36	1	1035	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	920	-0-	-227	-0-	34	1	886	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	810	-0-	-337	-0-	28	1	782	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	633	-0-	-375	-0-	22	1	611	2	N	-0-			-0-
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	20	1	565	2	N	-0-			-0-
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 5 RRCID -> 176562 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7102 - 7444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	77	1	2224	2	N	-0-			-0-
12	2604	N	2191	-0-	-413	-0-	80	1	2111	2	N	-0-			-0-
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	93	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	80	1	2244	2	N	-0-			-0-
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2351	-0-	-169	-0-	79	1	2272	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	86	1	2489	2	N	-0-			-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	96	1	2536	2	N	-0-			-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	88	1	2491	2	N	-0-			-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	80	1	2240	2	N	-0-			-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	85	1	2458	2	N	-0-			-0-
*04	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	82	1	2361	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

11	1800	N	1760	-0-	-40	-0-	59	1	1701	2	N	-0-			-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	67	1	1771	2	N	-0-			-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	65	1	1848	2	N	-0-			-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	61	1	1752	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	57	1	1634	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	58	1	1675	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	64	1	1680	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1768	-0-	-61	-0-	60	1	1708	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1600	-0-	-24	-0-	55	1	1545	2	N	-0-			-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	61	1	1767	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	57	1	1648	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

11	840	N	823	-0-	-17	-0-	28	1	795	2	N	-0-			-0-
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	30	1	782	2	N	-0-			-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	28	1	792	2	N	-0-			-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	25	1	686	2	N	-0-			-0-
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	27	1	778	2	N	-0-			-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 7 RRCID -> 176703 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7050 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 176705 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7058 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	48	1	1261	2	N	-0-			-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	45	1	1259	2	N	-0-			-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	41	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	46	1	1334	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1127	-0-	-133	-0-	38	1	1089	2	N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4531	-0-	-269	-0-	24	1	4507	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	22	1	4531	3	Y	-0-			-0-
01	4650	X	4612	-0-	-38	-0-	16	1	4596	3	Y	-0-			-0-
02	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	13	1	3988	3	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	12	1	4283	3	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4262	-0-	-238	-0-	11	1	4251	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	2264	-0-	-46	-0-	12	1	2252	3	N	-0-			-0-
12	2604	N	2188	-0-	-416	-0-	11	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2511	N	2061	-0-	-450	-0-	7	1	2054	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1739	-0-	-361	-0-	6	1	1733	3	N	-0-			-0-
03	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	5	1	1950	3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	5	1	1901	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5449	-0-	-581	-0-	29	1	5420	3	Y	-0-			-0-
12	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	28	1	5682	3	Y	-0-			-0-
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	20	1	5865	3	Y	-0-			-0-
02	5236	X	4937	-0-	-299	-0-	16	1	4921	3	Y	-0-			-0-
03	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	16	1	5651	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5452	-0-	-158	-0-	14	1	5438	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	4	1	832	3	N	-0-			-0-
12	868	N	845	-0-	-23	-0-	4	1	841	3	N	-0-			-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	3	1	870	3	N	-0-			-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	2	1	736	3	N	-0-			-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-			-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	2	1	808	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4980	-0-	-270	-0-	26	1	4954	3	Y	-0-			-0-
12	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	25	1	5131	3	Y	-0-			-0-
01	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	17	1	4892	3	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4549	-0-	-183	-0-	15	1	4534	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	5102	-0-	-44	-0-	14	1	5088	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4775	-0-	-205	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

11	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	12	1	2409	3	N	-0-					-0-
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	8	1	2271	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2043	-0-	-29	-0-	7	1	2036	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2175	-0-	-243	-0-	6	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	2174	-0-	-46	-0-	6	1	2168	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

11	3000	N	2336	-0-	-664	869	78	1	2258	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2271	-0-	-829	40	83	1	2188	2	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2349	-0-	-40	-0-	80	1	2269	2	Y	-0-					-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	75	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	80	1	2317	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2183	-0-	-97	-0-	73	1	2110	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	30	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	29	1	5914	3	N	-0-					-0-
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	19	1	5667	3	N	-0-					-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	17	1	5176	3	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	15	1	5516	3	N	-0-					-0-
*04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	13	1	5035	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	3	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	2	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	Y	-0-					-0-
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

11	390	N	345	-0-	-45	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	3	Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	1	1	353	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

11	3060	X	2858	-0-	-202	-0-	15	1	2843	3	N	-0-					-0-
12	3162	X	2957	-0-	-205	-0-	14	1	2943	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	10	1	2872	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	9	1	2564	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	7	1	2661	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2696	-0-	-154	-0-	7	1	2689	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	1963	-0-	-767	-0-	66	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2225	-0-	-596	-0-	81	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	1892	-0-	-929	-0-	65	1	1827	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1846	-0-	-646	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	2133	-0-	-285	-0-	71	1	2062	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	2030	-0-	-70	-0-	68	1	1962	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	48	1	1386	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	51	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	52	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	47	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1330	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1305	-0-	-165	-0-	44	1	1261	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

11	1890	N	1370	-0-	-520	-0-	7	1	1363	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	6	1	1143	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	517	-0-	-1467	-0-	2	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	552	-0-	-736	-0-	2	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	630	-0-	-517	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	874	1	5309	2	N	-0-					-0-
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	917	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	894	1	5122	2	N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	815	1	4769	2	N	-0-					-0-
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	901	1	5432	2	N	-0-					-0-
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	860	1	4889	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	33	1	6266	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	6174	-0-	-57	-0-	30	1	6144	3	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	21	1	6272	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5384	-0-	-244	-0-	18	1	5363	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	17	1	6047	3	Y	-0-					-0-
*04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	16	1	6097	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

11	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	15	1	2927	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5419	-0-	2319	2319	26	1	5393	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5254	-0-	2154	4473	18	1	5236	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2792	-0-	-8	4465	9	1	2783	3	Y	-0-					-0-
03	7219	X	2754	-0-	-4465	-0-	8	1	2746	3	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2638	-0-	-32	-0-	7	1	2631	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	3	1	651	3	N	-0-			-0-
12	806	N	264	-0-	-542	-0-	1	1	263	3	N	-0-			-0-
01	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	616	N	50	-0-	-566	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	22	1	4162	3	N	-0-			-0-
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	20	1	4203	3	N	-0-			-0-
01	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	14	1	4142	3	N	-0-			-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12	1	3724	3	N	-0-			-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	10	1	3671	3	N	-0-			-0-
*04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	10	1	3906	3	N	-0-			-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	2651	-0-	-109	-0-	14	1	2637	3	Y	-0-			-0-
12	2790	N	2629	-0-	-161	-0-	13	1	2616	3	Y	-0-			-0-
01	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	9	1	2680	3	Y	-0-			-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	8	1	2427	3	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2601	-0-	-34	-0-	7	1	2594	3	Y	-0-			-0-
04	2610	N	2472	-0-	-138	-0-	6	1	2466	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	38	1	1088	2	N	-0-			-0-
12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	43	1	1138	2	N	-0-			-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	35	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	36	1	1047	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	945	-0-	-225	-0-	32	1	913	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	33	1	6330	3	Y	-0-			-0-
12	6944	X	6744	-0-	-200	-0-	33	1	6711	3	Y	-0-			-0-
01	6944	X	6219	-0-	-725	-0-	21	1	6198	3	Y	-0-			-0-
02	6272	X	5822	-0-	-450	-0-	19	1	5803	3	Y	-0-			-0-
03	6758	X	6546	-0-	-212	-0-	18	1	6528	3	Y	-0-			-0-
04	6540	X	5729	-0-	-811	-0-	15	1	5714	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	17	1	3141	3	N	-0-			-0-
12	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	12	1	3605	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	3150	-0-	-126	-0-	10	1	3140	3	N	-0-			-0-
03	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	9	1	3321	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	8	1	3204	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	8	1	1572	3	N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	5	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1283	-0-	-201	-0-	4	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	5	1	1662	3	N	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	4	1	1595	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	34	1	887	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	258	-0-	-517	-0-	9	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	164	-0-	-648	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	273	-0-	-626	-0-	9	1	264	2	Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	20	1	3784	3	Y	-0-					20
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	19	1	3911	3	Y	-0-					20
01	3906	X	3791	-0-	-115	-0-	13	1	3778	3	Y	-0-					20
02	3528	X	3153	-0-	-375	-0-	10	1	3143	3	Y	-0-					20
03	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	11	1	3899	3	Y	-0-					20
04	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	10	1	3705	3	Y	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

*05	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	8	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	8	1	1608	3	Y	-0-					-0-
*07	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	12	1	1639	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	9	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	8	1	1516	3	Y	-0-					-0-
*10	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	9	1	1580	3	Y	-0-					-0-
*11	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	8	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	8	1	1578	3	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	5	1	1557	3	Y	-0-					-0-
*02	1400	N	1270	-0-	-130	-0-	4	1	1266	3	Y	-0-					-0-
*03	1581	N	616	-0-	-965	-0-	2	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	672	-0-	-828	-0-	2	1	668	3	Y	2					2
							2	9									

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3607	-0-	-113	-0-	19	1	3588	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	18	1	3678	3	Y	-0-					-0-
01	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	13	1	3700	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3314	-0-	-102	-0-	11	1	3303	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	10	1	3672	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	9	1	3501	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4922	-0-	-298	-0-	165	1	4757	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5098	-0-	-296	-0-	186	1	4912	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	176	1	4964	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4432	-0-	-328	-0-	153	1	4279	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5056	-0-	-183	-0-	169	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	58	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	63	1	1668	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1343	-0-	-610	-0-	46	1	1297	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1451	-0-	-173	-0-	50	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	937	-0-	-768	-0-	31	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	4	1	709	3	Y	-0-					10
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	4	1	829	3	Y	-0-					10
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					10
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	5328	-0-	-132	-0-	178	1	5150	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	197	1	5198	2	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5303	-0-	-308	-0-	181	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4859	-0-	-209	-0-	168	1	4691	2	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5404	-0-	-114	-0-	181	1	5223	2	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5218	-0-	-122	-0-	175	1	5043	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10470	X	10380	-0-	-90	-0-	347	1	10033	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10592	-0-	-289	-0-	386	1	10206	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10606	-0-	-275	-0-	362	1	10244	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9410	-0-	-418	-0-	325	1	9085	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	10603	-0-	-247	-0-	355	1	10248	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10086	-0-	-294	-0-	339	1	9747	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	6	1	1075	3	Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	6	1	1249	3	Y	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	5	1	1548	3	Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	4	1	1052	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	3	1	1080	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	3	1	1050	3	Y	6					6
							7	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	111	1	3208	2	N	-0-					-0-
12	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	128	1	3389	2	N	-0-					-0-
01	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	118	1	3321	2	N	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	105	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	111	1	3215	2	N	-0-					-0-
*04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	105	1	3026	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	15	1	2795	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	13	1	2616	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2955	-0-	-83	-0-	10	1	2945	3	N	-0-					-0-
02	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	10	1	3049	3	N	-0-					-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	10	1	3754	3	N	-0-					-0-
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	9	1	3304	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	Y	11					14
							687	3	12	9							
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	3	1	219	2	Y	9					23
							685	3	10	9							
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	2	1	223	2	Y	2	17	1			8
							683	3	2	9							
02	868	N	823	-0-	-45	-0-	2	1	202	2	Y	3	1	1			10
							616	3	3	9							
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	229	2	Y	14					24
							696	3	15	9							
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	Y	10					34
							688	3	11	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	3	11	9	Y	10	27	1			3
12	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	1058	3	18	9	Y	16					19
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1515	3	13	9	Y	12					31
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6					37
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1464	3	30	9	Y	27					64
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1553	3	1	9	Y	1	58	1			7

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3792	-0-	-168	-0-	127	1	3665	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3731	-0-	-330	-0-	136	1	3595	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3675	-0-	-386	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-	118	1	3305	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3614	-0-	-292	-0-	121	1	3493	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3612	-0-	-168	-0-	121	1	3491	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	33	1	4619	3	Y	-0-					11
12	4960	X	4819	-0-	-141	-0-	31	1	4713	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	21	1	4721	3	Y	38	2	1			47
							42	9									
02	4396	X	4112	-0-	-284	-0-	18	1	4058	3	Y	33	67	1			13
							36	9									
03	4836	X	4389	-0-	-447	-0-	16	1	4363	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
*04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	16	1	4696	3	Y	61	61	1			13
							67	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	2322	-0-	-138	-0-	12	1	2310	3	N	-0-					-0-
12	2542	X	1678	-0-	-864	-0-	8	1	1670	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2043	-0-	-113	-0-	7	1	2036	3	N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2311	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	2025	-0-	-15	-0-	5	1	2020	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	296	-0-	-94	-0-	10	1	286	2	N	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	2	N	-0-					-0-
02	280	N	57	-0-	-223	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	3	N	-0-					-0-
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	10	1	2023	3	N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	7	1	1926	3	N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	N	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	6	1	2115	3	N	-0-					-0-
*04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	6	1	2121	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	77	1	2035	2	N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1833	-0-	-71	-0-	63	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	64	1	1841	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	67	1	1930	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	41	1	7804	3	Y	-0-					-0-
12	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	42	1	8608	3	Y	-0-					-0-
01	6696	X	3414	-0-	-3282	-0-	12	1	3402	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	558	-0-	-6778	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	1418	-0-	-7231	-0-	4	1	1414	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	1280	-0-	-7090	-0-	3	1	1277	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	24	1	4501	3	N	-0-					-0-
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	24	1	4884	3	N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	15	1	4500	3	N	-0-					-0-
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	13	1	3786	3	N	-0-					-0-
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	12	1	4380	3	N	-0-					-0-
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	11	1	4250	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4176	-0-	-1134	-0-	22	1	4154	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4754	-0-	-702	-0-	23	1	4731	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	4858	-0-	-598	-0-	16	1	4842	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4333	-0-	-595	-0-	14	1	4319	3	Y	-0-					-0-
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	13	1	4820	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4450	-0-	-260	-0-	12	1	4438	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2374	-0-	-26	-0-	12	1	2362	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	12	1	2428	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	8	1	2410	3	N	-0-					-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	7	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	7	1	2449	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2328	-0-	-12	-0-	6	1	2322	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	44	1	1262	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	51	1	1344	2	Y	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	47	1	1305	2	Y	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1597	2	Y	-0-					-0-
*04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	54	1	1565	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	135	1	3911	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4317	-0-	-147	-0-	157	1	4160	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	152	1	4294	2	Y	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	136	1	3806	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	133	1	3855	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	3449	-0-	-841	-0-	116	1	3333	2	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	3	1	531	3	N	-0-					-0-
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	3	1	555	3	N	-0-					-0-
01	682	N	478	-0-	-204	-0-	2	1	476	3	N	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	1	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	1	1	460	3	N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	1	1	456	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2622	-0-	-258	-0-	88	1	2534	2	N	-0-			-0-
12	2697	N	2647	-0-	-50	-0-	97	1	2550	2	N	-0-			-0-
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	87	1	2458	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2256	-0-	-180	-0-	78	1	2178	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2318	-0-	-255	-0-	78	1	2240	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2332	-0-	-128	-0-	78	1	2254	2	N	-0-			-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	15	1	2915	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	3094	-0-	-6	-0-	15	1	3079	3	N	-0-			-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	10	1	3085	3	N	-0-			-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	9	1	2804	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	9	1	3089	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2925	-0-	-75	-0-	8	1	2917	3	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	564	-0-	-1056	-0-	19	1	545	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	102	-0-	-1479	-0-	4	1	98	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	68	-0-	-1017	-0-	2	1	66	2	N	-0-			-0-
02	532	N	89	-0-	-443	-0-	3	1	86	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	N	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3403	2	N	-0-			-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	129	1	3401	2	N	-0-			-0-
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	121	1	3421	2	N	-0-			-0-
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	107	1	3003	2	N	-0-			-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	114	1	3305	2	N	-0-			-0-
*04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	110	1	3163	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3726	-0-	-324	-0-	20	1	3706	3	Y	-0-			-0-
12	4278	X	4040	-0-	-238	-0-	20	1	4020	3	Y	-0-			-0-
01	4278	X	4056	-0-	-222	-0-	14	1	4042	3	Y	-0-			-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	12	1	3582	3	Y	-0-			-0-
03	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	11	1	3887	3	Y	-0-			-0-
04	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	10	1	3745	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	898	-0-	-152	-0-	5	1	893	3	Y	-0-			-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	Y	-0-			-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-			-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	3	1	991	3	Y	-0-			-0-
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	3	1	959	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	14	1	2564	3	Y	-0-			-0-
12	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	12	1	2385	3	Y	-0-			-0-
01	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	9	1	2536	3	Y	-0-			-0-
02	2408	N	2111	-0-	-297	-0-	7	1	2104	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2255	-0-	-132	-0-	6	1	2249	3	Y	-0-			-0-
04	2460	N	2039	-0-	-421	-0-	5	1	2034	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	28	1	5287	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5577	-0-	-96	-0-	27	1	5550	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5312	-0-	-361	-0-	18	1	5294	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	5072	-0-	-52	-0-	17	1	5055	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5398	-0-	-182	-0-	15	1	5383	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5202	-0-	-198	-0-	14	1	5188	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	7282	-0-	-128	-0-	38	1	7244	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7422	-0-	-235	-0-	36	1	7386	3	N	-0-					-0-
01	7843	X	7261	-0-	-582	-0-	24	1	7237	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	6030	-0-	-1054	-0-	20	1	6010	3	N	-0-					-0-
03	7843	X	6674	-0-	-1169	-0-	18	1	6656	3	N	-0-					-0-
04	7290	X	6429	-0-	-861	-0-	17	1	6412	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	32	1	6039	3	Y	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	30	1	6254	3	Y	-0-					-0-
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	21	1	6172	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5205	-0-	-227	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-					-0-
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	17	1	6182	3	Y	-0-					-0-
*04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	15	1	5905	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2652	-0-	-48	-0-	14	1	2638	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2796	-0-	-56	-0-	14	1	2782	3	N	-0-					-0-
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	9	1	2736	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2378	-0-	-86	-0-	8	1	2370	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2788	-0-	-2	-0-	8	1	2780	3	N	-0-					-0-
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	7	1	2722	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	19	1	3622	3	N	-0-					-0-
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	18	1	3719	3	N	-0-					-0-
01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	12	1	3514	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	3255	-0-	-133	-0-	11	1	3244	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	10	1	3612	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3415	-0-	-215	-0-	9	1	3406	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	14	1	2677	3	N	-0-					-0-
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	13	1	2723	3	N	-0-					-0-
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	10	1	3009	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2872	-0-	72	72	10	1	2862	3	N	-0-					-0-
03	3057	N	2985	-0-	-72	-0-	8	1	2977	3	N	-0-					-0-
*04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	7	1	2730	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	14	1	2619	3	Y	-0-					-0-
12	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	14	1	2812	3	Y	-0-					-0-
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	9	1	2748	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	707	-0-	-1757	-0-	2	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	727	-0-	-2001	-0-	2	1	725	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	1721	-0-	-919	-0-	5	1	1716	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	16	1	3065	3	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3048	-0-	-331	-0-	15	1	3033	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3225	-0-	-154	-0-	11	1	3214	3	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2995	-0-	-57	-0-	10	1	2985	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	9	1	3137	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3224	-0-	-256	-0-	17	1	3207	3	N	-0-					-0-
12	3534	X	3468	-0-	-66	-0-	17	1	3451	3	N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	12	1	3425	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2913	-0-	-139	-0-	10	1	2903	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3232	-0-	-240	-0-	9	1	3223	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2820	-0-	-540	-0-	7	1	2813	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	2	1	404	3	N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	2	1	409	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	1	1	402	3	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	1	1	419	3	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	1	1	382	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	3884	-0-	-406	-0-	20	1	3864	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	20	1	4115	3	Y	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	Y	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	13	1	3948	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	10	1	3648	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	3473	-0-	-877	-0-	9	1	3464	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	3	1	518	3	N	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	2	1	436	3	N	-0-					-0-
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	1	1	401	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	3	N	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	1	1	523	3	N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					-0-
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	10	1	3054	3	N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	9	1	2724	3	N	-0-					-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	8	1	2934	3	N	-0-					-0-
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	8	1	2909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	27	1	5199	3	Y	7					20
							8	9									
12	5456	X	5407	-0-	-49	-0-	26	1	5375	3	Y	5					25
							6	9									
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	20	1	5805	3	Y	23	44	1			4
							25	9									
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	16	1	4916	3	Y	14	3	1			15
							15	9									
03	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	15	1	5246	3	Y	4					19
							4	9									
04	5280	X	5122	-0-	-158	-0-	13	1	5100	3	Y	8	27	1			-0-
							9	9									

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	23	1	4309	3	N	-0-					-0-
12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	21	1	4301	3	N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	15	1	4328	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	12	1	3740	3	N	-0-					-0-
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	11	1	4071	3	N	-0-					-0-
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	10	1	3904	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

11	3000	N	2298	-0-	-702	712	77	1	2221	2	Y	-0-					-0-
12	3045	N	2333	-0-	-712	-0-	85	1	2248	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2285	-0-	-133	-0-	78	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2028	-0-	-128	-0-	70	1	1958	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	75	1	2165	2	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2166	-0-	-54	-0-	73	1	2093	2	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

11	3600	X	3537	-0-	-63	-0-	118	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	132	1	3491	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3590	-0-	-130	-0-	123	1	3467	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3077	-0-	-283	-0-	106	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	119	1	3435	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3271	-0-	-269	-0-	110	1	3161	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 2 RRCID -> 179776 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7714 - 8478

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	Y	7					25
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					25
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-	17	1			8
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	3	1	9	Y	1	1	1			8
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					8
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	503	3	4	9	Y	4					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	80	1	2304	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	84	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2357	-0-	-61	-0-	81	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	77	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	87	1	2523	2	N	-0-					-0-
*04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	4069	-0-	-221	-0-	136	1	3933	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4144	-0-	-289	-0-	151	1	3993	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	143	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3833	-0-	-31	-0-	132	1	3701	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	142	1	4090	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3991	-0-	-89	-0-	134	1	3857	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10470	X	9907	-0-	-563	-0-	332	1	9575	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10019	-0-	-583	-0-	365	1	9654	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10067	-0-	-504	-0-	344	1	9723	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8876	-0-	-588	-0-	306	1	8570	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	9836	-0-	-549	-0-	329	1	9507	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9397	-0-	-503	-0-	316	1	9081	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5689	-0-	-161	-0-	190	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5723	-0-	-322	-0-	209	1	5514	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5757	-0-	-288	-0-	197	1	5560	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5046	-0-	-414	-0-	174	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5657	-0-	-388	-0-	189	1	5468	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5323	-0-	-377	-0-	179	1	5144	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4557	-0-	-183	-0-	24	1	4533	3	N	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	23	1	4794	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	16	1	4767	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4241	-0-	-127	-0-	14	1	4227	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	13	1	4734	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	12	1	4531	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	119	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3545	-0-	-113	-0-	129	1	3416	2	N	-0-			-0-
01	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	121	1	3426	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	105	1	2934	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	115	1	3322	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3268	-0-	-272	-0-	110	1	3158	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	4	1	828	3	N	-0-			-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	4	1	815	3	N	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	3	1	902	3	N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	3	1	854	3	N	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	N	-0-			-0-
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	2	1	777	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	22	1	4260	3	N	-0-			-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	22	1	4560	3	N	-0-			-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	15	1	4571	3	N	-0-			-0-
02	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	14	1	4200	3	N	-0-			-0-
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	13	1	4662	3	N	-0-			-0-
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	12	1	4544	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	115	1	3325	2	N	-0-			-0-
12	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	121	1	3199	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	3154	-0-	-349	-0-	108	1	3046	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	99	1	2774	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	108	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	103	1	2961	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

11	1950	N	1919	-0-	-31	-0-	10	1	1909	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	10	1	1954	3	N	-0-			-0-
01	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	7	1	1996	3	N	-0-			-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	6	1	1799	3	N	-0-			-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-			-0-
04	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	5	1	1903	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	20	1	3740	3	Y	-0-			-0-
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	18	1	3737	3	Y	-0-			-0-
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	13	1	3716	3	Y	-0-			-0-
02	3388	X	3375	-0-	-13	-0-	11	1	3364	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	10	1	3529	3	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3255	-0-	-375	-0-	8	1	3247	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	819	-0-	-621	-0-	816	3	3	9	Y	3					8
12	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	3			Y	-0-					8
01	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	3			Y	-0-					8
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1518	3	17	9	Y	15					23
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1934	3	43	9	Y	39					62
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1530	3	3	9	Y	3	56	1			9

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	52	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	56	1	1072	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	46	1	1161	2	N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	51	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	59	1	1295	2	N	-0-					-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	103	1	2539	2	N	-0-					-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	120	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	113	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	103	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	120	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2480	-0-	-280	-0-	105	1	2375	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4432	-0-	-188	-0-	347	1	4085	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	374	1	4236	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	4563	-0-	-56	-0-	256	1	4307	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	4121	-0-	-51	-0-	364	1	3757	2	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4540	-0-	-79	-0-	404	1	4136	2	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	363	1	4006	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	93	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	108	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	2912	-0-	-2	-0-	100	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	90	1	2529	2	N	-0-					-0-
03	2914	N	2874	-0-	-40	-0-	96	1	2778	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2776	-0-	-44	-0-	93	1	2683	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	5	1	935	3	N	-0-					-0-
12	992	N	839	-0-	-153	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-
01	992	N	911	-0-	-81	-0-	3	1	908	3	N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	3	1	833	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	3	1	913	3	N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	2	1	847	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	102	1	2958	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2811	-0-	-568	-0-	103	1	2708	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2712	-0-	-605	-0-	93	1	2619	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2517	-0-	-451	-0-	87	1	2430	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3027	-0-	-135	-0-	101	1	2926	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	98	1	2805	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

11	510	N	498	-0-	-12	-0-	3	1	495	3	Y	-0-					5
12	527	N	522	-0-	-5	-0-	3	1	519	3	Y	-0-					5
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	2	1	516	3	Y	-0-					5
02	476	N	384	-0-	-92	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					5
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	1	1	464	3	Y	-0-					5
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					5

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

11	690	N	644	-0-	-46	-0-	22	1	622	2	N	-0-					-0-
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	27	1	758	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	26	1	756	2	N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	25	1	720	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	146	1	4200	2	N	-0-					-0-
12	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	158	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	146	1	4120	2	N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	127	1	3543	2	N	-0-					-0-
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	136	1	3936	2	N	-0-					-0-
*04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

11	7830	X	7489	-0-	-341	-0-	39	1	7450	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	36	1	7454	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7471	-0-	-496	-0-	25	1	7436	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	7196	X	6600	-0-	-596	-0-	22	1	6577	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7967	X	7256	-0-	-711	-0-	20	1	7236	3	Y	-0-					-0-
04	7500	X	7116	-0-	-384	-0-	18	1	7098	3	Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	1555	-0-	-155	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	59	1	1566	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	57	1	1608	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	49	1	1382	2	N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	55	1	1598	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	53	1	1509	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	5139	-0-	-1341	-0-	415	1	4724	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5993	-0-	-703	-0-	430	1	5563	3	N	-0-					-0-
01	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	425	1	6568	3	N	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	385	1	6457	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6519	-0-	-53	-0-	420	1	6099	3	N	-0-					-0-
*04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	407	1	6341	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	77	1	2233	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	85	1	2234	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2281	-0-	-44	-0-	78	1	2203	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	1964	-0-	-192	-0-	68	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	76	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2119	-0-	-101	-0-	71	1	2048	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	7	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	2511	X	991	-0-	-1520	-0-	5	1	986	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	1215	-0-	-1296	-0-	4	1	1211	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1514	-0-	-754	-0-	5	1	1509	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1489	-0-	-1022	-0-	4	1	1485	3	N	-0-					-0-
*04	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	5	1	1779	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	15	1	2786	3	N	-0-					-0-
12	2976	N	2909	-0-	-67	-0-	14	1	2895	3	N	-0-					-0-
01	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	10	1	2871	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	2455	-0-	-149	-0-	8	1	2447	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	8	1	2819	3	N	-0-					-0-
04	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6219	-0-	-261	-0-	208	1	6011	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	6232	-0-	-433	-0-	227	1	6005	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5678	-0-	-863	-0-	194	1	5484	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5134	-0-	-746	-0-	177	1	4957	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5560	-0-	-857	-0-	186	1	5374	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5182	-0-	-1028	-0-	174	1	5008	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	866	2	N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	23	1	661	2	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	2	N	-0-					-0-
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3700	-0-	-20	-0-	124	1	3576	2	Y	-0-					-0-
12	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	138	1	3656	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3872	-0-	-34	-0-	132	1	3740	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	114	1	3191	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	123	1	3565	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	120	1	3436	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	869	-0-	-271	-0-	5	1	864	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	830	-0-	-348	-0-	4	1	826	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	771	-0-	-407	-0-	3	1	768	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	681	-0-	-131	-0-	2	1	679	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	2	1	748	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	2	1	682	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	5	1	1111	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	4	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1059	-0-	-5	-0-	4	1	1055	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	3	1	1132	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	N	2703	-0-	-87	-0-	14	1	2689	3	N	-0-					-0-
12	2883	N	2848	-0-	-35	-0-	14	1	2834	3	N	-0-					-0-
01	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	10	1	2847	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2517	-0-	-3	-0-	8	1	2509	3	N	-0-					-0-
03	2852	N	2785	-0-	-67	-0-	8	1	2777	3	N	-0-					-0-
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	7	1	2789	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2888	-0-	-112	-0-	97	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	110	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	106	1	3007	2	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	94	1	2635	2	N	-0-					-0-
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	102	1	2960	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	99	1	2852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	100	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	132	1	3493	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	111	1	3144	2	N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	104	1	2899	2	N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	129	1	3741	2	N	-0-					-0-
*04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	112	1	3226	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	126	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	139	1	3672	2	N	-0-					-0-
01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	131	1	3707	2	N	-0-					-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	116	1	3240	2	N	-0-					-0-
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	125	1	3617	2	N	-0-					-0-
*04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4605	-0-	-465	-0-	24	1	4581	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4814	-0-	-363	-0-	23	1	4791	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	16	1	4694	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	14	1	4190	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4777	-0-	-59	-0-	13	1	4764	3	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	12	1	4509	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	6	1	1098	3	N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	852	-0-	-264	-0-	3	1	849	3	N	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	4	1	1055	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	872	-0-	-306	-0-	2	1	870	3	N	-0-					-0-
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	2	1	625	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	26	1	4945	3	Y	-0-					-0-
12	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	25	1	5148	3	Y	-0-					-0-
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	17	1	5052	3	Y	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	15	1	4473	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4883	-0-	-15	-0-	14	1	4869	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4693	-0-	-47	-0-	12	1	4681	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 181901 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7080 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	834	-0-	-66	-0-	28	1	806	2	N	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	32	1	852	2	N	-0-					-0-
01	868	N	815	-0-	-53	-0-	28	1	787	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	797	2	N	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	814	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	18	1	3471	3	N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	18	1	3746	3	N	-0-					-0-
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	13	1	3725	3	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	11	1	3291	3	N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	10	1	3686	3	N	-0-					-0-
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	9	1	3512	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2688	-0-	-162	-0-	14	1	2674	3	N	-0-					-0-
12	2852	N	2764	-0-	-88	-0-	13	1	2751	3	N	-0-					-0-
01	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	9	1	2722	3	N	-0-					-0-
02	2520	N	2417	-0-	-103	-0-	8	1	2409	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2642	-0-	-117	-0-	7	1	2635	3	N	-0-					-0-
04	2640	N	2568	-0-	-72	-0-	7	1	2561	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5266	-0-	-74	-0-	28	1	5238	3	Y	-0-					5
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	27	1	5472	3	Y	-0-					5
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	19	1	5540	3	Y	-0-					5
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	17	1	4972	3	Y	-0-					5
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	16	1	5589	3	Y	-0-					5
04	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	13	1	5162	3	Y	-0-					5

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	211	3	N	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	1	1	158	3	N	-0-					-0-
03	341	N	170	-0-	-171	-0-	1	1	169	3	N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	22	1	4581	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	4352	-0-	-81	-0-	15	1	4337	3	Y	-0-					-0-
02	4004	X	3822	-0-	-182	-0-	13	1	3809	3	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4179	-0-	-254	-0-	12	1	4167	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4118	-0-	-172	-0-	11	1	4107	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	3012	-0-	-168	-0-	16	1	2996	3	Y	-0-					-0-
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	15	1	3120	3	Y	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	11	1	3279	3	Y	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	9	1	3144	3	Y	-0-					-0-
*04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	8	1	3015	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	150	1	4345	2	N	-0-					-0-
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	168	1	4440	2	N	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	146	1	4128	2	N	-0-					-0-
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	134	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	152	1	4375	2	N	-0-					-0-
*04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	142	1	4068	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	954	3	N	-0-			-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	3	1	702	3	N	-0-			-0-
01	682	N	585	-0-	-97	-0-	2	1	583	3	N	-0-			-0-
02	616	N	81	-0-	-535	-0-	81	3			N	-0-			-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-			-0-
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	153	1	4043	2	Y	-0-			-0-
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	141	1	3997	2	Y	-0-			-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	126	1	3525	2	Y	-0-			-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	137	1	3955	2	Y	-0-			-0-
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	130	1	3724	2	Y	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	445	1	2440	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2452	-0-	-524	-0-	124	1	2328	2	N	-0-			-0-
01	2976	X	2367	-0-	-609	-0-	81	1	2286	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	2169	-0-	-519	-0-	75	1	2094	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	77	1	2227	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2150	-0-	-730	-0-	72	1	2078	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	81	1	952	2	N	-0-			-0-
12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	-0-			-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1066	2	N	-0-			-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	88	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	99	1	1010	2	N	-0-			-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	93	1	1028	2	N	-0-			-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	11	1	2149	3	Y	-0-			-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	11	1	2280	3	Y	-0-			-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	Y	-0-			-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	7	1	2064	3	Y	-0-			-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	6	1	2225	3	Y	-0-			-0-
*04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	6	1	2188	3	Y	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	774	-0-	-96	-0-	26	1	748	2	N	-0-			-0-
12	899	N	844	-0-	-55	-0-	31	1	813	2	N	-0-			-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	31	1	870	2	N	-0-			-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	26	1	725	2	N	-0-			-0-
03	837	N	773	-0-	-64	-0-	26	1	747	2	N	-0-			-0-
04	870	N	677	-0-	-193	-0-	23	1	654	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	40	1	1144	2	N	-0-			-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	44	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	39	1	1103	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-	34	1	945	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	38	1	1084	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	36	1	1021	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	83	1	2384	2	Y	-0-					-0-
12	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	97	1	2557	2	Y	-0-					-0-
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	98	1	2781	2	Y	-0-					-0-
02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	89	1	2479	2	Y	-0-					-0-
03	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	95	1	2735	2	Y	-0-					-0-
*04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	92	1	2637	2	Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	15	1	2876	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	15	1	2982	3	Y	-0-					-0-
01	3100	X	3010	-0-	-90	-0-	10	1	3000	3	Y	-0-					-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	9	1	2796	3	Y	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	9	1	3294	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2877	-0-	-33	-0-	8	1	2869	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1276	-0-	-404	-0-	7	1	1269	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	931	-0-	-898	-0-	5	1	926	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	818	-0-	-732	-0-	3	1	806	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	1204	N	751	-0-	-453	-0-	3	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	808	-0-	-122	-0-	2	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	2	1	717	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	29	1	842	2	N	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	23	1	613	2	N	-0-					-0-
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	31	1	887	2	N	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	2	N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	N	-0-					-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	36	1	1024	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	21	1	3920	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4085	-0-	-7	-0-	20	1	4065	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4007	-0-	-116	-0-	14	1	3993	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3564	-0-	-160	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3907	-0-	-216	-0-	11	1	3896	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3741	-0-	-219	-0-	10	1	3731	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	56	1	1491	2	Y	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	53	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	45	1	1253	2	Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	47	1	1352	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	45	1	1279	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	75	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	68	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1780	-0-	-68	-0-	61	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	66	1	1903	2	N	-0-					-0-
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	65	1	1867	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	33	1	6337	3	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	28	1	5807	3	N	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	19	1	5538	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4682	-0-	-50	-0-	16	1	4666	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	5107	-0-	-132	-0-	14	1	5093	3	N	-0-					-0-
04	5070	X	4845	-0-	-225	-0-	13	1	4832	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	5	1	965	3	N	-0-					-0-
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	3	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	4	1	1115	3	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	3	1	992	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	3	1	1070	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	3	1	1069	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	33	1	6293	3	Y	-0-					-0-
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	30	1	6085	3	Y	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	10	1	2840	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	13	1	4011	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
*04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	9	1	3338	3	Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4242	-0-	-284	-0-	155	1	4087	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4271	-0-	-255	-0-	146	1	4125	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3748	-0-	-340	-0-	129	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4174	-0-	-197	-0-	140	1	4034	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3994	-0-	-146	-0-	134	1	3860	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	155	1	1829	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	156	1	1770	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1886	-0-	-67	-0-	111	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1740	-0-	-108	-0-	154	1	1586	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	164	1	1678	2	N	-0-					-0-
*04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	155	1	1706	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	6	1	1115	3	N	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	N	-0-					-0-
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	979	-0-	-57	-0-	3	1	976	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	3	1	1122	3	N	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	32	1	6157	3	Y	-0-					-0-
12	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	31	1	6388	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6256	-0-	-161	-0-	21	1	6235	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5627	-0-	-169	-0-	19	1	5608	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	17	1	6253	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	6082	-0-	-128	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	42	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	46	1	1218	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	41	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1079	-0-	-97	-0-	37	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	42	1	1203	2	N	-0-					-0-
*04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3664	-0-	-266	-0-	123	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3794	-0-	-174	-0-	138	1	3656	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	133	1	3751	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3358	-0-	-114	-0-	116	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	121	1	3477	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	7	1	1387	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	5	1	1378	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1253	-0-	-35	-0-	4	1	1249	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	777	-0-	-649	-0-	2	1	775	3	Y	-0-					-0-
*04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3699	-0-	-111	-0-	124	1	3575	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	3816	-0-	-121	-0-	139	1	3677	2	N	-0-			-0-
01	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	131	1	3710	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3403	-0-	-97	-0-	117	1	3286	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3806	-0-	-7	-0-	127	1	3679	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	120	1	3446	2	N	-0-			-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

11	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	7	1	1243	3	Y	-0-			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-			-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	4	1	1283	3	Y	-0-			-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	3	1	1115	3	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	3	1	1169	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

11	540	N	442	-0-	-98	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	458	-0-	-379	-0-	2	1	456	3	Y	-0-			-0-
01	620	N	442	-0-	-178	-0-	2	1	440	3	Y	-0-			-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	1	1	430	3	Y	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	3	Y	-0-			-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

11	5100	X	5071	-0-	-29	-0-	27	1	5044	3	Y	-0-			-0-
12	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	25	1	5180	3	Y	-0-			-0-
01	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	17	1	5104	3	Y	-0-			-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	15	1	4581	3	Y	-0-			-0-
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	14	1	5042	3	Y	-0-			-0-
04	4770	X	4769	-0-	-1	-0-	12	1	4757	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	21	1	4039	3	N	-0-			-0-
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	20	1	4117	3	N	-0-			-0-
01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	14	1	4206	3	N	-0-			-0-
02	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	13	1	3944	3	N	-0-			-0-
03	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	12	1	4252	3	N	-0-			-0-
*04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	10	1	4020	3	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-			-0-
12	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	115	1	3039	2	N	-0-			-0-
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	111	1	3130	2	N	-0-			-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	100	1	2807	2	N	-0-			-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-			-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	9					42
							661	3	10	9							
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	Y	23	65	1			-0-
							666	3	25	9							
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	2	1	216	2	Y	1	1	1			-0-
							662	3	1	9							
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	2	1	215	2	Y	-0-					-0-
							656	3									
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	Y	-0-					-0-
							654	3									

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	175	1	5043	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	194	1	5138	2	N	-0-					-0-
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	178	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	151	1	4219	2	N	-0-					-0-
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	154	1	4457	2	N	-0-					-0-
*04	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	144	1	4151	2	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	18	1	3413	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	16	1	3392	3	N	-0-					-0-
01	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	12	1	3533	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	3121	-0-	-99	-0-	10	1	3111	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	3369	-0-	-196	-0-	9	1	3360	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	9	1	3260	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	7	1	1317	3	Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	5	1	1421	3	Y	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	4	1	1295	3	Y	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	4	1	1368	3	Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	X	1045	-0-	-725	-0-	6	1	1039	3	N	-0-					-0-
12	1302	X	1177	-0-	-125	-0-	6	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1302	X	1050	-0-	-252	-0-	4	1	1046	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	1024	-0-	-152	-0-	3	1	1021	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	3	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	3	1	1027	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	5	1	1069	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	3	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	3	1	921	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	976	-0-	-14	-0-	3	1	973	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	7	1	1262	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	6	1	1302	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	4	1	1282	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1162	-0-	-14	-0-	4	1	1158	3	Y	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-			-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

11	930	N	849	-0-	-81	-0-	28	1	821	2	N	-0-			-0-
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	32	1	847	2	N	-0-			-0-
01	899	N	864	-0-	-35	-0-	30	1	834	2	N	-0-			-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	28	1	778	2	N	-0-			-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	29	1	833	2	N	-0-			-0-
04	840	N	596	-0-	-244	-0-	20	1	576	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	50	1	1451	2	N	-0-			-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	60	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1528	2	N	-0-			-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	55	1	1529	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	66	1	1918	2	N	-0-			-0-
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1797	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	8	1	1478	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1439	-0-	-49	-0-	7	1	1432	3	N	-0-			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	7	1	1934	3	N	-0-			-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	6	1	1933	3	N	-0-			-0-
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	6	1	1977	3	N	-0-			-0-
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	4	1	720	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	4	1	727	3	Y	-0-			-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	2	1	724	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	2	1	644	3	Y	-0-			-0-
03	744	N	731	-0-	-13	-0-	2	1	729	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

11	390	N	242	-0-	-148	-0-	1	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	1	1	259	3	Y	-0-			-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	1	327	3	Y	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	1	257	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	1	1	198	3	Y	-0-			-0-
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	1	1	468	3	Y	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	137	1	3962	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	4118	-0-	-98	-0-	150	1	3968	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4108	-0-	-108	-0-	140	1	3968	2	N	-0-			-0-
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	135	1	3771	2	N	-0-			-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	152	1	4381	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	3886	-0-	-194	-0-	131	1	3755	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	8	1	1451	3	Y	-0-					8
12	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	7	1	1507	3	Y	-0-					8
01	1581	N	1503	-0-	-78	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					8
02	1372	N	1332	-0-	-40	-0-	4	1	1328	3	Y	-0-					8
*03	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	4	1	1490	3	Y	-0-					8
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1431	3	Y	13					13
							14	9									

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2622	2	N	-0-					-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	102	1	2685	2	N	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	96	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	86	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	2624	2	N	-0-					-0-
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	87	1	2497	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	141	-0-	-819	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	113	-0-	-1468	-0-	4	1	109	2	N	-0-					-0-
01	806	N	116	-0-	-690	-0-	4	1	112	2	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	2207	-0-	-1093	-0-	74	1	2133	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1747	-0-	-1663	-0-	64	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1891	-0-	-682	-0-	65	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1783	-0-	-541	-0-	62	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1953	-0-	-620	-0-	65	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1477	-0-	-743	-0-	50	1	1427	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1742	-0-	-148	-0-	9	1	1733	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1874	-0-	-17	-0-	9	1	1865	3	Y	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	6	1	1804	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	5	1	1633	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1740	N	1713	-0-	-27	-0-	4	1	1709	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	398	1	1146	3	Y	-0-					31
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	410	1	1097	3	Y	-0-					31
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	408	1	1030	3	Y	-0-					31
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	368	1	956	3	Y	-0-					31
03	1364	N	1155	-0-	-209	-0-	406	1	749	3	Y	-0-					31
04	1320	N	1002	-0-	-318	-0-	392	1	610	3	Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	9	1	1685	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	8	1	1654	3	Y	16					23
							18	9									
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	17					40
							19	9									
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	5	1	1456	3	Y	8	16	1			32
							9	9									
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	5	1	1610	3	Y	13	44	1			1
							14	9									
*04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	4	1	1566	3	Y	10	1	1			10
							11	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

11	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	98	1	2839	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3172	-0-	-207	-0-	116	1	3056	2	N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	109	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	97	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	105	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	3006	-0-	-54	-0-	101	1	2905	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	83	1	2400	2	N	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	88	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	72	1	2036	2	N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	67	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
*04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	65	1	1870	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	3	N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	3	1	519	3	N	-0-					-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	2	1	496	3	N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	1	1	437	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	-0-					20
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	5	1	1095	3	Y	-0-					20
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	3	Y	-0-					20
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	3	1	979	3	Y	-0-					20
03	1116	N	891	-0-	-225	-0-	3	1	888	3	Y	-0-					20
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					20

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

11	6480	X	6076	-0-	-404	-0-	32	1	6044	3	Y	-0-					-0-
12	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	32	1	6576	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	6275	-0-	-204	-0-	21	1	6254	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5647	-0-	-177	-0-	19	1	5628	3	Y	-0-					-0-
03	6541	X	6232	-0-	-309	-0-	17	1	6215	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	15	1	5932	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	11	1	2009	3	N	-0-			-0-
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	8	1	1709	3	N	-0-			-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	5	1	1505	3	N	-0-			-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	4	1	1140	3	N	-0-			-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	3	1	1115	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	3	1	1033	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	43	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	38	1	1055	2	N	-0-			-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	42	1	1216	2	N	-0-			-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	40	1	1136	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	3412	3	N	-0-			-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	16	1	3233	3	N	-0-			-0-
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	8	1	2453	3	N	-0-			-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	10	1	3087	3	N	-0-			-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	9	1	3322	3	N	-0-			-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	8	1	3162	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	6	1	1081	3	N	-0-			-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	6	1	1129	3	N	-0-			-0-
01	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	4	1	1078	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	992	-0-	-16	-0-	3	1	989	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	3	1	1111	3	N	-0-			-0-
*04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	3	1	1065	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1476	3	Y	-0-			-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1544	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	5	1	1461	3	Y	-0-			-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	5	1	1381	3	Y	-0-			-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	4	1	1575	3	Y	-0-			-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	Y	-0-			-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	4	1	711	3	Y	-0-			15
12	744	N	381	-0-	-363	-0-	2	1	379	3	Y	-0-			15
01	744	N	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-			15
02	672	N	126	-0-	-546	-0-	126	3			Y	-0-			15
03	372	N	229	-0-	-143	-0-	1	1	228	3	Y	-0-			15
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	1	1	239	3	Y	-0-			15

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	25	1	4770	3	N	-0-			-0-
12	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	25	1	5071	3	N	-0-			-0-
01	5146	X	5062	-0-	-84	-0-	17	1	5045	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4352	-0-	-240	-0-	14	1	4338	3	N	-0-			-0-
03	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	13	1	4691	3	N	-0-			-0-
04	4920	X	4619	-0-	-301	-0-	12	1	4607	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5275	-0-	-215	-0-	28	1	5247	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5419	-0-	-254	-0-	26	1	5393	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	18	1	5359	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4552	-0-	-460	-0-	15	1	4537	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4873	-0-	-583	-0-	13	1	4860	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4660	-0-	-620	-0-	12	1	4648	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	10	1	1922	3	N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	9	1	1946	3	N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	5	1	1932	3	N	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	5	1	1846	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	9	1	1721	3	N	-0-					-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1596	3	N	-0-					-0-
01	1674	N	1499	-0-	-175	-0-	5	1	1494	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1304	-0-	-208	-0-	4	1	1300	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	4	1	1380	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	3	1	1316	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5355	-0-	-165	-0-	28	1	5327	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5415	-0-	-41	-0-	26	1	5389	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	18	1	5411	3	Y	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	17	1	4970	3	Y	-0-					-0-
03	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	15	1	5501	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4722	-0-	-588	-0-	12	1	4710	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	20	1	3782	3	N	-0-					-0-
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	20	1	4204	3	N	-0-					-0-
01	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	14	1	4126	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3525	-0-	-59	-0-	12	1	3513	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3754	-0-	-462	-0-	10	1	3744	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3905	-0-	-175	-0-	10	1	3895	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	987	3	8	9	Y	7					9
12	1023	N	488	-0-	-535	-0-	477	3	11	9	Y	10					19
01	1023	N	734	-0-	-289	-0-	732	3	2	9	Y	2					21
02	924	N	780	-0-	-144	-0-	765	3	15	9	Y	14	34	1			1
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1173	3	20	9	Y	18	5	1			14
*04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	2	1	351	3	Y	-0-					3
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	6	1	1280	3	Y	-0-					3
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					3
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	3	1	971	3	Y	-0-					3
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	3	1	1023	3	Y	-0-					3
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	1	1	329	3	Y	-0-					3

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	623	3	Y	9	18	1			-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	3	1	599	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	339	-0-	-249	-0-	1	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	393	-0-	-196	-0-	1	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	365	-0-	-115	-0-	1	1	364	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

11	1380	N	1285	-0-	-95	-0-	43	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	46	1	1207	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	42	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1101	-0-	-103	-0-	38	1	1063	2	N	-0-					-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1244	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	52	1	1489	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	58	1	1518	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	49	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	47	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	49	1	1427	2	N	-0-					-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	1					8
							1	9									
12	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	8	1	1618	3	Y	6	14	1			-0-
							7	9									
01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	6	1	1621	3	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	4	1	1588	3	Y	-0-					-0-
*04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	4	1	1628	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2394	-0-	-55	-0-	12	1	2382	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2244	-0-	-236	-0-	8	1	2236	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1915	-0-	-297	-0-	6	1	1909	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2042	-0-	-345	-0-	6	1	2036	3	Y	-0-					-0-
*04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	37	1	7039	3	N	-0-					-0-
12	7254	X	7127	-0-	-127	-0-	34	1	7093	3	N	-0-					-0-
01	7254	X	7193	-0-	-61	-0-	24	1	7169	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	6054	-0-	-554	-0-	20	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	6784	-0-	-532	-0-	19	1	6765	3	N	-0-					-0-
04	7080	X	6538	-0-	-542	-0-	17	1	6521	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	1	1	384	3	N	-0-					-0-
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	1	1	357	3	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	1	1	345	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	8	1	1546	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	8	1	1590	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1356	-0-	-100	-0-	5	1	1351	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	4	1	1432	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1457	-0-	-73	-0-	4	1	1453	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	26	1	5018	3	N	-0-					-0-
12	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	22	1	4628	3	N	-0-					-0-
01	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	15	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	14	1	4362	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	15	1	5441	3	N	-0-					-0-
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	3834	-0-	-1356	-0-	20	1	3814	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	4194	-0-	-1169	-0-	20	1	4174	3	N	-0-			-0-
01	5332	X	4320	-0-	-1012	-0-	15	1	4305	3	N	-0-			-0-
02	4368	X	4046	-0-	-322	-0-	13	1	4033	3	N	-0-			-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	13	1	4566	3	N	-0-			-0-
*04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	12	1	4411	3	N	-0-			-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

11	6000	X	5497	-0-	-503	-0-	29	1	5468	3	Y	-0-			-0-
12	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	28	1	5697	3	Y	-0-			-0-
01	6138	X	5600	-0-	-538	-0-	19	1	5581	3	Y	-0-			-0-
02	5544	X	4918	-0-	-626	-0-	16	1	4902	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5304	-0-	-710	-0-	15	1	5289	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5126	-0-	-424	-0-	13	1	5113	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	4	1	759	3	N	-0-			-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	5	1	1024	3	N	-0-			-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	2	1	637	3	N	-0-			-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	1	1	365	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	350	-0-	-673	-0-	1	1	349	3	N	-0-			-0-
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	1	1	309	3	N	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

11	4050	X	3782	-0-	-268	-0-	20	1	3762	3	N	-0-			-0-
12	3937	X	3647	-0-	-290	-0-	18	1	3629	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	12	1	3432	3	N	-0-			-0-
02	3528	X	2970	-0-	-558	-0-	10	1	2960	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	9	1	3168	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	8	1	2959	3	N	-0-			-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	17	1	3304	3	N	-0-			-0-
12	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	17	1	3551	3	N	-0-			-0-
01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	12	1	3640	3	N	-0-			-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	11	1	3208	3	N	-0-			-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	10	1	3454	3	N	-0-			-0-
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	157	1	2188	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	161	1	2280	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	163	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2133	-0-	-51	-0-	139	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2338	-0-	-111	-0-	158	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2096	-0-	-244	-0-	137	1	1959	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	48	1	1388	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	58	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	55	1	1544	2	N	-0-					-0-
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	N	-0-					-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	61	1	1756	2	N	-0-					-0-
*04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	53	1	1514	2	N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	684	-0-	-246	-0-	4	1	672	3	Y	7					7
							8	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	4	1	915	3	Y	9					16
							10	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	3					19
							3	9									
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	3	1	812	3	Y	-0-	19	1			-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	2	1	884	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	2	1	840	3	Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2847	-0-	-243	-0-	15	1	2832	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2901	-0-	-292	-0-	14	1	2887	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	10	1	2966	3	N	-0-					-0-
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	9	1	2777	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	8	1	2890	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3226	-0-	226	345	17	1	3209	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3189	-0-	-345	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	3129	-0-	-64	-0-	11	1	3105	3	Y	12					12
							13	9									
02	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	9	1	2721	3	Y	-0-					12
03	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	9	1	3104	3	Y	-0-					12
*04	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	11	1	4365	3	Y	11	23	1			-0-
							12	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	5	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	3	1	834	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	768	-0-	-38	-0-	2	1	766	3	Y	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	2	1	828	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

11	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	31	1	5909	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	30	1	6139	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6080	-0-	-27	-0-	20	1	6060	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5422	-0-	-122	-0-	18	1	5404	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6108	-0-	-61	-0-	17	1	6091	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5848	-0-	-122	-0-	15	1	5833	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1813	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1739	-0-	-28	-0-	8	1	1731	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	5	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	936	-0-	-772	-0-	3	1	933	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	835	-0-	-901	-0-	2	1	833	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	699	-0-	-591	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

11	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	44	1	8288	3	N	-0-					-0-
12	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	39	1	8136	3	N	-0-					-0-
01	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	26	1	7763	3	N	-0-					-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	22	1	6742	3	N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	19	1	6775	3	N	-0-					-0-
*04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	20	1	7631	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

11	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	318	1	9178	2	N	-0-					-0-
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	361	1	9534	2	N	-0-					-0-
01	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	324	1	9167	2	N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	277	1	7768	2	N	-0-					-0-
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	299	1	8667	2	N	-0-					-0-
*04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	235	1	6761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	6	1	1043	3	Y	-0-					5
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	5	1	1082	3	Y	-0-					5
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	4	1	1040	3	Y	-0-					5
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	3	1	989	3	Y	-0-					5
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					5
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	2					7
							2	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4401	-0-	-129	-0-	147	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	158	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	151	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	138	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4405	-0-	-183	-0-	147	1	4258	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4151	-0-	-259	-0-	140	1	4011	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	12	1	2358	3	Y	-0-					-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	13	1	2649	3	Y	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	9	1	2589	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	8	1	2292	3	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	7	1	2524	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	6	1	2456	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2521	-0-	-149	-0-	13	1	2508	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2751	-0-	-39	-0-	13	1	2738	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2601	-0-	-189	-0-	9	1	2592	3	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2102	-0-	-250	-0-	7	1	2095	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2474	-0-	-285	-0-	7	1	2467	3	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	X	41	-0-	-1789	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
12	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	94	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	91	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	85	1	2443	2	N	-0-					-0-
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3080	-0-	-160	-0-	241	1	2839	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	257	1	2909	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	189	1	3091	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2957	-0-	-11	-0-	261	1	2696	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	290	1	2965	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	261	1	2877	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	4115	-0-	-55	-0-	322	1	3793	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	343	1	3888	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4179	-0-	-130	-0-	240	1	3939	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3828	-0-	-64	-0-	338	1	3490	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	4112	-0-	-135	-0-	366	1	3746	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3953	-0-	-157	-0-	328	1	3625	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

11	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	67	1	1640	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	70	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1696	-0-	-71	-0-	65	1	1631	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1498	-0-	-98	-0-	60	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	72	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	67	1	1525	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

11	3450	X	3063	-0-	-387	-0-	120	1	2943	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	126	1	2992	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	120	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	111	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3046	-0-	-209	-0-	132	1	2914	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2909	-0-	-151	-0-	124	1	2785	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

11	690	N	607	-0-	-83	-0-	3	1	604	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	519	-0-	-225	-0-	3	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	2	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	359	-0-	-201	-0-	1	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	Y	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	2	1	864	3	Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

11	1830	N	1691	-0-	-139	-0-	132	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	132	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	96	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	151	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	145	1	1488	2	N	-0-					-0-
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	148	1	1632	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	193	1	2273	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2531	-0-	-42	-0-	205	1	2326	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	142	1	2388	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2267	-0-	-29	-0-	200	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2320	-0-	-222	-0-	207	1	2113	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2295	-0-	-165	-0-	191	1	2104	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 3 RRCID -> 184973 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7890 - 8528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	6	1	1088	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	5	1	1117	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	4	1	1064	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	979	-0-	-29	-0-	3	1	976	3	N	-0-			-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	3	1	1189	3	N	-0-			-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	N	-0-			-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	54	1	1556	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	61	1	1602	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1621	-0-	-84	-0-	55	1	1566	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1467	-0-	-45	-0-	51	1	1416	2	N	-0-			-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	52	1	1484	2	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	4	1	675	3	N	-0-			5
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	3	1	633	3	N	-0-			5
01	713	N	591	-0-	-122	-0-	2	1	589	3	N	-0-			5
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	2	1	644	3	N	-0-			5
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	776	3	N	-0-			5
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	2	1	748	3	N	-0-			5

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	N	2484	-0-	-156	-0-	99	1	2385	2	N	-0-			-0-
12	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	115	1	2720	2	N	-0-			-0-
01	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	105	1	2509	2	N	-0-			-0-
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	98	1	2385	2	N	-0-			-0-
03	2728	X	2674	-0-	-54	-0-	114	1	2560	2	N	-0-			-0-
*04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	120	1	2662	2	N	-0-			-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2577	-0-	-93	-0-	202	1	2375	2	N	-0-			-0-
12	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	213	1	2408	2	N	-0-			-0-
01	2666	N	2504	-0-	-162	-0-	144	1	2360	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2332	-0-	-76	-0-	206	1	2126	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	220	1	2249	2	N	-0-			-0-
04	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	196	1	2163	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1846	-0-	-104	-0-	10	1	1836	3	Y	-0-			-0-
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	9	1	1872	3	Y	-0-			-0-
01	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-			-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-			-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-			-0-
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	5	1	1907	3	Y	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	3	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	6	1	1269	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-			-0-
02	1176	N	1122	-0-	-54	-0-	4	1	1118	3	Y	-0-			-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	4	1	1352	3	Y	-0-			-0-
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	4	1	1403	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	3	1	506	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	2	1	483	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	2	1	498	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	2	1	464	3	Y	-0-			-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	2	1	528	3	Y	-0-			-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	1	1	525	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

11	3630	X	3058	-0-	-572	-0-	102	1	2956	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	109	1	2877	2	N	-0-			-0-
01	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	95	1	2678	2	N	-0-			-0-
02	3108	X	2416	-0-	-692	-0-	83	1	2333	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2634	-0-	-652	-0-	88	1	2546	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	87	1	2492	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	180	1	5183	2	N	-0-			-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	207	1	5462	2	N	-0-			-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	185	1	5220	2	N	-0-			-0-
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	164	1	4584	2	N	-0-			-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	182	1	5262	2	N	-0-			-0-
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	173	1	4970	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

11	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	15	1	2870	3	N	-0-			-0-
12	2697	N	2625	-0-	-72	-0-	13	1	2612	3	N	-0-			-0-
01	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	9	1	2667	3	N	-0-			-0-
02	2520	N	2319	-0-	-201	-0-	8	1	2311	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2579	-0-	-56	-0-	7	1	2572	3	N	-0-			-0-
04	2580	N	2041	-0-	-539	-0-	5	1	2036	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

11	6360	X	6061	-0-	-299	-0-	203	1	5858	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6205	-0-	-367	-0-	226	1	5979	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6238	-0-	-334	-0-	213	1	6025	2	N	-0-			-0-
02	5768	X	5505	-0-	-263	-0-	190	1	5315	2	N	-0-			-0-
03	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	205	1	5937	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	194	1	5589	2	N	-0-			-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

11	1590	N	1481	-0-	-109	-0-	8	1	1473	3	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	8	1	1565	3	Y	-0-			-0-
01	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	5	1	1565	3	Y	-0-			-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	5	1	1428	3	Y	-0-			-0-
03	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-			-0-
04	1530	N	1383	-0-	-147	-0-	4	1	1379	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	9	1	1773	3	Y	1					3
							1	9									
12	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	9	1	1814	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
01	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	6	1	1798	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	5	1	1563	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	5	1	1811	3	Y	-0-					-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	100	1	2570	2	N	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	116	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	94	1	2629	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2412	-0-	-80	-0-	89	1	2323	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	113	1	2532	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2567	-0-	-73	-0-	116	1	2451	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	331	1	147	3	Y	-0-					1
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	342	1	201	3	Y	17					18
							19	9									
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	342	1	146	3	Y	16					34
							18	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	309	1	146	3	Y	-0-	26	1			8
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	342	1	151	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	331	1	144	3	Y	-0-					8

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	15	1	2891	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	3023	-0-	-77	-0-	15	1	3008	3	N	-0-					-0-
01	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	8	1	2392	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2486	-0-	-552	-0-	7	1	2479	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2569	-0-	-431	-0-	7	1	2562	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1596	-0-	-24	-0-	8	1	1588	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	8	1	1606	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1176	-0-	-308	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	4	1	1274	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	4	1	1432	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	2013	-0-	-27	-0-	11	1	2002	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	10	1	1973	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1885	-0-	-223	-0-	6	1	1879	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1822	-0-	-54	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	5	1	1914	3	Y	-0-					-0-
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	21	1	4071	3	Y	-0-			-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	21	1	4259	3	Y	-0-			-0-
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	14	1	4144	3	Y	-0-			-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	12	1	3734	3	Y	-0-			-0-
03	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3914	-0-	-46	-0-	10	1	3904	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

11	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	85	1	2235	2	N	-0-			-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	77	1	2161	2	N	-0-			-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	71	1	1982	2	N	-0-			-0-
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	79	1	2271	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	68	1	1949	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

11	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	2	N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	214	2	N	-0-			-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-			-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	38	1	1101	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	43	1	1124	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	40	1	1116	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	36	1	993	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	35	1	1004	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	37	1	1066	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	8	1	1574	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	5	1	1490	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	4	1	1317	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	4	1	1405	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	4	1	1342	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					12
							140	3									
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					12
							136	3									
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	40	2	120	3	Y	-0-					12
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	33	2	101	3	Y	-0-					12
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	35	2	105	3	Y	-0-					12
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	36	2	109	3	Y	-0-					12

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	5	1	317	2	Y	1					14
							986	3	1	9							
12	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	5	1	321	2	Y	1					15
							1008	3	1	9							
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	3	1	327	2	Y	-0-					15
							999	3									
02	1232	N	1182	-0-	-50	-0-	3	1	291	2	Y	-0-					15
							888	3									
03	1333	N	1231	-0-	-102	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					15
							925	3									
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	Y	15					-0-
							1002	3	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	1288	-0-	-2582	-0-	7	1	1281	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
01	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	84	1	25026	3	Y	-0-					-0-
02	45339	X	45339	-0-	-0-	-0-	150	1	45189	3	Y	-0-					-0-
03	42357	X	42357	-0-	-0-	-0-	117	1	42203	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	37519	X	37519	-0-	-0-	-0-	97	1	37421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

11	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	166	1	4801	2	N	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	181	1	4773	2	N	-0-					-0-
01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	165	1	4672	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	148	1	4136	2	N	-0-					-0-
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	156	1	4502	2	N	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	145	1	4163	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 3 RRCID -> 185695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7177 - 7589

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

11	780	N	728	-0-	-52	-0-	5	1	715	3	Y	7	19	1			1
							8	9									
12	775	N	731	-0-	-44	-0-	4	1	719	3	Y	7					8
							8	9									
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	3	1	745	3	Y	12					20
							13	9									
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	3	1	666	3	Y	-0-	19	1			1
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	2	1	726	3	Y	7	3	1			5
							8	9									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	3	1	723	3	Y	10					15
							11	9									

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

11	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	5	1	1035	3	Y	-0-					2
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	5	1	1008	3	Y	-0-					2
01	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	4	1	1064	3	Y	-0-					2
02	980	N	969	-0-	-11	-0-	3	1	966	3	Y	-0-					2
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	-0-					2
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	3	1	1036	3	Y	-0-					2

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	433	1	2111	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1522	-0-	-1237	-0-	90	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1732	-0-	-1027	-0-	59	1	1673	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1729	-0-	-763	-0-	60	1	1669	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1355	-0-	-1404	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	1222	-0-	-1328	-0-	41	1	1181	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	9	1	1648	3	Y	-0-					3
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	10	1	2121	3	Y	-0-					3
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	6	1	1864	3	Y	-0-					3
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	Y	-0-					3
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					3
*04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	-0-					3

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6669	-0-	-111	-0-	35	1	6634	3	Y	-0-					-0-
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	32	1	6557	3	Y	-0-					-0-
01	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	18	1	5524	3	Y	21					21
							23	9									
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	15	1	5569	3	Y	-0-	21	1			-0-
04	3120	X	1215	-0-	-1905	-0-	3	1	1211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	7	1	1230	3	Y	-0-					1
12	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	6	1	1327	3	Y	-0-					1
01	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	4	1	1300	3	Y	-0-					1
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	4	1	1196	3	Y	-0-					1
03	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	4	1	1317	3	Y	-0-					1
*04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	3	1	1310	3	Y	-0-					1

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-
12	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	12	1	2430	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	8	1	2397	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2164	-0-	-76	-0-	7	1	2157	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	7	1	2372	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	6	1	2285	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	15	1	2781	3	N	-0-					-0-
12	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	14	1	2910	3	N	-0-					-0-
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	10	1	2863	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2546	-0-	-2	-0-	8	1	2538	3	N	-0-					-0-
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	8	1	2815	3	N	-0-					-0-
04	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	7	1	2696	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	104	-0-	-702	-0-	1	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	325	-0-	-481	-0-	1	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	216	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-	19	1			5
							542	3									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	6					11
							550	3	7	9							
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	Y	5					16
							543	3	6	9							
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	1					17
							499	3	1	9							
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	176	2	Y	5					22
							537	3	6	9							
04	600	N	512	-0-	-88	-0-	1	1	125	2	Y	3					25
							383	3	3	9							

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	19	1	3524	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	17	1	3593	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3211	-0-	-93	-0-	11	1	3200	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3576	-0-	-82	-0-	10	1	3566	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	9	1	3443	3	Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	1919	-0-	-571	-0-	10	1	1909	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	18418	-0-	15318	15318	62	1	18356	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	24694	-0-	21894	37212	82	1	24612	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	21923	-0-	18823	56035	60	1	21809	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
*04	74639	X	18604	-0-	-56035	-0-	48	1	18555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	6027	-0-	-213	-0-	24	1	1447	2	Y	37	35	1			8
							4515	3	41	9							
12	6386	X	6210	-0-	-176	-0-	23	1	1483	2	Y	49	1	1			56
							4650	3	54	9							
01	6355	X	6209	-0-	-146	-0-	16	1	1515	2	Y	46					102
							4627	3	51	9							
02	5684	X	5560	-0-	-124	-0-	14	1	1368	2	Y	7	106	1			3
							4170	3	8	9							
03	6293	X	6206	-0-	-87	-0-	13	1	1511	2	Y	69	15	1			57
							4606	3	76	9							
04	6030	X	5689	-0-	-341	-0-	11	1	1397	2	Y	16	58	1			15
							4263	3	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	18	1	3444	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3612	-0-	77	-0-	17	1	3595	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	12	1	3575	3	Y	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	13	1	3964	3	Y	8					8
							9	9									
03	3627	X	3154	-0-	-473	-0-	9	1	3145	3	Y	-0-	8	1			-0-
04	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	8	1	3222	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

11	300	N	287	-0-	13	-0-	2	1	285	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	278	3	N	-0-					-0-
01	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	2	16	1			4
							2	9									
12	1426	N	1410	-0-	16	-0-	7	1	1389	3	Y	13					17
							14	9									
01	1426	N	1308	-0-	-118	-0-	4	1	1304	3	Y	-0-					17
02	1288	N	957	-0-	-331	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					17
*03	1395	N	926	-0-	-469	-0-	3	1	923	3	Y	-0-					17
04	1260	N	839	-0-	-421	-0-	2	1	814	3	Y	21					21
							23	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	871	2	N	-0-					-0-
01	992	N	929	-0-	63	-0-	32	1	897	2	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	894	2	N	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	37	1	1057	2	N	-0-					-0-
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	32	1	929	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3973	-0-	-227	-0-	21	1	3952	3	Y	-0-					3
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	19	1	3845	3	Y	-0-					3
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-					3
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	13	1	3772	3	Y	-0-					3
03	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	11	1	4101	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
*04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	10	1	3978	3	Y	3					3
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3766	-0-	-74	-0-	20	1	3745	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
12	3968	X	3886	-0-	-82	-0-	19	1	3865	3	Y	2					2
							2	9									
01	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	13	1	3844	3	Y	3					5
							3	9									
02	3584	X	3476	-0-	-108	-0-	12	1	3463	3	Y	1					6
							1	9									
03	3968	X	3828	-0-	-140	-0-	11	1	3811	3	Y	5	11	1			-0-
							6	9									
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	10	1	3662	3	Y	5					5
							6	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	5	1	967	3	Y	-0-					5
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	5	1	987	3	Y	-0-					5
01	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					5
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					5
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					5
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	3	1	978	3	Y	-0-					5

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	19	25	1			6
							21	9									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	3	1	629	3	Y	12					18
							13	9									
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	2	1	617	3	Y	8					26
							9	9									
02	672	N	556	-0-	-116	-0-	2	1	552	3	Y	2	21	1			7
							2	9									
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	612	3	Y	9	3	1			13
							10	9									
04	600	N	583	-0-	-17	-0-	1	1	569	3	Y	12					25
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 2 RRCID -> 186569 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7195 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	103	1	2979	2	N	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	106	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2642	-0-	-24	-0-	90	1	2552	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2277	-0-	-131	-0-	79	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2573	-0-	-93	-0-	86	1	2487	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	79	1	2260	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	26	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	29	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	26	1	743	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	25	1	687	2	Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	27	1	782	2	Y	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	26	1	746	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	238	-0-	-1232	-0-	1	1	237	3	Y	-0-					43
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					43
01	3100	N	3236	-0-	136	136	11	1	3196	3	Y	26					69
							29	9									
02	2800	N	3466	-0-	666	802	11	1	3434	3	Y	19	45	1			43
							21	9									
03	3100	N	3348	-0-	248	1050	9	1	3332	3	Y	6	6	1			43
							7	9									
*04	4219	X	3169	-0-	-1050	-0-	8	1	3116	3	Y	41	38	1			46
							45	9									

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	28	1	5222	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	27	1	5511	3	Y	3					3
							3	9									
01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	18	1	5450	3	Y	9					12
							10	9									
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5051	3	Y	7	19	1			-0-
							8	9									
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	15	1	5544	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	14	1	5420	3	Y	4					5
							4	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

11	600	N	599	-0-	-1	-0-	3	1	596	3	N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	3	1	613	3	N	-0-					-0-
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	2	1	608	3	N	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	2	1	547	3	N	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	2	1	603	3	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	3	1	653	3	N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	3	1	636	3	N	-0-					-0-
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	2	1	647	3	N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	2	1	605	3	N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	622	3	N	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-	2	1	593	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	52	1	1490	2	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	61	1	1598	2	N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	56	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	49	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	48	1	1380	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1171	-0-	-149	-0-	39	1	1132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3126	-0-	-144	-0-	16	1	3110	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2875	-0-	-256	-0-	14	1	2861	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2358	-0-	-773	-0-	8	1	2350	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1317	-0-	-1511	-0-	4	1	1302	3	Y	10					10
							11	9									
03	3131	X	2051	-0-	-1080	-0-	6	1	2045	3	Y	-0-	10	1			-0-
04	3030	X	540	-0-	-2490	-0-	1	1	539	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	2938	-0-	-362	-0-	15	1	2923	3	Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	16	1	3378	3	Y	-0-					-0-
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	13	1	3724	3	Y	-0-					-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	12	1	3555	3	Y	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	12	1	4191	3	Y	-0-					-0-
*04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	10	1	3993	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9390	X	8595	-0-	-795	-0-	288	1	8307	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8695	-0-	-1008	-0-	317	1	8378	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8720	-0-	-673	-0-	298	1	8422	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7636	-0-	-624	-0-	264	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8214	-0-	-745	-0-	275	1	7939	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	8073	-0-	-537	-0-	271	1	7802	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	52	1	1619	3	Y	-0-					-0-
12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	24	1	1701	3	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	22	1	1622	3	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	24	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1670	-0-	-10	-0-	25	1	1645	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	4	1	697	3	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	4	1	851	3	Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	2	1	801	3	Y	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	2	1	746	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	84	1	2425	2	N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	96	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	88	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	81	1	2265	2	N	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2439	-0-	-51	-0-	82	1	2357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2966	-0-	-124	-0-	99	1	2867	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3013	-0-	-180	-0-	110	1	2903	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2972	-0-	-190	-0-	102	1	2870	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2662	-0-	-194	-0-	92	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	99	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	95	1	2738	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	16	1	3092	3	N	-0-					-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	15	1	3125	3	N	-0-					-0-
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	11	1	3128	3	N	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	9	1	2708	3	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	9	1	3106	3	N	-0-					-0-
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	19	1	1			22
							970	3	21	9							
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	5	1	316	2	Y	15					37
							992	3	17	9							
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	320	2	Y	17	41	1			13
							979	3	19	9							
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	3	1	285	2	Y	10	3	1			20
							870	3	11	9							
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	3	1	308	2	Y	17					37
							939	3	19	9							
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	Y	15					52
							899	3	17	9							

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	2	1	98	2	Y	7					30
							307	3	8	9							
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	2	1	97	2	Y	5					35
							307	3	6	9							
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	33	1			2
							292	3									
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	7	2	1			7
							296	3	8	9							
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	8					15
							350	3	9	9							
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	3					18
							302	3	3	9							

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4714	-0-	-176	-0-	25	1	4689	3	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4865	-0-	-126	-0-	24	1	4841	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	16	1	4785	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4321	-0-	-75	-0-	14	1	4307	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	4831	-0-	-36	-0-	13	1	4818	3	Y	-0-					-0-
*04	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	12	1	4720	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	3602	-0-	-1288	-0-	19	1	3583	3	Y	-0-					-0-
12	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	17	1	3513	3	Y	-0-					-0-
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	12	1	3654	3	Y	-0-					-0-
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	12	1	3524	3	Y	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	10	1	3656	3	Y	-0-					-0-
*04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	13	1	4894	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	13	1	2423	3	Y	2					5
							2	9									
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	12	1	2498	3	Y	6	11	1			-0-
							7	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	8	1	2479	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2204	-0-	-64	-0-	7	1	2197	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	7	1	2479	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2397	-0-	-3	-0-	6	1	2391	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	7	1	1381	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	7	1	1406	3	Y	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	4	1	1291	3	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	4	1	1331	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2724	N	2550	-0-	-174	-0-	13	1	2537	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	12	1	2512	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2322	-0-	-964	-0-	8	1	2314	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2124	-0-	-844	-0-	7	1	2117	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2263	-0-	-1023	-0-	6	1	2257	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2235	-0-	-315	-0-	6	1	2229	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	108	1	3129	2	N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	116	1	3062	2	N	-0-					-0-
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	101	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	72	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	86	1	2497	2	N	-0-					-0-
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	88	1	2542	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	8	1	1472	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	7	1	1530	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	5	1	1438	3	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	5	1	1403	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	4	1	1470	3	N	-0-					-0-
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	4	1	1433	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	8	1	1437	3	N	-0-					-0-
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	6	1	1300	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	4	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	4	1	1241	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	4	1	1513	3	N	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1100	-0-	-40	-0-	37	1	1063	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	41	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	39	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	39	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	938	-0-	-172	-0-	32	1	906	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	958	-0-	-62	-0-	5	1	953	3	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	5	1	1102	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	4	1	1109	3	N	-0-					-0-
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	3	1	877	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	974	-0-	-142	-0-	3	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	3	1	1037	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5051	-0-	-289	-0-	26	1	5025	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5223	-0-	-47	-0-	25	1	5198	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5112	-0-	-127	-0-	17	1	5095	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4697	-0-	-7	-0-	16	1	4681	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5255	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4908	-0-	-132	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	3	N	-0-					-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	9	1	1910	3	N	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	6	1	1891	3	N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	6	1	2070	3	N	-0-					-0-
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	5	1	1966	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	7	1	1343	3	N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	7	1	1395	3	N	-0-					-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	4	1	1230	3	N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	4	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	4	1	1402	3	N	-0-					-0-
*04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	4	1	1348	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	7	1	1354	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	4	1	1351	3	Y	-0-					-0-
*04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	4	1	1366	3	Y	3					3
							3	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	15	1	2824	3	N	-0-					-0-
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	14	1	2895	3	N	-0-					-0-
01	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	10	1	2900	3	N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	9	1	2650	3	N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
*04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	7	1	2754	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4627	-0-	-113	-0-	24	1	4603	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	23	1	4645	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4635	-0-	-201	-0-	16	1	4619	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4216	-0-	-152	-0-	14	1	4202	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	13	1	4527	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4367	-0-	-253	-0-	11	1	4356	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	261	1	7545	2	N	-0-					-0-
12	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	277	1	7317	2	N	-0-					-0-
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	197	1	5568	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	220	1	6163	2	N	-0-					-0-
03	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	212	1	6130	2	N	-0-					-0-
*04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	202	1	5806	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	2883	-0-	-357	-0-	97	1	2786	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	118	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	122	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	106	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3329	-0-	-121	-0-	112	1	3217	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2808	-0-	-42	-0-	15	1	2793	3	N	-0-			-0-
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	14	1	2861	3	N	-0-			-0-
01	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	9	1	2779	3	N	-0-			-0-
02	2632	X	2415	-0-	-217	-0-	8	1	2407	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	7	1	2643	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2531	-0-	-289	-0-	7	1	2524	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3273	-0-	-117	-0-	110	1	3163	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3335	-0-	-199	-0-	122	1	3213	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	3308	-0-	-288	-0-	113	1	3195	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	3014	-0-	-234	-0-	104	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	114	1	3287	2	N	-0-			-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	110	1	3167	2	N	-0-			-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	X	2390	-0-	-130	-0-	13	1	2377	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	12	1	2392	3	N	-0-			-0-
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	8	1	2436	3	N	-0-			-0-
02	2240	X	2030	-0-	-210	-0-	7	1	2023	3	N	-0-			-0-
03	2480	X	1646	-0-	-834	-0-	5	1	1641	3	N	-0-			-0-
04	2400	X	1631	-0-	-769	-0-	4	1	1627	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	21	1	3976	3	Y	-0-			-0-
12	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	20	1	4096	3	Y	-0-			-0-
01	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	14	1	4043	3	Y	-0-			-0-
02	3752	X	3635	-0-	-117	-0-	12	1	3623	3	Y	-0-			-0-
03	4154	X	3985	-0-	-169	-0-	11	1	3974	3	Y	-0-			-0-
04	3990	X	3792	-0-	-198	-0-	10	1	3782	3	Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	9	1	1771	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	9	1	1816	3	N	-0-			-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	6	1	1893	3	N	-0-			-0-
02	1652	N	1621	-0-	-31	-0-	5	1	1616	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	5	1	1770	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	5	1	1802	3	N	-0-			-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	956	-0-	-94	-0-	5	1	951	3	Y	-0-			-0-
12	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	5	1	1026	3	Y	-0-			-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	4	1	1031	3	Y	-0-			-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	3	1	926	3	Y	-0-			-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	3	1	1010	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	3	1	969	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	8	1	1447	3	Y	-0-			-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	3	Y	-0-			-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	Y	-0-			-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	5	1	1364	3	Y	-0-			-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-			-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	4	1	1428	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	8	1	1600	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	7	1	1537	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1541	-0-	-195	-0-	5	1	1536	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1306	-0-	-206	-0-	4	1	1302	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1540	-0-	-10	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	48	1	1371	2	N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	52	1	1373	2	N	-0-					-0-
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1276	-0-	-40	-0-	44	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	44	1	1284	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	39	1	1112	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	N	2090	-0-	-130	-0-	11	1	2079	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2022	-0-	-272	-0-	10	1	2012	3	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	6	1	1722	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1666	-0-	-294	-0-	5	1	1643	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	6	1	2040	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	2123	-0-	-247	-0-	71	1	2052	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	70	1	1851	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1830	-0-	-340	-0-	63	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1649	-0-	-339	-0-	57	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	60	1	1729	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1709	-0-	-61	-0-	57	1	1652	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	95	1	2756	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	102	1	2689	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2826	-0-	-305	-0-	97	1	2729	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2546	-0-	-282	-0-	88	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	93	1	2692	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	87	1	2510	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	95	1	2745	2	Y	-0-			-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	125	1	3301	2	Y	-0-			-0-
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	114	1	3221	2	Y	-0-			-0-
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	103	1	2871	2	Y	-0-			-0-
03	3348	X	3295	-0-	-53	-0-	110	1	3185	2	Y	-0-			-0-
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	104	1	2987	2	Y	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	5032	-0-	-1148	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-			-0-
12	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	27	1	5514	3	Y	-0-			-0-
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	18	1	5316	3	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	14	1	4977	3	Y	-0-			-0-
04	4980	X	4724	-0-	-256	-0-	12	1	4712	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	14	1	2702	3	Y	-0-			-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	14	1	2841	3	Y	-0-			-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	9	1	2799	3	Y	-0-			-0-
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	8	1	2279	3	Y	-0-			-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	7	1	2625	3	Y	-0-			-0-
*04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	7	1	2580	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	96	1	2782	2	N	-0-			-0-
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	110	1	2893	2	N	-0-			-0-
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	102	1	2892	2	N	-0-			-0-
02	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	90	1	2524	2	N	-0-			-0-
03	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	97	1	2815	2	N	-0-			-0-
*04	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	97	1	2798	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	Y	-0-			5
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	3	1	669	3	Y	-0-			5
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	2	1	661	3	Y	-0-			5
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-			5
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	2	1	683	3	Y	-0-			5
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-			5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	2	1	364	3	Y	-0-			3
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	2	1	393	3	Y	-0-			3
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	1	1	363	3	Y	-0-			3
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-			3
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	1	1	350	3	Y	-0-			3
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	1	1	336	3	Y	-0-			3

ELKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187368 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6860 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2019 - P/A 02/18/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-
12	775	N	774	-0-	-1	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
01	744	N	607	-0-	-137	-0-	31	1	576	2	N	-0-			-0-
02	700	N	446	-0-	-254	-0-	26	1	420	2	N	-0-			-0-
03	775	N	327	-0-	-448	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	21	1	392	2	N	-0-			-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

11	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	19	1	3623	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	18	1	3766	3	N	-0-			-0-
01	3937	X	3734	-0-	-203	-0-	13	1	3721	3	N	-0-			-0-
02	3556	X	3251	-0-	-305	-0-	11	1	3240	3	N	-0-			-0-
03	3937	X	3624	-0-	-313	-0-	10	1	3614	3	N	-0-			-0-
04	3660	X	3359	-0-	-301	-0-	9	1	3350	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

11	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	6	1	1235	3	N	-0-			-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	6	1	1695	3	N	-0-			-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	5	1	1501	3	N	-0-			-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
04	1650	N	1504	-0-	-146	-0-	4	1	1500	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

11	3300	X	3137	-0-	-163	-0-	16	1	3121	3	N	-0-			-0-
12	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	17	1	3397	3	N	-0-			-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	N	-0-			-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	9	1	3302	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3146	-0-	-154	-0-	8	1	3138	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	10	1	1899	3	N	-0-			-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	9	1	1915	3	N	-0-			-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	7	1	1921	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	6	1	1688	3	N	-0-			-0-
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	5	1	1901	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	4	1	1703	3	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

11	3480	X	3305	-0-	-175	-0-	17	1	3288	3	N	-0-			-0-
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	16	1	3327	3	N	-0-			-0-
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	11	1	3350	3	N	-0-			-0-
02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	10	1	3130	3	N	-0-			-0-
03	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	9	1	3386	3	N	-0-			-0-
04	3300	X	3173	-0-	-127	-0-	8	1	3165	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	7	1	1252	3	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	7	1	1470	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	5	1	1356	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1147	-0-	-29	-0-	4	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	4	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	3	1	1314	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	20	1	3868	3	N	-0-					-0-
12	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	19	1	3930	3	N	-0-					-0-
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	13	1	3736	3	N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	11	1	3330	3	N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	10	1	3473	3	N	-0-					-0-
*04	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	9	1	3382	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	19	1	3649	3	N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	18	1	3629	3	N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	12	1	3689	3	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	11	1	3359	3	N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	10	1	3711	3	N	-0-					-0-
*04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	9	1	3602	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	25	1	4680	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	23	1	4773	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	16	1	4794	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4324	-0-	-72	-0-	14	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4716	-0-	-151	-0-	13	1	4703	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	12	1	4538	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4175	-0-	-295	-0-	22	1	4153	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	4290	-0-	-174	-0-	21	1	4269	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	14	1	4252	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3846	-0-	-186	-0-	13	1	3833	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	12	1	4226	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4077	-0-	-93	-0-	11	1	4066	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	3	Y	-0-					-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	4	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	3	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	2	1	697	3	Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	2	1	775	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3966	-0-	-144	-0-	21	1	3945	3	Y	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	20	1	4189	3	Y	-0-					-0-
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	13	1	4007	3	Y	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	12	1	4413	3	Y	-0-					-0-
*04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	11	1	4174	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	3763	-0-	-467	-0-	20	1	3743	3	Y	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	20	1	4081	3	Y	-0-					-0-
01	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	Y	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	15	1	4419	3	Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	13	1	4652	3	Y	-0-					-0-
*04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	12	1	4601	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

11	5040	X	4859	-0-	-181	-0-	25	1	4834	3	Y	-0-					-0-
12	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	24	1	5006	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	5060	-0-	-117	-0-	17	1	5043	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4571	-0-	-105	-0-	15	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	15	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	13	1	4862	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	28	1	5378	3	Y	-0-					-0-
12	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	26	1	5394	3	Y	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	18	1	5326	3	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4705	-0-	-335	-0-	16	1	4689	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5203	-0-	-377	-0-	14	1	5189	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4775	-0-	-625	-0-	12	1	4763	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

11	3690	X	3541	-0-	-149	-0-	19	1	3522	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	18	1	3670	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3641	-0-	-110	-0-	12	1	3629	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3291	-0-	-97	-0-	11	1	3280	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	10	1	3632	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3445	-0-	-125	-0-	9	1	3436	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

11	5130	X	4848	-0-	-282	-0-	25	1	4823	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	5160	-0-	-141	-0-	25	1	5135	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	18	1	5192	3	N	-0-					-0-
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	13	1	4865	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	12	1	4744	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

11	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	21	1	4034	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	20	1	4187	3	Y	3					3
							3	9									
01	4278	X	4216	-0-	-62	-0-	14	1	4194	3	Y	7					10
							8	9									
02	3864	X	3789	-0-	-75	-0-	13	1	3767	3	Y	8	18	1			-0-
							9	9									
03	4247	X	4167	-0-	-80	-0-	12	1	4151	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
04	4080	X	3896	-0-	-184	-0-	10	1	3886	3	Y	-0-					2

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

11	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	10	1	1990	3	Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	7	1	1937	3	Y	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	6	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	5	1	1926	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	1890	N	1874	-0-	-16	-0-	5	1	1869	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

11	5910	X	5567	-0-	-343	-0-	186	1	5381	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5631	-0-	-352	-0-	205	1	5426	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	195	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5000	-0-	-264	-0-	173	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5469	-0-	-359	-0-	183	1	5286	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	176	1	5048	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143	1	4136	2	N	-0-					-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	161	1	4255	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4297	-0-	-105	-0-	147	1	4150	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3765	-0-	-211	-0-	130	1	3635	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4159	-0-	-243	-0-	139	1	4020	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	133	1	3812	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

11	2040	N	1979	-0-	-61	-0-	10	1	1969	3	Y	-0-					-0-
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	10	1	2019	3	Y	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	7	1	2041	3	Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	6	1	1837	3	Y	-0-					-0-
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	6	1	2017	3	Y	-0-					-0-
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	5	1	1943	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	10	1	1820	3	Y	6	19	1			12
							7	9									
12	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	9	1	1880	3	Y	20	25	1			7
							22	9									
01	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	6	1	1879	3	Y	20	1	1			26
							22	9									
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	6	1	1676	3	Y	18					44
							20	9									
03	1922	N	1855	-0-	-67	-0-	5	1	1839	3	Y	10	50	1			4
							11	9									
04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	5	1	1787	3	Y	2	2	1			4
							2	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	107	1	3101	2	N	-0-					-0-
12	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	124	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	111	1	3127	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	98	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	108	1	3121	2	N	-0-					-0-
*04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	106	1	3049	2	N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	16	1	2292	3	Y	-0-					15
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	15	1	2384	3	Y	-0-					15
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	11	1	2450	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	10	1	2159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	10					10
							11	9									
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	9	1	2593	3	Y	-0-	10	1			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	9	1	1772	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	9	1	1787	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	6	1	1788	3	Y	22					22
							24	9									
02	1652	N	1616	-0-	-36	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					22
03	1798	N	1620	-0-	-178	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-	7	1			15
04	1770	N	1714	-0-	-56	-0-	4	1	1710	3	Y	-0-					15

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3014	-0-	-316	-0-	101	1	2913	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	114	1	3003	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	109	1	3083	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	103	1	2877	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2972	-0-	-314	-0-	99	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2552	-0-	-538	-0-	86	1	2466	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	4	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	3	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	2	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	2	1	859	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3196	-0-	-74	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	16	1	3336	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	11	1	3324	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	3001	-0-	-23	-0-	10	1	2991	3	Y	-0-					-0-
03	3348	X	3311	-0-	-37	-0-	9	1	3302	3	Y	-0-					-0-
04	3240	X	3181	-0-	-59	-0-	8	1	3173	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	16	1	3111	3	N	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	15	1	3164	3	N	-0-					-0-
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	11	1	3221	3	N	-0-					-0-
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	10	1	2931	3	N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	9	1	3201	3	N	-0-					-0-
*04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	8	1	3036	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	4123	-0-	-167	-0-	138	1	3985	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4178	-0-	-7	-0-	152	1	4026	2	Y	-0-					-0-
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	144	1	4075	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3734	-0-	-46	-0-	129	1	3605	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4138	-0-	-47	-0-	138	1	4000	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	135	1	3871	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	4914	-0-	-456	-0-	165	1	4749	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	578	-0-	-4599	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	698	-0-	-4146	-0-	282	1	416	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	2991	-0-	-2372	-0-	669	1	2322	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	3757	-0-	-1163	-0-	659	1	3098	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1867	-0-	-113	-0-	10	1	1857	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	9	1	1829	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1735	-0-	-218	-0-	6	1	1729	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	5	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	5	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	4	1	1569	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	10	1	1929	3	N	-0-					-0-
12	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	10	1	2148	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	7	1	2125	3	N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	6	1	1905	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	6	1	2060	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1980	-0-	-90	-0-	5	1	1975	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	117	1	3387	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	129	1	3397	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3407	-0-	-375	-0-	116	1	3291	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3026	-0-	-334	-0-	104	1	2922	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3541	-0-	-148	-0-	118	1	3423	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3241	-0-	-269	-0-	109	1	3132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	43	1	8242	3	N	-0-					-0-
12	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	40	1	8282	3	N	-0-					-0-
01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	27	1	8110	3	N	-0-					-0-
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	21	1	6359	3	N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	19	1	6841	3	N	-0-					-0-
*04	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	17	1	6451	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	22	1	4115	3	N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	18	1	3725	3	N	-0-					-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	15	1	4315	3	N	-0-					-0-
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	12	1	3643	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	N	-0-					-0-
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	10	1	3832	3	N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1319	3	15	9	Y	14					17
12	1271	N	656	-0-	-615	-0-	641	3	15	9	Y	14					31
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1276	3	17	9	Y	15	38	1			8
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	3	6	9	Y	5	2	1			11
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	3	13	9	Y	12					23
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1284	3	26	9	Y	24	34	1			13

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

11	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	17	1	3238	3	Y	14					186
							15	9									
12	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	16	1	3309	3	Y	54	187	1			53
							59	9									
01	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	11	1	3337	3	Y	34					87
							37	9									
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	10	1	2943	3	Y	32					119
							35	9									
03	3379	X	3340	-0-	-39	-0-	9	1	3307	3	Y	22					141
							24	9									
04	3270	X	3219	-0-	-51	-0-	8	1	3211	3	Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	497	-0-	-402	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	23	-0-	-876	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	278	-0-	-534	-0-	1	1	266	3	Y	10					10
							11	9									
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	1	1	376	3	Y	-0-	10	1			-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	718	-0-	-26	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	58	1	595	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	Y	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	62	1	679	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	82	1	964	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	85	1	960	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	87	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	97	1	996	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	84	1	932	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1580	2	Y	-0-					-0-
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	140	1	1590	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	78	1	1285	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	109	1	1122	2	Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	142	1	1453	2	Y	-0-					-0-
*04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	132	1	1454	2	Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	48	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	49	1	1152	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	980	-0-	-322	-0-	46	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	961	-0-	-187	-0-	46	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	55	1	1206	2	N	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	48	1	1089	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	4083	-0-	-237	-0-	159	1	3924	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	158	1	3745	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3675	-0-	-851	-0-	143	1	3532	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3361	-0-	-727	-0-	134	1	3227	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3684	-0-	-749	-0-	159	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3567	-0-	-513	-0-	151	1	3416	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	639	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2412	-0-	-440	-0-	100	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2202	-0-	-650	-0-	96	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2018	-0-	-558	-0-	86	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	84	1	1911	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1956	-0-	-804	-0-	91	1	1865	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	117	1	2865	2	N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	130	1	3117	2	N	-0-					-0-
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	113	1	2840	2	N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	94	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	141	1	3140	2	N	-0-					-0-
*04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	139	1	3079	2	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	17	1	3149	3	N	-0-					-0-
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	16	1	3271	3	N	-0-					-0-
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	11	1	3258	3	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	10	1	2925	3	N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	9	1	3256	3	N	-0-					-0-
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	8	1	3143	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	816	-0-	-54	-0-	816	3			Y	-0-					12
12	837	N	564	-0-	-273	-0-	564	3			Y	-0-					12
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					12
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					12
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					12
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13	9	Y	12					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1152	3	10	9	Y	9					12
12	1147	N	899	-0-	-248	-0-	893	3	6	9	Y	5					17
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1162	3	14	9	Y	13					30
02	1092	N	710	-0-	-382	-0-	709	3	1	9	Y	1					31
03	899	N	305	-0-	-594	-0-	303	3	2	9	Y	2					33
04	1140	N	409	-0-	-731	-0-	373	3	36	9	Y	33					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

11	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	125	1	3601	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	140	1	3692	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3835	-0-	-40	-0-	131	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3365	-0-	-107	-0-	116	1	3249	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	120	1	3461	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

11	2400	X	2158	-0-	-242	-0-	72	1	2086	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	82	1	2166	2	N	-0-					-0-
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1917	-0-	-99	-0-	66	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2135	-0-	-66	-0-	71	1	2064	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	69	1	1977	2	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

11	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	23	1	4404	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4473	-0-	-208	-0-	22	1	4451	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4381	-0-	-300	-0-	15	1	4366	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	3913	-0-	-315	-0-	13	1	3900	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4240	-0-	-348	-0-	12	1	4228	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	11	1	4215	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

11	1050	N	895	-0-	-155	-0-	5	1	890	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	5	1	1012	3	N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	4	1	1164	3	N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	4	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	3	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

11	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	70	1	2007	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	75	1	1973	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2026	-0-	-113	-0-	69	1	1957	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1794	-0-	-138	-0-	62	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	2012	-0-	-3	-0-	67	1	1945	2	N	-0-					-0-
*04	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	66	1	1902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4725	-0-	-105	-0-	158	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	173	1	4583	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4816	-0-	-175	-0-	165	1	4651	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4254	-0-	-254	-0-	147	1	4107	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4604	-0-	-387	-0-	154	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	145	1	4174	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1516	-0-	-44	-0-	8	1	1508	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	7	1	1522	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	5	1	1554	3	Y	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	4	1	1516	3	Y	3					3
							3	9									

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	8	1	1434	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	7	1	1467	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	5	1	1468	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1323	-0-	-21	-0-	4	1	1319	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	4	1	1458	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	4	1	1416	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	8	1	1549	3	N	-0-					-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	9	1	1832	3	N	-0-					-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	5	1	1614	3	N	-0-					-0-
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	6	1	1873	3	N	-0-					-0-
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	6	1	2116	3	N	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	5	1	1976	3	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	6162	-0-	-408	-0-	206	1	5956	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6141	-0-	-555	-0-	224	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5814	-0-	-820	-0-	199	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4900	-0-	-1092	-0-	169	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5635	-0-	-813	-0-	188	1	5447	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5598	-0-	-552	-0-	188	1	5410	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	8	1	1557	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	8	1	1579	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	5	1	1581	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1302	-0-	-154	-0-	4	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	5	1	1621	3	N	-0-					-0-
*04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	138	1	3983	2	N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	152	1	4010	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	140	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	125	1	3499	2	N	-0-					-0-
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	134	1	3879	2	N	-0-					-0-
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	129	1	3709	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	Y	-0-					-0-
12	2943	N	2614	-0-	-329	-0-	13	1	2601	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	8	1	2289	3	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	2286	-0-	-39	-0-	6	1	2280	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2148	-0-	-102	-0-	6	1	2142	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3890	-0-	-70	-0-	20	1	3870	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	19	1	3959	3	N	-0-					-0-
01	4092	X	4012	-0-	-80	-0-	14	1	3998	3	N	-0-					-0-
02	3696	X	3497	-0-	-199	-0-	12	1	3485	3	N	-0-					-0-
03	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	11	1	3782	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	10	1	3668	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	955	-0-	-5	-0-	5	1	950	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	5	1	981	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	971	-0-	-21	-0-	3	1	968	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	3	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	933	-0-	-59	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	2	1	900	3	Y	2					2
							2	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	125	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	122	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-
*04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	112	1	3219	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	9	1	1658	3	Y	1					12
							1	9									
12	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	8	1	1679	3	Y	-0-					12
01	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	6	1	1695	3	Y	-0-					12
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	5	1	1509	3	Y	-0-					12
03	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	5	1	1645	3	Y	-0-					12
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	4	1	1601	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1563	3	Y	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
01	1581	N	1573	-0-	-8	-0-	5	1	1568	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1400	-0-	-56	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	4	1	1343	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	125	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	114	1	3208	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	103	1	2872	2	N	-0-					-0-
03	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	110	1	3168	2	N	-0-					-0-
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	106	1	3045	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	114	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	131	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3612	-0-	-325	-0-	123	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3092	-0-	-464	-0-	107	1	2985	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	116	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3269	-0-	-241	-0-	110	1	3159	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3149	-0-	149	149	105	1	3044	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2962	-0-	-138	11	108	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	2904	N	2893	-0-	-11	-0-	99	1	2794	2	N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	88	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	93	1	2701	2	N	-0-					-0-
*04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	89	1	2551	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	4002	-0-	-168	-0-	134	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3903	-0-	-406	-0-	142	1	3761	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	134	1	3791	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3534	-0-	-274	-0-	122	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3886	-0-	-299	-0-	130	1	3756	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	125	1	3583	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	123	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	131	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	121	1	3419	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3378	-0-	-38	-0-	117	1	3261	2	N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	128	1	3710	2	N	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	1	1	162	3	Y	-0-					15
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	355	3	Y	-0-					15
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					15
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	1	1	377	3	Y	-0-					15
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	260	3	Y	-0-					15
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	3	Y	-0-					15

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	21	1	3893	3	N	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	19	1	3955	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	13	1	3986	3	N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	12	1	3602	3	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	11	1	3935	3	N	-0-					-0-
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1764	-0-	-36	-0-	9	1	1755	3	Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	9	1	1822	3	Y	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1617	-0-	-35	-0-	5	1	1612	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	5	1	1803	3	Y	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	5	1	1761	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	21	1	3896	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	19	1	3949	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3958	-0-	-10	-0-	13	1	3945	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3556	-0-	-28	-0-	12	1	3544	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3904	-0-	-64	-0-	11	1	3893	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3764	-0-	-76	-0-	10	1	3754	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	17	1	3171	3	Y	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	16	1	3323	3	Y	-0-					-0-
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	11	1	3268	3	Y	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	10	1	2950	3	Y	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	9	1	3224	3	Y	-0-					-0-
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	8	1	3079	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	5234	-0-	-136	-0-	27	1	5207	3	Y	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	18	1	5352	3	Y	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	16	1	4805	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	5309	-0-	-23	-0-	15	1	5294	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	5087	-0-	-73	-0-	13	1	5074	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3591	-0-	-159	-0-	19	1	3572	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	18	1	3671	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	12	1	3584	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3225	-0-	-135	-0-	11	1	3214	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	9	1	3200	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3143	-0-	-457	-0-	8	1	3135	3	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	2033	-0-	-5137	-0-	11	1	2014	3	Y	7					186
							8	9									
12	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	157	1			29
01	7812	X	4933	-0-	-2879	-0-	17	1	4913	3	Y	3					32
							3	9									
02	7056	X	6761	-0-	-295	-0-	22	1	6717	3	Y	20					52
							22	9									
03	7812	X	4642	-0-	-3170	-0-	13	1	4619	3	Y	9					61
							10	9									
*04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	13	1	5141	3	Y	18					79
							20	9									

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	231	1	6659	2	N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	243	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	222	1	6263	2	N	-0-					-0-
02	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	192	1	5366	2	N	-0-					-0-
03	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	194	1	5596	2	N	-0-					-0-
*04	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	183	1	5269	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	9	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	9	1	1760	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	6	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	5	1	1624	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	5	1	1646	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1722	-0-	-108	-0-	5	1	1717	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

11	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	19	1	3879	3	Y	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	11	1	3793	3	Y	-0-					-0-
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	9	1	3597	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	12	1	2266	3	N	-0-					-0-
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	11	1	2315	3	N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	8	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	7	1	2116	3	N	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	6	1	2277	3	N	-0-					-0-
*04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	5	1	2040	3	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

11	4020	X	3369	-0-	-651	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	129	1	3416	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3125	-0-	-1029	-0-	107	1	3018	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2758	-0-	-882	-0-	95	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3092	-0-	-380	-0-	103	1	2989	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3046	-0-	-314	-0-	102	1	2944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	2710	3	N	-0-					-0-
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2693	3	N	-0-					-0-
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2843	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2374	-0-	-62	-0-	-0-	8	1	2366	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	2648	-0-	-49	-0-	-0-	7	1	2641	3	N	-0-					-0-
04	2610	N	2381	-0-	-229	-0-	-0-	6	1	2375	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	903	3	N	-0-					-0-
12	961	N	888	-0-	-73	-0-	-0-	4	1	884	3	N	-0-					-0-
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	-0-	3	1	953	3	N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	903	3	N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	968	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	928	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	2840	3	N	-0-					-0-
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	2706	3	N	-0-					-0-
01	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	2756	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	2399	3	N	-0-					-0-
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	2267	3	N	-0-					-0-
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1772	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	3053	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	2960	-0-	-233	-0-	-0-	14	1	2946	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	-0-	10	1	2965	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2631	-0-	-281	-0-	-0-	9	1	2622	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	-0-	8	1	2849	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2736	-0-	-324	-0-	-0-	7	1	2729	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

11	3000	N	3199	-0-	199	199		17	1	3182	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4205	-0-	1105	1304		20	1	4185	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3913	-0-	813	2117		13	1	3900	3	Y	-0-					-0-
02	5593	X	3476	-0-	-2117	-0-		12	1	3464	3	Y	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-		10	1	3756	3	Y	-0-					-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-		9	1	3573	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	3139	-0-	-71	-0-	16	1	3123	3	Y	-0-			-0-
12	3255	X	3245	-0-	-10	-0-	16	1	3229	3	Y	-0-			-0-
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	11	1	3204	3	Y	-0-			-0-
02	2940	X	2911	-0-	-29	-0-	10	1	2901	3	Y	-0-			-0-
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	9	1	3180	3	Y	-0-			-0-
04	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	8	1	3064	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	897	-0-	-63	-0-	5	1	892	3	N	-0-			-0-
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	5	1	931	3	N	-0-			-0-
01	961	N	913	-0-	-48	-0-	3	1	910	3	N	-0-			-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	3	1	770	3	N	-0-			-0-
03	930	N	877	-0-	-53	-0-	2	1	875	3	N	-0-			-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	2	1	919	3	N	-0-			-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	1340	-0-	-880	-0-	45	1	1295	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	1312	-0-	-982	-0-	48	1	1264	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	1512	-0-	-782	-0-	52	1	1460	2	N	-0-			-0-
02	1876	X	1715	-0-	-161	-0-	59	1	1656	2	N	-0-			-0-
03	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	64	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1470	X	929	-0-	-541	-0-	31	1	898	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	5	1	942	3	N	-0-			-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-			-0-
01	1023	N	995	-0-	-28	-0-	3	1	992	3	N	-0-			-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	3	1	845	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	969	-0-	-54	-0-	3	1	966	3	N	-0-			-0-
04	960	N	937	-0-	-23	-0-	2	1	935	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	11	1	2005	3	Y	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	10	1	2063	3	Y	-0-					-0-
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	7	1	2033	3	Y	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	6	1	1845	3	Y	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	6	1	2059	3	Y	-0-					-0-
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	5	1	1997	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	7	1	1283	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	6	1	1243	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	4	1	1257	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1012	-0-	-192	-0-	3	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	3	1	1018	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	931	-0-	-299	-0-	2	1	929	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	8	1	1465	3	Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	7	1	1527	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	5	1	1476	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	5	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	4	1	1451	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	4	1	1401	3	Y	1					1
							1	9									

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	9	1	1712	3	Y	19					21
							21	9									
12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	9	1	1765	3	Y	13					34
							14	9									
01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	6	1	1689	3	Y	18	37	1			15
							20	9									
02	1624	N	1561	-0-	-63	-0-	5	1	1548	3	Y	7	2	1			20
							8	9									
03	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	5	1	1702	3	Y	5					25
							6	9									
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	1643	3	Y	6					31
							7	9									

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189149 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7260 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	73	1	2112	2	N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	84	1	2230	2	N	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	90	1	2548	2	N	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	80	1	2251	2	N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	86	1	2494	2	N	-0-					-0-
*04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	83	1	2389	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	24	1	4632	3	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	23	1	4765	3	Y	-0-					-0-
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	16	1	4743	3	Y	-0-					-0-
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	15	1	4412	3	Y	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	14	1	4953	3	Y	-0-					-0-
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	12	1	4766	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	19	1	3659	3	Y	-0-					-0-
12	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	18	1	3725	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3772	-0-	-72	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3717	-0-	-127	-0-	10	1	3707	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3582	-0-	-108	-0-	9	1	3573	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	4	1	681	3	N	-0-					-0-
12	682	N	607	-0-	-75	-0-	3	1	604	3	N	-0-					-0-
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	2	1	535	3	N	-0-					-0-
02	644	N	611	-0-	-33	-0-	2	1	609	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	2	1	789	3	N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3644	-0-	-166	-0-	19	1	3625	3	Y	-0-					-0-
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3834	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3719	-0-	-32	-0-	13	1	3706	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3270	-0-	-118	-0-	11	1	3259	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	10	1	3468	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	9	1	3290	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	167	1	4808	2	N	-0-					-0-
12	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	194	1	5115	2	N	-0-					-0-
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	185	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	164	1	4594	2	N	-0-					-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	176	1	5096	2	N	-0-					-0-
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	167	1	4805	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	25	1	732	2	N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	28	1	735	2	N	-0-					-0-
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	24	1	687	2	N	-0-					-0-
02	700	N	595	-0-	-105	-0-	21	1	574	2	N	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	22	1	632	2	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	23	1	662	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	67	1	1936	2	N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	68	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1740	-0-	-136	-0-	60	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	64	1	1852	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	61	1	1758	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	95	1	2749	2	N	-0-					-0-
12	2883	N	2874	-0-	-9	-0-	105	1	2769	2	N	-0-					-0-
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	98	1	2782	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2552	-0-	-108	-0-	88	1	2464	2	N	-0-					-0-
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	2	N	-0-					-0-
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	94	1	2712	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	120	1	3450	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2839	-0-	-1129	-0-	104	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3016	-0-	-952	-0-	103	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3298	-0-	-286	-0-	114	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3597	-0-	-309	-0-	120	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3441	-0-	-129	-0-	116	1	3325	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4956	-0-	-264	-0-	26	1	4930	3	Y	-0-					-0-
12	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	24	1	4939	3	Y	-0-					-0-
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	Y	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4192	-0-	-55	-0-	12	1	4180	3	Y	-0-					-0-
*04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	11	1	4363	3	Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	124	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	126	1	3063	2	N	-0-					-0-
01	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	118	1	2949	2	N	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	148	1	3458	2	N	-0-					-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	124	1	2999	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	108	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	119	1	3134	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	112	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	99	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3246	-0-	-71	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3079	-0-	-131	-0-	104	1	2975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	5 10	1 9	847	3	Y	9	9	1			-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	5	1	927	3	Y	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	3	1	944	3	Y	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	3	1	877	3	Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
*04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	924	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1625	-0-	1625	1625	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1625					Y	-0-					-0-
03	1625	X	-0-	-0-	-1625	-0-					Y	-0-					-0-
*04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	570	1			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5472	-0-	-198	-0-	29	1	5443	3	Y	-0-					-0-
12	5828	X	5672	-0-	-156	-0-	27	1	5645	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5629	-0-	-261	-0-	19	1	5610	3	Y	-0-					-0-
02	5320	X	5114	-0-	-206	-0-	17	1	5097	3	Y	-0-					-0-
03	5890	X	5582	-0-	-308	-0-	15	1	5567	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5232	-0-	-258	-0-	14	1	5218	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

11	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	23	1	4423	3	N	-0-					-0-
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	22	1	4575	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4295	-0-	-76	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3973	-0-	-171	-0-	13	1	3960	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4415	-0-	-173	-0-	12	1	4403	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4071	-0-	-369	-0-	11	1	4060	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

11	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	Y	-0-					-0-
12	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	98	1	2586	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	92	1	2603	2	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2325	-0-	-139	-0-	80	1	2245	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	87	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	83	1	2392	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

11	1770	N	1318	-0-	-452	-0-	7	1	1311	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	621	-0-	-1208	-0-	3	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1132	-0-	-511	-0-	4	1	1128	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1109	-0-	-123	-0-	4	1	1105	3	Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	3	1	1224	3	Y	7					7
							8	9									

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

11	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	174	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	188	1	4961	2	N	-0-					-0-
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	179	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	158	1	4423	2	N	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	169	1	4879	2	N	-0-					-0-
*04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	163	1	4699	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	37	1	7034	3	N	-0-			-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	32	1	6518	3	N	-0-			-0-
01	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	22	1	6407	3	N	-0-			-0-
02	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	19	1	5592	3	N	-0-			-0-
03	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	16	1	5786	3	N	-0-			-0-
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	13	1	5133	3	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	15	1	2766	3	Y	-0-			-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	14	1	2904	3	Y	-0-			-0-
01	2852	N	2769	-0-	-83	-0-	9	1	2760	3	Y	-0-			-0-
02	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	8	1	2550	3	Y	-0-			-0-
03	2914	N	2824	-0-	-90	-0-	8	1	2816	3	Y	-0-			-0-
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	7	1	2711	3	Y	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	70	1	2016	2	N	-0-			-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	70	1	1836	2	N	-0-			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1875	2	N	-0-			-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	58	1	1611	2	N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	63	1	1822	2	N	-0-			-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	62	1	1785	2	N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	7	1	1410	3	Y	-0-			-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	7	1	1475	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	5	1	1363	3	Y	-0-			-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-			-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	4	1	1462	3	Y	-0-			-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	4	1	1399	3	Y	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 189292 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7210 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	55	1	1599	2	N	-0-			-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	61	1	1598	2	N	-0-			-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	53	1	1486	2	N	-0-			-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	48	1	1353	2	N	-0-			-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	51	1	1463	2	N	-0-			-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	31	1	897	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	65	1	1871	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1913	-0-	-102	-0-	70	1	1843	2	N	-0-			-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	67	1	1884	2	N	-0-			-0-
02	1820	N	1543	-0-	-277	-0-	53	1	1490	2	N	-0-			-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	63	1	1806	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	62	1	1773	2	N	-0-			-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	22	1	4134	3	Y	-0-			-0-
12	4247	X	4140	-0-	-107	-0-	20	1	4120	3	Y	-0-			-0-
01	4340	X	4131	-0-	-209	-0-	14	1	4117	3	Y	-0-			-0-
02	3920	X	3783	-0-	-137	-0-	13	1	3770	3	Y	-0-			-0-
03	4340	X	4180	-0-	-160	-0-	12	1	4168	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	11	1	4052	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

11	5190	X	4132	-0-	-1058	-0-	22	1	4110	3	Y	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	25	1	5065	3	Y	-0-					-0-
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	17	1	4930	3	Y	-0-					-0-
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	15	1	4491	3	Y	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	13	1	4694	3	Y	-0-					-0-
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	13	1	4819	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

11	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	248	1	7159	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	266	1	7019	2	N	-0-					-0-
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	240	1	6785	2	N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	204	1	5709	2	N	-0-					-0-
03	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	222	1	6409	2	N	-0-					-0-
*04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

11	2760	X	2449	-0-	-311	-0-	82	1	2367	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2504	-0-	-193	-0-	91	1	2413	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	91	1	2568	2	N	-0-					-0-
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	82	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	85	1	2453	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

11	990	N	986	-0-	-4	-0-	33	1	953	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	31	1	879	2	N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	35	1	997	2	N	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-	16	1			9
12	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			Y	-0-					9
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					9
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	3			Y	-0-					9
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1	9	Y	1					10
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11	9	Y	10					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	3	4	9	Y	4	24	1			5
12	930	N	874	-0-	-56	-0-	864	3	10	9	Y	9					14
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1121	3	18	9	Y	16					30
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	3	3	9	Y	3					33
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1202	3	22	9	Y	20					53
*04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1178	3	25	9	Y	23	34	1			42

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	870	3	3	9	Y	3					7
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	641	3	1	9	Y	1					8
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					8
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	668	3			Y	-0-					8
03	651	N	503	-0-	-148	-0-	503	3			Y	-0-					8
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			Y	-0-					8

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4374	-0-	-96	-0-	23	1	4351	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4460	-0-	-35	-0-	22	1	4438	3	Y	-0-					-0-
01	4495	X	4454	-0-	-41	-0-	15	1	4439	3	Y	-0-					-0-
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	12	1	4333	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	11	1	4261	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	134	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	155	1	1750	2	Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	113	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	144	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	348	-0-	-1078	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	1418	-0-	-292	-0-	7	1	1411	3	Y	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	9	1	1769	3	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	5	1	1605	3	Y	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	5	1	1500	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1481	-0-	-286	-0-	4	1	1477	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	4	1	1494	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	8	1	1508	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	8	1	1588	3	N	-0-					-0-
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	6	1	1624	3	N	-0-					-0-
*02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	N	-0-					-0-
*03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	4	1	1582	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	4	1	1366	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOORE, GORDON F. WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1747	-0-	-173	-0-	9	1	1738	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	9	1	1835	3	N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	6	1	1800	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	5	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1687	-0-	-142	-0-	5	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	4	1	1700	3	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	-0-					2
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	7	1	1387	3	Y	1					3
							1	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-					3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	Y	-0-					3
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	4	1	1322	3	Y	-0-					3
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	3	1	1278	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	2015	-0-	-25	-0-	11	1	2004	3	N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	N	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	7	1	2097	3	N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	6	1	1884	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	6	1	2082	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	5	1	1989	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	51	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	2	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	48	1	1356	2	N	-0-					-0-
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	50	1	1456	2	N	-0-					-0-
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	144	1	4169	2	N	-0-			-0-
12	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	154	1	4076	2	N	-0-			-0-
01	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	142	1	4008	2	N	-0-			-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	115	1	3226	2	N	-0-			-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	192	1	5537	2	N	-0-			-0-
*04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	194	1	5586	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	214	1	6192	2	N	-0-			-0-
12	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	238	1	6289	2	N	-0-			-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	217	1	6125	2	N	-0-			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	190	1	5314	2	N	-0-			-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	201	1	5796	2	N	-0-			-0-
*04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	194	1	5569	2	N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

11	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	50	1	1147	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	55	1	1167	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	45	1	1158	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1067	-0-	-53	-0-	40	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	58	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	54	1	1074	2	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	105	1	1786	2	N	-0-			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	96	1	1548	2	N	-0-			-0-
01	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	79	1	1388	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1347	-0-	-417	-0-	79	1	1268	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	90	1	1350	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	935	-0-	-475	-0-	57	1	878	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	62	1	1529	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1103	-0-	-323	-0-	45	1	1058	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	56	1	1366	2	N	-0-			-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	54	1	1283	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	64	1	1393	2	N	-0-			-0-
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	60	1	1329	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	98	1	2393	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2519	-0-	-612	-0-	102	1	2417	2	N	-0-			-0-
01	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	100	1	2475	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2225	-0-	-603	-0-	89	1	2136	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2529	-0-	-323	-0-	109	1	2420	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2380	-0-	-110	-0-	100	1	2280	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1548	-0-	-72	-0-	8	1	1532	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	5					10
							6	9									
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	5	1	1500	3	Y	12					22
							13	9									
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	5	1	1391	3	Y	1	22	1			1
							1	9									
03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	4	1	1473	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	4	1	1389	3	Y	8					14
							9	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

11	4440	X	4140	-0-	-300	-0-	22	1	4118	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4308	-0-	-94	-0-	21	1	4287	3	N	-0-					-0-
01	4309	X	4245	-0-	-64	-0-	14	1	4231	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3736	-0-	-156	-0-	12	1	3724	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4142	-0-	-167	-0-	11	1	4131	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	3883	-0-	-287	-0-	10	1	3873	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	20	1	3736	3	N	-0-					-0-
12	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	18	1	3775	3	N	-0-					-0-
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	13	1	3858	3	N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	11	1	3426	3	N	-0-					-0-
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	11	1	3805	3	N	-0-					-0-
*04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	9	1	3358	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	18	1	3496	3	Y	-0-					-0-
12	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	17	1	3493	3	Y	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	12	1	3683	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	11	1	3265	3	Y	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	Y	-0-					-0-
*04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	9	1	3433	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

11	3450	X	3380	-0-	-70	-0-	18	1	3362	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3471	-0-	-1	-0-	17	1	3454	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	12	1	3413	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2978	-0-	-158	-0-	10	1	2968	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	9	1	3203	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3033	-0-	-327	-0-	8	1	3025	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	7	1	1403	3	Y	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	7	1	1456	3	Y	-0-					-0-
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	5	1	1504	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	4	1	1205	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	4	1	1443	3	Y	-0-					-0-
*04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	4	1	1475	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	24	1	4535	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	23	1	4672	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	16	1	4638	3	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	14	1	4171	3	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4641	-0-	-164	-0-	13	1	4628	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4392	-0-	-168	-0-	11	1	4381	3	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	93	1	2387	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	96	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	96	1	2276	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2123	-0-	-201	-0-	87	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	96	1	2201	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	93	1	2206	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	5032	-0-	-98	-0-	26	1	5006	3	Y	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5196	3	Y	2					2
							2	9									
01	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	17	1	5129	3	Y	6					8
							7	9									
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	16	1	4682	3	Y	5	13	1			-0-
							6	9									
03	5208	X	5181	-0-	-27	-0-	14	1	5165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	5040	X	4995	-0-	-45	-0-	13	1	4979	3	Y	3					3
							3	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	8	1	1577	3	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	8	1	1631	3	Y	-0-					-0-
01	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	5	1	1615	3	Y	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	5	1	1454	3	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	4	1	1565	3	Y	7					7
							8	9									

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	X	93	-0-	-567	-0-	1	1	92	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	76	-0-	-978	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	32	-0-	-185	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

11	3450	X	62	-0-	-3388	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3781	-0-	3781	3781	740	1	3041	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		5099	-0-	5099	8880	913	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4251	-0-	4251	13131	823	1	3428	3	Y	-0-					-0-
03	15892	X	2761	-0-	-13131	-0-	904	1	1857	3	Y	-0-					-0-
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	876	1	2275	3	Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

11	900	N	840	-0-	-60	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	883	-0-	-47	-0-	4	1	879	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	3	1	770	3	Y	23					23
							25	9									
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	2	1	808	3	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
04	840	N	760	-0-	-80	-0-	2	1	757	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	29	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	775	-0-	-186	-0-	28	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	26	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	591	-0-	-221	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	22	1	637	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	477	-0-	-243	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	7	1	184	2	N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	97	1	2811	2	Y	-0-					-0-
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	111	1	2929	2	Y	-0-					-0-
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	104	1	2951	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2538	-0-	-38	-0-	88	1	2450	2	Y	-0-					-0-
03	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	96	1	2785	2	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2742	-0-	-18	-0-	92	1	2650	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	740	3	4	9	Y	4					14
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	764	3	6	9	Y	5					19
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					19
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	713	3	1	9	Y	1					20
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					20
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	3	6	9	Y	5					25

CRABTREE WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	8	1	1454	3	Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	7	1	1522	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	5	1	1481	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1273	-0-	-99	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1260	-0-	-259	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1107	-0-	-333	-0-	3	1	1104	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	115	1	3319	2	N	-0-					-0-
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	126	1	3331	2	N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	117	1	3298	2	N	-0-					-0-
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	103	1	2876	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	110	1	3176	2	N	-0-					-0-
*04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	106	1	3055	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3687	-0-	-153	-0-	123	1	3564	2	N	-0-			-0-
12	3968	X	3779	-0-	-189	-0-	138	1	3641	2	N	-0-			-0-
01	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	133	1	3765	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3302	-0-	-170	-0-	114	1	3188	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3548	-0-	-296	-0-	119	1	3429	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	112	1	3215	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	75	1	2171	2	N	-0-			-0-
12	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	79	1	2081	2	N	-0-			-0-
01	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	73	1	2064	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1953	-0-	-147	-0-	67	1	1886	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	68	1	1972	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1889	-0-	-181	-0-	64	1	1825	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	336	-0-	-54	-0-	2	1	334	3	Y	-0-			19
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-			19
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	1	1	325	3	Y	-0-			19
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	Y	-0-			19
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	1	1	313	3	Y	-0-			19
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	1	1	290	3	Y	-0-			19

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1916	-0-	-34	-0-	10	1	1906	3	Y	-0-			-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	10	1	2056	3	Y	-0-			-0-
01	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	7	1	1932	3	Y	-0-			-0-
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	6	1	1776	3	Y	-0-			-0-
03	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	6	1	2000	3	Y	-0-			-0-
04	1890	N	1755	-0-	-135	-0-	5	1	1750	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	6	1	1194	3	N	-0-			-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	6	1	1198	3	N	-0-			-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	4	1	1252	3	N	-0-			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	N	-0-			-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	3	1	1234	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	3	1	1175	3	N	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-			-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	14	1	2910	3	Y	-0-			-0-
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	10	1	2930	3	Y	-0-			-0-
02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	9	1	2628	3	Y	-0-			-0-
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	8	1	2924	3	Y	-0-			-0-
*04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	7	1	2817	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	7	1	1385	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	5	1	1350	3	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	4	1	1245	3	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	4	1	1324	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	3	1	1242	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	2	1	462	3	Y	-0-			-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	2	1	473	3	Y	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	486	3	Y	-0-			-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	1	1	486	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	1	1	447	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5614	-0-	-176	-0-	29	1	5585	3	Y	-0-			-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	28	1	5721	3	Y	-0-			-0-
01	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	19	1	5560	3	Y	-0-			-0-
02	5180	X	5101	-0-	-79	-0-	17	1	5084	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	15	1	5566	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	14	1	5395	3	Y	-0-			-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	227	1	6549	2	N	-0-			-0-
12	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	246	1	6497	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	227	1	6407	2	N	-0-			-0-
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	200	1	5591	2	N	-0-			-0-
03	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	205	1	5939	2	N	-0-			-0-
*04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	199	1	5711	2	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	N	2454	-0-	-126	-0-	13	1	2441	3	Y	-0-			-0-
12	2387	N	2263	-0-	-124	-0-	11	1	2252	3	Y	-0-			-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	8	1	2418	3	Y	-0-			-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	7	1	2231	3	Y	-0-			-0-
03	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	7	1	2463	3	Y	-0-			-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	6	1	2476	3	Y	-0-			-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	5100	-0-	-30	-0-	27	1	5073	3	Y	-0-			-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5198	3	Y	-0-			-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	17	1	5130	3	Y	-0-			-0-
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	15	1	4584	3	Y	-0-			-0-
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	14	1	5017	3	Y	-0-			-0-
*04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	13	1	4795	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	196	1	5666	2	N	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	214	1	5650	2	N	-0-					-0-
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	196	1	5548	2	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	179	1	5161	2	N	-0-					-0-
*04	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	171	1	4929	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	17	1	2350	3	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2387	-0-	-155	-0-	12	1	2375	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	10	1	2259	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2016	-0-	-196	-0-	9	1	2007	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	1955	-0-	-432	-0-	7	1	1948	3	Y	-0-					-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	9	1	2484	3	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4467	-0-	-153	-0-	150	1	4317	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4551	-0-	-223	-0-	166	1	4385	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	155	1	4393	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4051	-0-	-121	-0-	140	1	3911	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	147	1	4255	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4120	-0-	-350	-0-	139	1	3981	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	154	1	4458	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4711	-0-	-125	-0-	172	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4822	-0-	-14	-0-	165	1	4657	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4185	-0-	-183	-0-	144	1	4041	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	153	1	4422	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4382	-0-	-298	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	22	1	4126	3	Y	-0-					-0-
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	22	1	4524	3	Y	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	15	1	4316	3	Y	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	13	1	3762	3	Y	-0-					-0-
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	11	1	4083	3	Y	-0-					-0-
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	11	1	4040	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	165	1	4763	2	N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	204	1	5391	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	176	1	4917	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	185	1	5344	2	N	-0-					-0-
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	177	1	5075	2	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7576	-0-	-224	-0-	40	1	7536	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7851	-0-	-364	-0-	38	1	7813	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7146	-0-	-1069	-0-	24	1	7122	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7134	-0-	-286	-0-	24	1	7110	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7560	-0-	-345	-0-	21	1	7539	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	6901	-0-	-689	-0-	18	1	6883	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	7	1	1383	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	7	1	1396	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	5	1	1372	3	Y	15					15
							17	9									
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	4	1	1258	3	Y	6					21
							7	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1393	3	Y	3	19	1			5
							3	9									
04	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	3	1	1320	3	Y	3	1	1			7
							3	9									

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

11	330	N	264	-0-	-66	-0-	1	1	263	3	Y	-0-					20
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	1	1	297	3	Y	-0-					20
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	1	1	323	3	Y	-0-					20
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	-0-					20
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	1	1	315	3	Y	-0-					20
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	296	3	Y	20					-0-
							22	9									

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	7	1	1332	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	5	1	1362	3	Y	20					20
							22	9									
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	4	1	1249	3	Y	3					23
							3	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	4	1	1374	3	Y	6	21	1			8
							7	9									
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	3	1	1318	3	Y	13	1	1			20
							14	9									

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1312	-0-	-248	-0-	7	1	1305	3	Y	-0-					2
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	9	1	1788	3	Y	-0-					2
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1541	3	Y	-0-					2
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	4	1	1340	3	Y	-0-					2
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	4	1	1396	3	Y	-0-					2
*04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	4	1	1663	3	Y	3					5
							3	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1375	-0-	-575	-0-	7	1	1368	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1143	-0-	-965	-0-	6	1	1137	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1008	-0-	-914	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	836	-0-	-452	-0-	3	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	3	1	1020	3	Y	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	2	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	2	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	376	-0-	-89	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	1	1	381	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	1921	-0-	-329	-0-	10	1	1911	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	10	1	1968	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	7	1	1972	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1767	-0-	-25	-0-	6	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	5	1	1952	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1860	-0-	-60	-0-	5	1	1855	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	4231	-0-	-119	-0-	22	1	4209	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	14	1	4153	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3773	-0-	-315	-0-	13	1	3760	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4228	-0-	-143	-0-	12	1	4216	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	9	1	3609	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	10	1	1802	3	N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	9	1	1869	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	4	1	1204	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	4	1	1312	3	N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	5	1	1617	3	N	-0-					-0-
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	N	2372	-0-	-88	-0-	12	1	2360	3	Y	-0-					-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	12	1	2494	3	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	8	1	2261	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2202	-0-	-10	-0-	7	1	2186	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	7	1	2553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	6	1	2379	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3903	-0-	-207	-0-	20	1	3883	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	19	1	3970	3	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3956	-0-	-136	-0-	13	1	3943	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3562	-0-	-134	-0-	12	1	3550	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3722	-0-	-370	-0-	10	1	3712	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	10	1	3646	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	N	2204	-0-	-16	-0-	12	1	2192	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	11	1	2267	3	Y	-0-					-0-
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	8	1	2280	3	Y	-0-					-0-
02	2044	N	2037	-0-	-7	-0-	7	1	2030	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2243	-0-	-20	-0-	6	1	2237	3	Y	-0-					-0-
04	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	6	1	2163	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	6235	-0-	-305	-0-	209	1	6026	2	Y	-0-					-0-
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	232	1	6126	2	Y	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	217	1	6140	2	Y	-0-					-0-
02	5712	X	5632	-0-	-80	-0-	194	1	5438	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6221	-0-	-103	-0-	208	1	6013	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	5766	-0-	-354	-0-	194	1	5572	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	12	1	2258	3	Y	-0-					2
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	12	1	2488	3	Y	48	50	1			-0-
							53	9									
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2587	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	8	1	2380	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	7	1	2687	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
*04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	7	1	2537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

11	450	N	407	-0-	-43	-0-	2	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	3	1	506	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	1	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	1	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	1	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	1	1	387	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	6	1	1066	3	Y	-0-					2
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	5	1	1101	3	Y	22	24	1			-0-
							24	9									
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	4	1	1091	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	3	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1107	3	Y	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	3	1	1134	3	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	7	1	452	2	Y	5					9
							1404	3	6	9							
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	7	1	462	2	Y	1					10
							1444	3	1	9							
01	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	5	1	471	2	Y	-0-					10
							1439	3									
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	4	1	427	2	Y	3	13	1			-0-
							1302	3	3	9							
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	4	1	470	2	Y	2	2	1			-0-
							1433	3	2	9							
04	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	4	1	453	2	Y	-0-					-0-
							1384	3									

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

11	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1502	-0-	-327	-0-	7	1	1495	3	Y	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	6	1	1882	3	Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	5	1	1762	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	5	1	1741	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	7	1	1291	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	7	1	1381	3	N	-0-			-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	5	1	1334	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1147	-0-	-57	-0-	4	1	1143	3	N	-0-			-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	4	1	1248	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	3	1	1214	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	12	1	2270	3	Y	-0-			-0-
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2447	3	Y	-0-			-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	8	1	2381	3	Y	-0-			-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	7	1	2159	3	Y	-0-			-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	7	1	2346	3	Y	-0-			-0-
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	6	1	2246	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	4	1	738	3	Y	-0-			-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	3	1	898	3	Y	-0-			-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	2	1	716	3	Y	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	2	1	713	3	Y	-0-			-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	7	1	1348	3	Y	-0-			-0-
12	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	6	1	1323	3	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-			-0-
02	1232	N	1149	-0-	-83	-0-	4	1	1145	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	971	-0-	-362	-0-	3	1	968	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	860	-0-	-340	-0-	2	1	858	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	53	1	1321	2	N	-0-			-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	27	1	639	2	N	-0-			-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-			-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	26	1	610	2	N	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	2	N	-0-			-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	791	-0-	-199	-0-	31	1	760	2	N	-0-					-0-
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	32	1	767	2	N	-0-					-0-
01	868	N	686	-0-	-182	-0-	27	1	659	2	N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	34	1	742	2	N	-0-					-0-
*04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	224	N	21	-0-	-203	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	279	N	17	-0-	-262	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	62	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	64	1	1872	2	N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	65	1	1846	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1885	-0-	-37	-0-	79	1	1806	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	63	1	1755	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

11	4140	X	3479	-0-	-661	-0-	127	1	3352	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3608	-0-	-608	-0-	157	1	3451	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3540	-0-	-521	-0-	130	1	3410	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2959	-0-	-541	-0-	111	1	2848	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	136	1	3199	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3247	-0-	-233	-0-	126	1	3121	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

11	2460	X	2296	-0-	-164	-0-	86	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2505	-0-	-6	-0-	94	1	2411	2	N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	87	1	2192	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2448	-0-	-63	-0-	93	1	2355	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2408	-0-	-52	-0-	93	1	2315	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

11	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	467	1	5500	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5859	-0-	-279	-0-	475	1	5384	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5888	-0-	-281	-0-	339	1	5549	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5415	-0-	-157	-0-	479	1	4936	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5767	-0-	-402	-0-	513	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5656	-0-	-314	-0-	470	1	5186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	64	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	57	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1354	-0-	-18	-0-	55	1	1299	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	68	1	1503	2	N	-0-					-0-
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	69	1	1547	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	67	1	1658	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

11	600	N	534	-0-	-66	-0-	31	1	503	2	N	-0-					-0-
12	682	N	535	-0-	-147	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
01	651	N	463	-0-	-188	-0-	18	1	445	2	N	-0-					-0-
02	504	N	4	-0-	-500	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	527	N	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	450	N	20	-0-	-430	-0-	20	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

11	2520	X	2339	-0-	-181	-0-	92	1	2247	2	N	-0-					-0-
12	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	160	1	3931	2	N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	123	1	2906	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	103	1	2473	2	N	-0-					-0-
*04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	124	1	2719	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	12	1	2329	3	Y	-0-					-0-
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	12	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	8	1	2406	3	Y	-0-					-0-
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	2163	3	Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	7	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	6	1	2299	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	7	1	1265	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	4	1	1069	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1054	-0-	-122	-0-	4	1	1048	3	Y	2					2
							2	9									
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	3	1	1013	3	Y	-0-					2
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	3	1	1049	3	Y	-0-					2

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	7	1	1365	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	6	1	1252	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	4	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	4	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	4	1	1315	3	Y	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	3	1	1280	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	3	1	731	3	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	9	1	1927	3	Y	-0-					-0-
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	6	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	6	1	1647	3	Y	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	5	1	1858	3	Y	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	5	1	1806	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	11	1	2109	3	Y	-0-					-0-
12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	11	1	2178	3	Y	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	7	1	2178	3	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	6	1	2176	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	2087	-0-	-13	-0-	5	1	2082	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	8	1	1564	3	N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	6	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	5	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	4	1	1565	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	4	1	1523	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	3938	-0-	-352	-0-	21	1	3917	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	21	1	4319	3	Y	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	15	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	13	1	3822	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4097	-0-	-88	-0-	11	1	4086	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3963	-0-	-87	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	3	1	497	3	Y	1					25
							1	9									
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	2	1	423	3	Y	-0-					25
01	589	N	360	-0-	-229	-0-	1	1	359	3	Y	-0-					25
02	476	N	300	-0-	-176	-0-	1	1	299	3	Y	-0-					25
03	434	N	370	-0-	-64	-0-	1	1	365	3	Y	4					29
							4	9									
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	Y	-0-					29

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	11	1	2022	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	10	1	2096	3	Y	-0-					-0-
01	2108	N	2087	-0-	-21	-0-	7	1	2080	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	6	1	1863	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	6	1	2092	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2010	N	2008	-0-	-2	-0-	5	1	2003	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1130	-0-	-220	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1113	-0-	-127	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	1	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	1	1	229	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1122	-0-	-138	-0-	6	1	1116	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	874	-0-	-211	-0-	4	1	870	3	Y	-0-			-0-
01	1085	N	743	-0-	-342	-0-	3	1	740	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	670	-0-	-310	-0-	2	1	668	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	2	1	728	3	Y	-0-			-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	3	Y	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3031	-0-	31	214	852	1	2179	3	N	-0-			-0-
12	3214	X	3000	-0-	-214	-0-	878	1	2122	3	N	-0-			-0-
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	1135	1	1963	3	N	-0-			-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	1210	1	1869	3	N	-0-			-0-
03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1339	1	2000	3	N	-0-			-0-
*04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	N	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	4399	-0-	-161	-0-	23	1	4376	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	22	1	4539	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4504	-0-	-177	-0-	15	1	4489	3	Y	-0-			-0-
02	4228	X	4049	-0-	-179	-0-	13	1	4036	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	12	1	4415	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4289	-0-	-121	-0-	11	1	4278	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	8	1	1580	3	Y	-0-			-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	8	1	1730	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	5	1	1581	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1255	-0-	-229	-0-	4	1	1251	3	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1374	-0-	-362	-0-	4	1	1370	3	Y	-0-			-0-
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1627	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	2	1	382	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	2	1	326	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	1	1	301	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	254	-0-	-110	-0-	1	1	253	3	Y	-0-			-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	1	1	233	3	Y	-0-			-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	1	1	302	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	2	1	360	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	2	1	355	3	Y	-0-			-0-
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	1	1	358	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	1	1	321	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	1	1	361	3	Y	-0-			-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	1	1	362	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	4	1	834	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	859	-0-	-9	-0-	4	1	855	3	Y	-0-			-0-
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	3	1	853	3	Y	-0-			-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	3	1	774	3	Y	-0-			-0-
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	2	1	854	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	806	-0-	-34	-0-	2	1	804	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	24	1	4483	3	Y	-0-			-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	22	1	4447	3	Y	-0-			-0-
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	15	1	4343	3	Y	-0-			-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	14	1	4146	3	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	13	1	4513	3	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3987	-0-	-213	-0-	10	1	3977	3	Y	-0-			-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

11	7710	X	7437	-0-	-273	-0-	249	1	7188	2	N	-0-			-0-
12	7874	X	7520	-0-	-354	-0-	274	1	7246	2	N	-0-			-0-
01	7874	X	7569	-0-	-305	-0-	259	1	7310	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6686	-0-	-426	-0-	231	1	6455	2	N	-0-			-0-
03	7781	X	7400	-0-	-381	-0-	247	1	7153	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7071	-0-	-369	-0-	238	1	6833	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-			-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	Y	-0-			-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	5	1	1365	3	Y	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	4	1	1177	3	Y	-0-			-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	4	1	1365	3	Y	-0-			-0-
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	218	1	6289	2	N	-0-			-0-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	245	1	6465	2	N	-0-			-0-
01	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	232	1	6556	2	N	-0-			-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5823	2	N	-0-			-0-
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	231	1	6689	2	N	-0-			-0-
*04	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	214	1	6158	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-			-0-
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	124	1	3279	2	N	-0-			-0-
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	116	1	3280	2	N	-0-			-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	105	1	2945	2	N	-0-			-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	120	1	3471	2	N	-0-			-0-
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	116	1	3346	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-			-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	2	N	-0-			-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	7	1	1282	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	6	1	1311	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	5	1	1343	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	4	1	1176	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	4	1	1254	3	Y	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	3	1	1297	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	Y	1					10
							1	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	5	1	1124	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	4					10
							4	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	3	1	969	3	Y	-0-					10
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	3	1	1060	3	Y	6					16
							7	9									
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	3	1	1035	3	Y	14	25	1			5
							15	9									

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	7	1	1246	3	Y	-0-					5
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					5
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	4	1	1247	3	Y	-0-					5
02	1092	N	899	-0-	-193	-0-	3	1	896	3	Y	-0-					5
03	1209	N	933	-0-	-276	-0-	3	1	930	3	Y	-0-					5
04	1170	N	735	-0-	-435	-0-	2	1	733	3	Y	-0-					5

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	13	1	2557	3	Y	-0-					-0-
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	12	1	2539	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	8	1	2503	3	Y	-0-					-0-
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	8	1	2434	3	Y	-0-					-0-
03	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	8	1	2802	3	Y	-0-					-0-
*04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	7	1	2496	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

11	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	10	1	1844	3	Y	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	9	1	1905	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	5	1	1592	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1496	-0-	-128	-0-	5	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	5	1	1694	3	Y	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	4	1	1688	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

11	4080	X	3741	-0-	-339	-0-	19	1	3688	3	Y	31	54	1			27
							34	9									
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	Y	33	33	1			27
							36	9									
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	14	1	4035	3	Y	74	74	1			27
							81	9									
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	13	1	3844	3	Y	5	5	1			27
							6	9									
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	Y	69	69	1			27
							76	9									
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	10	1	3990	3	Y	54	54	1			27
							59	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	8	1	1466	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	6	1	1290	3	Y	5					5
							6	9									
01	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	4	1	1256	3	Y	-0-					5
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	5	1	1368	3	Y	-0-					5
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	4	1	1446	3	Y	5					-0-
							6	9									
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	4	1	1397	3	Y	7					7
							8	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	1			N	-0-					-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	181	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	58	1	1681	2	N	-0-					-0-
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	9	1	1722	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1617	-0-	-181	-0-	8	1	1609	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	6	1	1750	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	5	1	1559	3	Y	-0-					-0-
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	5	1	1810	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	1					25
							1	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					25
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	Y	-0-					25
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					25
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					25
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	631	3	Y	2					27
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	17	1	3194	3	N	-0-					-0-
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	16	1	3190	3	N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	11	1	3382	3	N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	9	1	3291	3	N	-0-					-0-
*04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	8	1	3132	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	8	1	1485	3	Y	-0-	26	1			4
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	8	1	1593	3	Y	13					17
							14	9									
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	5	1	1579	3	Y	8					25
							9	9									
02	1400	N	1350	-0-	-50	-0-	4	1	1337	3	Y	8	25	1			8
							9	9									
03	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	4	1	1420	3	Y	9	3	1			14
							10	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	4	1	1589	3	Y	13					27
							14	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

11	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	11	1	2090	3	Y	-0-					12
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	11	1	2166	3	Y	21	28	1			5
							23	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	7	1	2099	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
02	1904	N	30	-0-	-1874	-0-	30	3			Y	-0-					18
03	3100	N	3210	-0-	110	110	9	1	3192	3	Y	8	23	1			3
							9	9									
*04	2720	N	2610	-0-	-110	-0-	7	1	2602	3	Y	1	1	1			3
							1	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	340	1	1866	3	Y	1	45	1			3
							1	9									
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	350	1	1929	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	348	1	1929	3	Y	-0-					3
02	1652	N	161	-0-	-1491	-0-	22	1	91	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
03	1829	N	1198	-0-	-631	-0-	3	1	1188	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	3000	N	5771	-0-	2771	2771	48	1	5723	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

11	870	N	662	-0-	-208	-0-	4	1	658	3	Y	-0-					5
12	868	N	491	-0-	-377	-0-	2	1	489	3	Y	-0-					5
01	868	N	395	-0-	-473	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					5
02	616	N	139	-0-	-477	-0-	1	1	138	3	Y	-0-					5
03	496	N	55	-0-	-441	-0-	55	3			Y	-0-					5
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	14					23
							15	9									
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	6	1	962	3	Y	15	35	1			3
							17	9									
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	4	1	947	3	Y	14	1	1			16
							15	9									
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	4	1	856	3	Y	14					30
							15	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	4	1	945	3	Y	12	38	1			4
							13	9									
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	3	1	923	3	Y	12	1	1			15
							13	9									

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

11	4980	X	4598	-0-	-382	-0-	154	1	4444	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4691	-0-	-362	-0-	171	1	4520	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	161	1	4559	2	Y	-0-					-0-
02	4396	X	4067	-0-	-329	-0-	140	1	3927	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4518	-0-	-318	-0-	151	1	4367	2	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4299	-0-	-291	-0-	144	1	4155	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

11	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	7	1	1401	3	Y	-0-					2
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	7	1	1452	3	Y	-0-					2
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	5	1	1521	3	Y	-0-					2
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	5	1	1460	3	Y	-0-					2
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	4	1	1602	3	Y	-0-					2
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

11	780	N	659	-0-	-121	-0-	22	1	637	2	N	-0-					-0-
12	775	N	619	-0-	-156	-0-	23	1	596	2	N	-0-					-0-
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	18	1	493	2	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	18	1	513	2	N	-0-					-0-
04	570	N	468	-0-	-102	-0-	16	1	452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	533	-0-	-56	-0-	3	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	497	-0-	-92	-0-	2	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	2	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

11	6180	X	6059	-0-	-121	-0-	203	1	5856	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5800	-0-	-214	-0-	212	1	5588	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5412	-0-	-292	-0-	185	1	5227	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4828	-0-	-828	-0-	167	1	4661	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	6243	-0-	-19	-0-	209	1	6034	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5753	-0-	-307	-0-	193	1	5560	2	N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	32	1	6144	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5795	-0-	-374	-0-	28	1	5767	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	19	1	5721	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5036	-0-	-592	-0-	17	1	5012	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
03	6231	X	5538	-0-	-693	-0-	15	1	5522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6030	X	5240	-0-	-790	-0-	14	1	5226	3	Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

11	10260	X	9606	-0-	-654	-0-	322	1	9284	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9301	-0-	-1115	-0-	339	1	8962	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	10125	-0-	-43	-0-	346	1	9779	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8861	-0-	-99	-0-	306	1	8555	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	9296	-0-	-624	-0-	311	1	8985	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	9304	-0-	-506	-0-	313	1	8991	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	7	1	1354	3	N	-0-					-0-
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	7	1	1389	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	5	1	1375	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	4	1	1250	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	4	1	1391	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1336	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

11	3900	X	3055	-0-	-845	-0-	16	1	3039	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	16	1	3365	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	1832	-0-	-1764	-0-	6	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2869	-0-	-379	-0-	10	1	2859	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2950	-0-	-320	-0-	8	1	2942	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	4	1	1199	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	4	1	1078	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	3	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	909	-0-	-261	-0-	2	1	907	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

11	1500	N	974	-0-	-526	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	5	1	969	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	601	-0-	-422	-0-	2	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	560	-0-	-336	-0-	2	1	529	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
03	961	N	569	-0-	-392	-0-	2	1	563	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	1	1	502	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

11	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	7	1	1241	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	6	1	1288	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	4	1	1275	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1163	-0-	-13	-0-	4	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-					-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	3	1	1230	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

11	870	N	839	-0-	-31	-0-	4	1	835	3	N	-0-					-0-
12	930	N	876	-0-	-54	-0-	4	1	872	3	N	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	3	1	850	3	N	-0-					-0-
02	784	N	711	-0-	-73	-0-	2	1	709	3	N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	2	1	828	3	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	2	1	829	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3208	-0-	108	108	117	1	3091	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3282	-0-	182	290	112	1	3170	2	Y	-0-					-0-
02	942	N	652	-0-	-290	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-
03	899	X	727	-0-	-172	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	867	-0-	-3	-0-	29	1	838	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	124	1	3581	2	N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	138	1	3645	2	N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	128	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	117	1	3264	2	N	-0-					-0-
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	129	1	3720	2	N	-0-					-0-
*04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

11	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	36	1	6890	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	7079	-0-	-175	-0-	34	1	7045	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7101	-0-	-153	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6344	-0-	-208	-0-	21	1	6323	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	19	1	7016	3	Y	-0-					-0-
04	6930	X	6819	-0-	-111	-0-	18	1	6801	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	3	Y	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	6	1	1168	3	Y	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	867	-0-	-141	-0-	3	1	864	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	915	-0-	-263	-0-	3	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	935	-0-	-175	-0-	2	1	933	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	103	1	2980	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	115	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	110	1	3107	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2846	-0-	-38	-0-	98	1	2748	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3102	-0-	-91	-0-	104	1	2998	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	98	1	2827	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

11	900	N	804	-0-	-96	-0-	4	1	800	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	806	-0-	-124	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	3	1	752	3	Y	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	2	1	829	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	650	-0-	-130	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4	1	778	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	4	1	791	3	Y	-0-			-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	3	1	796	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	2	1	712	3	Y	-0-			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	2	1	794	3	Y	-0-			-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	2	1	754	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	17	1	3269	3	Y	-0-			-0-
12	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	15	1	3154	3	Y	-0-			-0-
01	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	11	1	3180	3	Y	-0-			-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	10	1	2902	3	Y	-0-			-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	9	1	3196	3	Y	-0-			-0-
04	3090	X	2978	-0-	-112	-0-	8	1	2970	3	Y	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	6	1	1208	3	Y	-0-			-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	6	1	1244	3	Y	-0-			-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	4	1	1236	3	Y	-0-			-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	4	1	1116	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	3	1	1229	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1195	-0-	-5	-0-	3	1	1192	3	Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

11	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	2	N	-0-			-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	142	1	3760	2	N	-0-			-0-
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	134	1	3796	2	N	-0-			-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	123	1	3436	2	N	-0-			-0-
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	132	1	3809	2	N	-0-			-0-
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	126	1	3624	2	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	2	N	-0-			-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	2068	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	73	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	67	1	1868	2	N	-0-			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	73	1	2115	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	69	1	1973	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	9	1	1728	3	N	-0-			-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-			-0-
01	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	6	1	1823	3	N	-0-			-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	6	1	1725	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	5	1	1736	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1373	-0-	-397	-0-	4	1	1369	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

11	2755	N	2726	-0-	-29	-0-	14	1	2712	3	Y	-0-					5
12	3038	N	2950	-0-	-88	-0-	14	1	2936	3	Y	-0-					5
01	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	8	1	2359	3	Y	-0-					5
02	2744	X	2216	-0-	-528	-0-	7	1	2165	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
03	3038	X	2309	-0-	-729	-0-	6	1	2296	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
04	2850	X	2138	-0-	-712	-0-	6	1	2132	3	Y	-0-					5

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	18	1	3454	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	17	1	3568	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3563	-0-	-126	-0-	12	1	3551	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3324	-0-	-8	-0-	11	1	3313	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	10	1	3510	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3433	-0-	-47	-0-	9	1	3424	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	5	1	957	3	Y	-0-					3
12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	5	1	962	3	Y	-0-					3
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	3	1	827	3	Y	-0-					3
02	896	N	44	-0-	-852	-0-	44	3			Y	-0-					3
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					3
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	174	1	983	3	Y	-0-					3

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

11	450	N	424	-0-	-26	-0-	2	1	422	3	N	-0-					2
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	2	1	310	3	N	-0-					2
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	1	1	427	3	N	-0-					2
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	3	N	-0-					2
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	450	3	N	-0-					2
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	-0-					2

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	146	1	3848	2	N	-0-					-0-
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	136	1	3849	2	N	-0-					-0-
02	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	123	1	3450	2	N	-0-					-0-
03	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	133	1	3830	2	N	-0-					-0-
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	127	1	3651	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2816	-0-	-4	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	104	1	2736	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2703	-0-	-180	-0-	92	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2369	-0-	-263	-0-	82	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2697	-0-	-93	-0-	90	1	2607	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2503	-0-	-107	-0-	84	1	2419	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	101	1	2907	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	102	1	2709	2	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	91	1	2571	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2587	-0-	-73	-0-	89	1	2498	2	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2869	-0-	-76	-0-	96	1	2773	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	91	1	2612	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	171	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	35	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	41	1	1087	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	35	1	986	2	N	-0-					-0-
02	980	N	947	-0-	-33	-0-	33	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	40	1	1166	2	N	-0-					-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	20	1	3726	3	Y	49					159
							54	9									
12	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	19	1	3911	3	Y	57	178	1			38
							63	9									
01	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	13	1	3886	3	Y	64					102
							70	9									
02	3584	X	3574	-0-	-10	-0-	12	1	3495	3	Y	61					163
							67	9									
03	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	11	1	3837	3	Y	42	174	1			31
							46	9									
04	3870	X	3730	-0-	-140	-0-	10	1	3720	3	Y	-0-					31

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	2148	-0-	-12	-0-	11	1	2137	3	N	-0-					2
12	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	10	1	2135	3	N	-0-					2
01	2294	N	2211	-0-	-83	-0-	7	1	2204	3	N	-0-					2
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2031	3	N	-0-					2
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	6	1	2195	3	N	-0-					2
04	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	6	1	2108	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4425	-0-	-435	-0-	148	1	4277	2	Y	-0-					-0-
12	4991	X	4582	-0-	-409	-0-	167	1	4415	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	160	1	4521	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	136	1	3812	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4423	-0-	-165	-0-	148	1	4275	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4124	-0-	-406	-0-	139	1	3985	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	19	1	3546	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3444	-0-	-28	-0-	17	1	3427	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3377	-0-	-95	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	3071	-0-	-65	-0-	10	1	3057	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	9	1	3283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3360	X	3168	-0-	-192	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	3	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	3	1	610	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	2	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	2	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	2	1	641	3	Y	-0-					-0-
*04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	2	1	590	3	Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	3	1	536	3	Y	-0-					2
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	3	1	580	3	Y	-0-					2
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	2	1	553	3	Y	-0-					2
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	2	1	502	3	Y	-0-					2
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	2	1	556	3	Y	-0-					2
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	1	1	516	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	10	1	1925	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1147	-0-	-533	-0-	4	1	1143	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1382	-0-	-199	-0-	4	1	1378	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1366	-0-	-74	-0-	4	1	1362	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	4	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	878	-0-	-21	-0-	4	1	874	3	Y	-0-					-0-
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	4	1	1103	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	2	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	3	1	1191	3	Y	-0-					-0-
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	3	1	1190	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	20	1	3824	3	Y	-0-					3
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	20	1	4179	3	Y	-0-					3
01	4030	X	3967	-0-	-63	-0-	13	1	3954	3	Y	-0-					3
02	3640	X	3503	-0-	-137	-0-	12	1	3491	3	Y	-0-					3
03	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	12	1	4301	3	Y	-0-					3
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	Y	-0-					3

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	3	1	469	3	Y	1					36
							1	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	4					40
							4	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	1	1	386	3	Y	-0-					40
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	1	1	417	3	Y	-0-					40
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	1	1	498	3	Y	-0-					40
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	1	1	470	3	Y	-0-					40

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3531	-0-	-219	-0-	19	1	3512	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	17	1	3482	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3443	-0-	-246	-0-	12	1	3431	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3287	-0-	-45	-0-	11	1	3276	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	10	1	3549	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3335	-0-	-205	-0-	9	1	3326	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6619	-0-	-221	-0-	35	1	6584	3	Y	-0-					5
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6773	3	Y	-0-					5
01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	23	1	6732	3	Y	-0-					5
02	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	20	1	6058	3	Y	-0-					5
03	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	19	1	6723	3	Y	-0-					5
04	6480	X	6411	-0-	-69	-0-	17	1	6394	3	Y	-0-					5

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	27	1	5107	3	Y	-0-					10
12	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	24	1	5028	3	Y	-0-					10
01	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	17	1	5134	3	Y	-0-					10
02	4788	X	4745	-0-	-43	-0-	16	1	4729	3	Y	-0-					10
03	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	14	1	5038	3	Y	-0-					10
04	5130	X	4980	-0-	-150	-0-	13	1	4967	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	N	1916	-0-	-274	-0-	10	1	1886	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	12	1	2377	3	Y	19	31	1			1
							21	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2270	3	Y	21	1	1			21
							23	9									
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	7	1	1988	3	Y	19					40
							21	9									
03	2356	N	2222	-0-	-134	-0-	6	1	2201	3	Y	14	53	1			1
							15	9									
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	6	1	2415	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	25	1	709	2	N	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	696	2	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	18	1	516	2	N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

11	1620	N	1582	-0-	-38	-0-	8	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	8	1	1710	3	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	6	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	5	1	1455	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-					-0-
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	4	1	1634	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	3	Y	51	51	1			17
							56	9									
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	6	1	1268	3	Y	1	1	1			17
							1	9									
01	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	4	1	1248	3	Y	-0-					17
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	4	1	1124	3	Y	-0-					17
03	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	4	1	1250	3	Y	-0-					17
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	3	1	1151	3	Y	28	28	1			17
							31	9									

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

11	3000	X	2929	-0-	-71	-0-	15	1	2914	3	Y	-0-					-0-
12	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	15	1	2994	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2991	-0-	-109	-0-	10	1	2981	3	Y	-0-					-0-
02	2744	N	2655	-0-	-89	-0-	9	1	2646	3	Y	-0-					-0-
03	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	8	1	2883	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	2802	-0-	-78	-0-	7	1	2795	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	22	1	4233	3	Y	29	36	1			2
							32	9									
12	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	21	1	4401	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	15	1	4417	3	Y	64	64	1			2
							70	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	14	1	4076	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	13	1	4554	3	Y	35	35	1			2
							39	9									
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

11	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	10	1	1915	3	Y	-0-					7
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	10	1	2095	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	7	1	2030	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	1792	N	1667	-0-	-125	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					7
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	6	1	2064	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	5	1	2002	3	Y	1	1	1			7
							1	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

11	4950	X	4276	-0-	-674	-0-	22	1	4254	3	Y	-0-					-0-
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	23	1	4673	3	Y	1					1
							1	9									
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	16	1	4712	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	14	1	4210	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	4619	X	4406	-0-	-213	-0-	12	1	4357	3	Y	34	34	1			2
							37	9									
04	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	11	1	4360	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	Y	-0-					-0-
12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	13	1	2654	3	Y	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	9	1	2629	3	Y	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	8	1	2296	3	Y	-0-					-0-
03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	7	1	2578	3	Y	-0-					-0-
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	6	1	2481	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3936	-0-	-114	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4037	-0-	-148	-0-	20	1	4017	3	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3903	-0-	-251	-0-	13	1	3865	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3752	X	3389	-0-	-363	-0-	11	1	3377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	4123	X	3861	-0-	-262	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3759	-0-	-171	-0-	10	1	3749	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

11	1230	N	1135	-0-	-95	-0-	6	1	1129	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	6	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	4	1	1092	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	3	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	3	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	6	1	1117	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	6	1	1148	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	4	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	4	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	3	1	1228	3	N	-0-					-0-
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	3	1	1111	3	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	4	1	751	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	4	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	2	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	2	1	602	3	Y	19					19
							21	9									
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	2	1	688	3	Y	-0-					19
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13770	X	13714	-0-	-56	-0-	72	1	13642	3	N	-0-					-0-
12	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	69	1	14294	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	13555	-0-	-674	-0-	46	1	13509	3	N	-0-					-0-
02	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	43	1	12826	3	N	-0-					-0-
03	14353	X	13418	-0-	-935	-0-	37	1	13381	3	N	-0-					-0-
04	13890	X	12117	-0-	-1773	-0-	31	1	12086	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

11	2400	X	2207	-0-	-193	-0-	12	1	2195	3	Y	-0-					2
12	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	11	1	2262	3	Y	-0-					2
01	2325	N	1817	-0-	-508	-0-	6	1	1794	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	7	1	2079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	5	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	5	1	1850	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

11	960	N	879	-0-	-81	-0-	5	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	4	1	899	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	3	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	3	1	777	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	585	-0-	-314	-0-	2	1	564	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	2	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	47	-0-	-604	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	34	-0-	-358	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	5892	-0-	-498	-0-	197	1	5695	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	225	1	5942	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6272	-0-	-52	-0-	214	1	6058	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5427	-0-	-201	-0-	187	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	200	1	5794	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5655	-0-	-405	-0-	190	1	5465	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

11	3450	X	3400	-0-	-50	-0-	114	1	3286	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	125	1	3290	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3586	-0-	-72	-0-	123	1	3463	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3030	-0-	-274	-0-	105	1	2925	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3333	-0-	-325	-0-	111	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3113	-0-	-367	-0-	105	1	3008	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

11	5160	X	4118	-0-	-1042	-0-	138	1	3980	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4055	-0-	-1277	-0-	148	1	3907	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4409	-0-	-923	-0-	151	1	4258	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3688	-0-	-652	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	142	1	4105	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4057	-0-	-203	-0-	136	1	3921	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

11	5280	X	4951	-0-	-329	-0-	166	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4718	-0-	-738	-0-	172	1	4546	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4104	-0-	-516	-0-	142	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4858	-0-	-257	-0-	162	1	4696	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4500	-0-	-450	-0-	151	1	4349	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	47	1	1346	2	N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	51	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	49	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	49	1	1424	2	N	-0-					-0-
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	49	1	1410	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	149	1	4289	2	N	-0-			-0-
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	163	1	4309	2	N	-0-			-0-
01	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	154	1	4345	2	N	-0-			-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	136	1	3793	2	N	-0-			-0-
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	145	1	4184	2	N	-0-			-0-
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3798	-0-	-312	-0-	20	1	3778	3	Y	-0-			-0-
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	20	1	4132	3	Y	-0-			-0-
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	14	1	4009	3	Y	-0-			-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	12	1	3626	3	Y	-0-			-0-
03	4092	X	3952	-0-	-140	-0-	11	1	3941	3	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3934	-0-	-26	-0-	10	1	3924	3	Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	3934	-0-	-86	-0-	21	1	3913	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	4087	-0-	-36	-0-	20	1	4067	3	Y	-0-			-0-
01	4123	X	4074	-0-	-49	-0-	14	1	4060	3	Y	-0-			-0-
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	13	1	3782	3	Y	-0-			-0-
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	11	1	4133	3	Y	-0-			-0-
*04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	10	1	3988	3	Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	148	1	3631	2	N	-0-			-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	154	1	3648	2	N	-0-			-0-
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	145	1	3594	2	N	-0-			-0-
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	129	1	3088	2	N	-0-			-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	148	1	3250	2	N	-0-			-0-
*04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	137	1	3085	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	169	1	4158	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	178	1	4215	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4453	-0-	-259	-0-	173	1	4280	2	N	-0-			-0-
02	4144	X	3916	-0-	-228	-0-	158	1	3758	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	3478	-0-	-1017	-0-	151	1	3327	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3486	-0-	-834	-0-	148	1	3338	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	N	-0-			-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	31	1	736	2	N	-0-			-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	631	2	N	-0-			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	-0-			-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	226	1	3661	2	N	-0-			-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	236	1	3647	2	N	-0-			-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	248	1	3827	2	N	-0-			-0-
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	165	1	3107	2	N	-0-			-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	159	1	3543	2	N	-0-			-0-
*04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	149	1	3385	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2917	-0-	-83	-0-	120	1	2797	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3081	-0-	-19	-0-	138	1	2943	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	134	1	2907	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2583	-0-	-217	-0-	104	1	2479	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	129	1	2832	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	121	1	2723	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	49	1	1131	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	57	1	1201	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	54	1	1176	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	829	-0-	-263	-0-	33	1	796	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	45	1	981	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	50	1	1114	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	120	1	3099	2	N	-0-			-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	125	1	3040	2	N	-0-			-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	132	1	3436	2	N	-0-			-0-
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	132	1	3083	2	N	-0-			-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	157	1	3384	2	N	-0-			-0-
*04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	139	1	3064	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4366	-0-	-74	-0-	176	1	4190	2	N	-0-			-0-
12	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	184	1	4225	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4228	-0-	-298	-0-	156	1	4072	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3757	-0-	-331	-0-	152	1	3605	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4227	-0-	-299	-0-	188	1	4039	2	N	-0-			-0-
04	4380	X	4043	-0-	-337	-0-	183	1	3860	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	260	1	6404	2	N	-0-					-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	260	1	6232	2	N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	252	1	6210	2	N	-0-					-0-
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	194	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	245	1	5352	2	N	-0-					-0-
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	230	1	5125	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3623	-0-	-157	-0-	142	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3733	-0-	-173	-0-	151	1	3582	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	148	1	3645	2	N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	141	1	3385	2	N	-0-					-0-
03	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	166	1	3677	2	N	-0-					-0-
*04	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	156	1	3539	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	806	-0-	-154	-0-	63	1	743	2	Y	-0-					13
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	77	1	869	2	Y	-0-					13
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	60	1	978	2	Y	-0-					13
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	88	1	907	2	Y	-0-					13
03	961	N	728	-0-	-233	-0-	65	1	663	2	Y	-0-					13
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	113	1	1243	2	Y	-0-					13

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	821	-0-	-709	-0-	30	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	875	-0-	-303	-0-	30	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	2	N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	65	1	1653	2	N	-0-					-0-
*04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	62	1	1521	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	2	1	484	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	2	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	2	1	444	3	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	1	1	492	3	Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	1	1	480	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	N	2564	-0-	-16	-0-	86	1	2478	2	N	-0-					-0-
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	98	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	92	1	2587	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2255	-0-	-125	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	86	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2492	-0-	-88	-0-	84	1	2408	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	8	1	1579	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	8	1	1572	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	5	1	1537	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1413	-0-	-71	-0-	5	1	1408	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	4	1	1483	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	4	1	1450	3	Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	197	3	Y	3	17	1			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	217	3	Y	3					3
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	159	3	Y	2					5
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	1	6	1			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	6	1	1094	3	Y	-0-					2
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					2
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	4	1	1134	3	Y	-0-					2
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	1021	3	Y	4	4	1			2
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	1118	3	Y	1	1	1			2
*04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	3	1	1091	3	Y	-0-					2

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	10	1	1825	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	7	1	1371	3	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1217	-0-	-612	-0-	4	1	1213	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1053	-0-	-599	-0-	4	1	1049	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	901	-0-	-463	-0-	3	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	994	-0-	-176	-0-	3	1	991	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2049	-0-	-981	-0-	11	1	2038	3	Y	-0-					10
12	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	11	1	2332	3	Y	-0-					10
01	2263	X	2202	-0-	-61	-0-	7	1	2195	3	Y	-0-					10
02	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	7	1	2093	3	Y	12					22
							13	9									
03	2263	N	2135	-0-	-128	-0-	6	1	2068	3	Y	55	69	1			8
							61	9									
04	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	5	1	2091	3	Y	2	2	1			8
							2	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	6	1	1108	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	5	1	1120	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	4	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	3	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	996	-0-	-120	-0-	3	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	2	1	883	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	161	1	4642	2	N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	178	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	167	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	149	1	4160	2	N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	159	1	4585	2	N	-0-					-0-
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	154	1	4415	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5322	-0-	-258	-0-	178	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5416	-0-	-350	-0-	198	1	5218	2	N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	197	1	5578	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4972	-0-	-124	-0-	172	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	183	1	5298	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	174	1	5009	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	130	1	3744	2	N	-0-					-0-
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	142	1	3739	2	N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	116	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	123	1	3563	2	N	-0-					-0-
*04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	123	1	3524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

11	1530	N	998	-0-	-532	-0-	41	1	957	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	46	1	972	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	45	1	973	2	N	-0-			-0-
02	924	N	850	-0-	-74	-0-	34	1	816	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	42	1	917	2	N	-0-			-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	40	1	893	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

11	8460	X	8299	-0-	-161	-0-	324	1	7975	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	339	1	8006	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	8283	-0-	-459	-0-	322	1	7961	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7129	-0-	-767	-0-	286	1	6843	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	7211	-0-	-1531	-0-	314	1	6897	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	6926	-0-	-1384	-0-	294	1	6632	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

11	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	71	1	1740	2	N	-0-			-0-
12	1953	N	1831	-0-	-122	-0-	73	1	1758	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	71	1	1765	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1629	-0-	-51	-0-	66	1	1563	2	N	-0-			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	80	1	1969	2	N	-0-			-0-
04	1770	N	1673	-0-	-97	-0-	67	1	1606	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	108	1	2618	2	N	-0-			-0-
12	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	96	1	2350	2	N	-0-			-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	100	1	2559	2	N	-0-			-0-
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	97	1	2439	2	N	-0-			-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	130	1	2969	2	N	-0-			-0-
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	136	1	3106	2	N	-0-			-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

11	2430	X	2291	-0-	-139	-0-	90	1	2201	2	N	-0-			-0-
12	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	96	1	2421	2	N	-0-			-0-
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	N	-0-			-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	91	1	2185	2	N	-0-			-0-
03	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	122	1	2540	2	N	-0-			-0-
*04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	664	-0-	-116	-0-	4	1	638	2	N	-0-					5
							22	3									
12	775	N	676	-0-	-99	-0-	3	1	646	2	N	1					6
							26	3	1	9							
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	2	1	652	2	N	1					7
							11	3	1	9							
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	2	1	585	2	N	-0-					7
							7	3									
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	2	1	801	2	N	-0-					7
							13	3									
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	739	2	N	-0-					7
							11	3									

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

11	5940	X	5913	-0-	-27	-0-	237	1	5676	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5975	-0-	-256	-0-	244	1	5731	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5957	-0-	-274	-0-	227	1	5730	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4800	-0-	-828	-0-	196	1	4604	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5774	-0-	-426	-0-	243	1	5531	2	N	-0-					-0-
*04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	243	1	5675	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

11	3330	X	3260	-0-	-70	-0-	127	1	3133	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3311	-0-	-130	-0-	134	1	3177	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3299	-0-	-142	-0-	128	1	3171	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2857	-0-	-251	-0-	115	1	2742	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	138	1	3034	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3069	-0-	-201	-0-	129	1	2940	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

11	4770	X	4583	-0-	-187	-0-	178	1	4405	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	187	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4800	-0-	-191	-0-	186	1	4614	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4191	-0-	-317	-0-	165	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4641	-0-	-350	-0-	198	1	4443	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4450	-0-	-200	-0-	188	1	4262	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

11	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	163	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4414	-0-	-453	-0-	161	1	4253	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	148	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3801	-0-	-735	-0-	131	1	3670	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4242	-0-	-780	-0-	142	1	4100	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3722	-0-	-1138	-0-	125	1	3597	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	212	1	6110	2	N	-0-					-0-
12	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	335	1	8853	2	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	169	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	160	1	4461	2	N	-0-					-0-
03	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	180	1	5202	2	N	-0-					-0-
*04	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	169	1	4867	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	46	1	1323	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	791	-0-	-1069	-0-	29	1	762	2	N	-0-			-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	81	1	2299	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	555	-0-	-733	-0-	19	1	536	2	N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7252 - 7602

11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	101	1	2904	2	N	-0-			-0-
12	3255	X	3048	-0-	-207	-0-	111	1	2937	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	106	1	2992	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	2673	-0-	-155	-0-	92	1	2581	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	100	1	2877	2	N	-0-			-0-
04	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	96	1	2772	2	N	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	114	1	3300	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3553	-0-	-229	-0-	130	1	3423	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	122	1	3447	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3141	-0-	-135	-0-	108	1	3033	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	119	1	3436	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3336	-0-	-114	-0-	112	1	3224	2	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

11	8580	X	7545	-0-	-1035	-0-	253	1	7292	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	6762	-0-	-1794	-0-	247	1	6515	2	N	-0-			-0-
01	8122	X	6312	-0-	-1810	-0-	216	1	6096	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	5652	-0-	-1628	-0-	195	1	5457	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	6455	-0-	-1481	-0-	216	1	6239	2	N	-0-			-0-
04	7560	X	6374	-0-	-1186	-0-	214	1	6160	2	N	-0-			-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	144	1	4167	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	152	1	4009	2	N	-0-			-0-
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	150	1	4232	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3949	-0-	-83	-0-	136	1	3813	2	N	-0-			-0-
03	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	149	1	4319	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4178	-0-	-142	-0-	140	1	4038	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	112	1	3222	2	N	-0-			-0-
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	115	1	3041	2	N	-0-			-0-
01	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	108	1	3042	2	N	-0-			-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	95	1	2653	2	N	-0-			-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	102	1	2943	2	N	-0-			-0-
*04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2840	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

11	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	64	1	1851	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	70	1	1859	2	N	-0-			-0-
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	73	1	2061	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1702	-0-	-90	-0-	59	1	1643	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1786	-0-	-105	-0-	60	1	1726	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1662	-0-	-408	-0-	56	1	1606	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	60	1	1742	2	N	-0-			-0-
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	67	1	1774	2	N	-0-			-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	64	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	56	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1651	2	N	-0-			-0-
*04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	54	1	1550	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

11	8580	X	7711	-0-	-869	-0-	258	1	7453	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	7639	-0-	-1103	-0-	279	1	7360	2	N	-0-			-0-
01	8308	X	7731	-0-	-577	-0-	264	1	7467	2	N	-0-			-0-
02	7308	X	6810	-0-	-498	-0-	235	1	6575	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	7560	-0-	-469	-0-	253	1	7307	2	N	-0-			-0-
04	7710	X	7149	-0-	-561	-0-	240	1	6909	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	Y	-0-			-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	7	1	1340	3	Y	-0-			-0-
01	1116	N	992	-0-	-124	-0-	3	1	989	3	Y	-0-			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	4	1	1090	3	Y	-0-			-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	3	1	1197	3	Y	-0-			-0-
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	3	1	1210	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	11	1	2091	3	Y	-0-			-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	10	1	2138	3	Y	-0-			-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	7	1	2081	3	Y	-0-			-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	6	1	1772	3	Y	-0-			-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	6	1	2105	3	Y	-0-			-0-
*04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	5	1	1996	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	151	1	4363	2	N	-0-			-0-
12	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	167	1	4415	2	N	-0-			-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	157	1	4425	2	N	-0-			-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	140	1	3929	2	N	-0-			-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	151	1	4355	2	N	-0-			-0-
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	143	1	4106	2	N	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

11	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	7	1	1291	3	Y	-0-			-0-
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	6	1	1297	3	Y	-0-			-0-
01	1488	N	1190	-0-	-298	-0-	4	1	1186	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1034	-0-	-170	-0-	3	1	1031	3	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	3	1	1141	3	Y	-0-			-0-
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	3	1	1109	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

11	2340	N	2318	-0-	-22	-0-	12	1	2306	3	Y	-0-			-0-
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	11	1	2347	3	Y	-0-			-0-
01	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1730	-0-	-426	-0-	6	1	1724	3	Y	-0-			-0-
03	2356	N	1865	-0-	-491	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-			-0-
*04	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	6	1	2108	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	12	1	2341	3	Y	-0-			-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	12	1	2364	3	Y	-0-			-0-
01	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	8	1	2361	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2130	-0-	-54	-0-	7	1	2123	3	Y	-0-			-0-
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	6	1	2332	3	Y	-0-			-0-
*04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	6	1	2278	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1504	-0-	-356	-0-	8	1	1496	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	8	1	1549	3	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	5	1	1598	3	Y	-0-			-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1457	3	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	4	1	1415	3	Y	-0-			-0-
*04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	5	1	1783	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2499	-0-	-141	-0-	84	1	2415	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	95	1	2507	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2555	-0-	-49	-0-	87	1	2468	2	N	-0-			-0-
02	2324	N	2059	-0-	-265	-0-	71	1	1988	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	2071	-0-	-471	-0-	69	1	2002	2	N	-0-			-0-
04	2460	N	2197	-0-	-263	-0-	74	1	2123	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	6	1	1222	3	Y	-0-			-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	6	1	1278	3	Y	-0-			-0-
01	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	4	1	1243	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	4	1	1137	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	3	1	1236	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	3	1	1193	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	3	1	620	3	Y	-0-			-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	2	1	558	3	Y	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	2	1	667	3	Y	-0-			-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	75	1	2174	2	N	-0-			-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	82	1	2179	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	75	1	2127	2	N	-0-			-0-
02	2100	N	1904	-0-	-196	-0-	66	1	1838	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	69	1	1983	2	N	-0-			-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	72	1	2073	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	136	1	3915	2	N	-0-			-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	125	1	3307	2	N	-0-			-0-
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	475	1	13436	2	N	-0-			-0-
02	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	325	1	9091	2	N	-0-			-0-
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	312	1	9032	2	N	-0-			-0-
*04	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	288	1	8273	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	29	1	833	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	883	-0-	-667	-0-	32	1	851	2	N	-0-			-0-
01	899	N	855	-0-	-44	-0-	29	1	826	2	N	-0-			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	28	1	787	2	N	-0-			-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-			-0-
*04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	27	1	5071	3	Y	-0-					69
12	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	Y	34					103
							37	9									
01	4960	X	3883	-0-	-1077	-0-	13	1	3859	3	Y	10					113
							11	9									
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					113
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					113
04	4800	X	678	-0-	-4122	-0-	1	1	533	3	Y	131	185	1			59
							144	9									

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	8	1	1513	3	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	8	1	1556	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1274	-0-	-338	-0-	4	1	1270	3	Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1455	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	4	1	1486	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	361	-0-	-869	-0-	1	1	360	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	6070	-0-	-560	-0-	203	1	5867	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6103	-0-	-748	-0-	223	1	5880	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6216	-0-	-325	-0-	212	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5931	-0-	-455	-0-	198	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5679	-0-	-381	-0-	191	1	5488	2	N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	7	1	1306	3	Y	-0-					10
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	Y	12					22
							13	9									
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	Y	12	32	1			2
							13	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1208	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	4	1	1330	3	Y	19					22
							21	9									
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	3	1	1295	3	Y	24					46
							26	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5261	-0-	-319	-0-	176	1	5085	2	N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	249	1	6580	2	N	-0-					-0-
01	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	241	1	6803	2	N	-0-					-0-
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	195	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5988	-0-	-243	-0-	200	1	5788	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5527	-0-	-503	-0-	186	1	5341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	906	-0-	-324	-0-	31	1	875	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	897	-0-	-312	-0-	35	1	862	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	903	-0-	-244	-0-	32	1	871	2	N	-0-			-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	29	1	806	2	N	-0-			-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	32	1	811	2	N	-0-			-0-
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	9	1	1718	3	N	-0-			-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1825	3	N	-0-			-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	6	1	1812	3	N	-0-			-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1779	3	N	-0-			-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	6	1	1995	3	N	-0-			-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	5	1	1956	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

11	690	N	563	-0-	-127	-0-	3	1	560	3	N	-0-			-0-
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	3	1	575	3	N	-0-			-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	2	1	569	3	N	-0-			-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	2	1	542	3	N	-0-			-0-
03	589	N	550	-0-	-39	-0-	2	1	548	3	N	-0-			-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	1	1	503	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	37	1	1075	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	909	-0-	-331	-0-	33	1	876	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	826	-0-	-414	-0-	28	1	798	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	726	-0-	-310	-0-	25	1	701	2	N	-0-			-0-
03	899	N	763	-0-	-136	-0-	26	1	737	2	N	-0-			-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	29	1	827	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

11	5490	X	5273	-0-	-217	-0-	28	1	5245	3	N	-0-			-0-
12	5642	X	5444	-0-	-198	-0-	26	1	5418	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5334	-0-	-308	-0-	18	1	5316	3	N	-0-			-0-
02	5040	X	4696	-0-	-344	-0-	16	1	4680	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	14	1	5180	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4957	-0-	-323	-0-	13	1	4944	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

11	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	183	1	5284	2	N	-0-			-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	199	1	5251	2	N	-0-			-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	189	1	5342	2	N	-0-			-0-
02	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	166	1	4639	2	N	-0-			-0-
03	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	178	1	5144	2	N	-0-			-0-
*04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	168	1	4816	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

11	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	247	1	7142	2	N	-0-			-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	253	1	6675	2	N	-0-			-0-
01	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	224	1	6321	2	N	-0-			-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	192	1	5370	2	N	-0-			-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	183	1	5302	2	N	-0-			-0-
04	4080	X	4033	-0-	-47	-0-	136	1	3897	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	25	1	4814	3	Y	-0-			-0-
12	5301	X	4969	-0-	-332	-0-	24	1	4945	3	Y	-0-			-0-
01	5301	X	4974	-0-	-327	-0-	17	1	4957	3	Y	-0-			-0-
02	4732	X	4352	-0-	-380	-0-	14	1	4338	3	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4813	-0-	-178	-0-	13	1	4800	3	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4677	-0-	-153	-0-	12	1	4665	3	Y	-0-			-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	8	1	1531	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1385	-0-	-43	-0-	5	1	1380	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
*04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	4	1	1562	3	N	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	33	1	6186	3	Y	-0-			-0-
12	6758	X	6452	-0-	-306	-0-	31	1	6421	3	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6361	-0-	-397	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-			-0-
02	5796	X	5565	-0-	-231	-0-	18	1	5547	3	Y	-0-			-0-
03	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	18	1	6456	3	Y	-0-			-0-
04	6240	X	6160	-0-	-80	-0-	16	1	6144	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	23	1	4367	3	Y	-0-			-0-
12	4650	X	4333	-0-	-317	-0-	21	1	4312	3	Y	-0-			-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	15	1	4396	3	Y	-0-			-0-
02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	Y	-0-			-0-
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	12	1	4242	3	Y	-0-			-0-
04	4380	X	3956	-0-	-424	-0-	10	1	3946	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	10	1	1858	3	Y	-0-			-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	9	1	1928	3	Y	-0-			-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	7	1	1927	3	Y	-0-			-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	6	1	1742	3	Y	-0-			-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	5	1	1873	3	Y	-0-			-0-
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	51	1	1477	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1528	-0-	-115	-0-	56	1	1472	2	Y	-0-			-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	53	1	1484	2	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1291	-0-	-137	-0-	45	1	1246	2	Y	-0-			-0-
03	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	47	1	1371	2	Y	-0-			-0-
04	1500	N	1367	-0-	-133	-0-	46	1	1321	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	31	1	6103	3	N	-0-			5
*06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	33	1	6310	3	N	-0-			5
*07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	45	1	6216	3	N	-0-			5
*08	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	30	1	5624	3	N	-0-			5
*09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	31	1	5634	3	N	-0-			5
*10	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	30	1	5483	3	N	-0-			5
*11	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	29	1	5503	3	N	-0-			5
*12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	27	1	5660	3	N	-0-			5
*01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	18	1	5287	3	N	-0-			5
*02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	16	1	4948	3	N	-0-			5
*03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	14	1	5073	3	N	-0-			5
*04	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	12	1	4534	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	5	1	1010	3	Y	-0-			-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	5	1	1074	3	Y	-0-			-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	4	1	1043	3	Y	-0-			-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	3	1	944	3	Y	-0-			-0-
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	3	1	1005	3	Y	-0-			-0-
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1040	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	4	1	755	3	Y	-0-			-0-
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	3	1	710	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	2	1	679	3	Y	-0-			-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	2	1	736	3	Y	-0-			-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	2	1	797	3	Y	-0-			-0-
*04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	2	1	767	3	Y	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	66	1	1915	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	53	1	1399	2	N	-0-			-0-
01	2170	X	81	-0-	-2089	-0-	3	1	78	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1274	-0-	-686	-0-	44	1	1230	2	N	-0-			-0-
03	2139	X	8	-0-	-2131	-0-	8	2			N	-0-			-0-
04	1980	X	340	-0-	-1640	-0-	11	1	329	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1969	-0-	-191	-0-	10	1	1959	3	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	9	1	1781	3	Y	-0-			-0-
01	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	7	1	2056	3	Y	-0-			-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	6	1	1805	3	Y	-0-			-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	6	1	2104	3	Y	-0-			-0-
*04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	5	1	2046	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	6	1	1189	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	5	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	4	1	1206	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	4	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	3	1	1186	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	3	1	1096	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	9	1	1793	3	N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	9	1	1943	3	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	7	1	1938	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	5	1	1639	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	5	1	1854	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	5	1	1764	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

11	1470	N	1469	-0-	-1	-0-	8	1	1461	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	7	1	1481	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	5	1	1483	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1305	-0-	-67	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	4	1	1401	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	4	1	1367	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	10	1	1907	3	Y	-0-					-0-
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	9	1	1834	3	Y	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	6	1	1655	3	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	914	-0-	-264	-0-	3	1	911	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	717	-0-	-423	-0-	2	1	671	3	Y	40					-0-
							44	9									

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

11	4620	X	4322	-0-	-298	-0-	23	1	4299	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4487	-0-	-163	-0-	22	1	4465	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3999	-0-	-117	-0-	13	1	3986	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4406	-0-	-89	-0-	12	1	4394	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4157	-0-	-193	-0-	11	1	4146	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	291	1	8411	2	N	-0-					-0-
12	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	319	1	8439	2	N	-0-					-0-
01	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	296	1	8358	2	N	-0-					-0-
02	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	261	1	7288	2	N	-0-					-0-
03	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	271	1	7840	2	N	-0-					-0-
*04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	264	1	7587	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	15	1	2855	3	N	-0-					19
*06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	14	1	2763	3	N	-0-					19
*07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	21	1	2855	3	N	-0-					19
*08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	15	1	2879	3	N	-0-					19
*09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	15	1	2760	3	N	-0-					19
*10	2666	X	2651	-0-	-15	-0-	14	1	2637	3	N	-0-					19
*11	3000	N	3329	-0-	329	329	17	1	3312	3	N	-0-					19
*12	3100	N	3486	-0-	386	715	17	1	3469	3	N	-0-					19
*01	3100	N	3808	-0-	708	1423	13	1	3795	3	N	-0-					19
*02	3845	X	2422	-0-	-1423	-0-	8	1	2413	3	N	1					20
							1	9									
03	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	8	1	2707	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
04	2580	X	2552	-0-	-28	-0-	7	1	2544	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1237	-0-	-143	-0-	7	1	1230	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	938	-0-	-519	-0-	5	1	933	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	720	-0-	-706	-0-	2	1	718	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	4	1	1129	3	N	-0-					-0-
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	4	1	1432	3	N	-0-					-0-
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	3	1	1298	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	8	-0-	-1162	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	1			Y	-0-					-0-
01	1271	N	493	-0-	-778	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	426	-0-	-54	-0-	2	1	424	3	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	3	1	651	3	N	-0-					-0-
01	527	N	461	-0-	-66	-0-	2	1	459	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	1	1	371	3	N	-0-					-0-
03	651	N	470	-0-	-181	-0-	1	1	469	3	N	-0-					-0-
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	1	1	398	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	35	1	6734	3	Y	-0-					-0-
12	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	3	Y	-0-					-0-
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	22	1	6595	3	Y	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	19	1	5584	3	Y	-0-					-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	17	1	5996	3	Y	-0-					-0-
*04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	15	1	5744	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3020	-0-	20	20	16	1	3004	3	N	-0-			-0-
12	2631	N	2611	-0-	-20	-0-	13	1	2598	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3216	-0-	116	116	11	1	3205	3	N	-0-			-0-
02	2887	X	2771	-0-	-116	-0-	9	1	2762	3	N	-0-			-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	11	1	3917	3	N	-0-			-0-
*04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	10	1	3742	3	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	Y	-0-			-0-
12	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	30	1	6173	3	Y	-0-			-0-
01	5921	X	5722	-0-	-199	-0-	19	1	5703	3	Y	-0-			-0-
02	5348	X	5108	-0-	-240	-0-	17	1	5091	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	16	1	5865	3	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5295	-0-	-435	-0-	14	1	5281	3	Y	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

11	5040	X	4604	-0-	-436	-0-	24	1	4580	3	Y	-0-			-0-
12	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	23	1	4749	3	Y	-0-			-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	17	1	5149	3	Y	-0-			-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4477	3	Y	-0-			-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	13	1	4737	3	Y	-0-			-0-
*04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	11	1	4341	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2838	X	2836	-0-	-2	-0-	15	1	2821	3	Y	-0-			-0-
12	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	13	1	2710	3	Y	-0-			-0-
01	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	9	1	2729	3	Y	-0-			-0-
02	2744	X	2481	-0-	-263	-0-	8	1	2473	3	Y	-0-			-0-
03	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	8	1	2837	3	Y	-0-			-0-
*04	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	8	1	2923	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	3	1	498	3	N	-0-			-0-
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	2	1	350	3	N	-0-			-0-
01	527	N	373	-0-	-154	-0-	1	1	372	3	N	-0-			-0-
02	476	N	318	-0-	-158	-0-	1	1	317	3	N	-0-			-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	1	1	303	3	N	-0-			-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	1	1	304	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	47	1	8922	3	Y	-0-			-0-
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	41	1	8509	3	Y	-0-			-0-
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	Y	-0-			-0-
02	7840	X	6650	-0-	-1190	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-			-0-
03	8680	X	6552	-0-	-2128	-0-	18	1	6534	3	Y	-0-			-0-
04	8400	X	5936	-0-	-2464	-0-	15	1	5921	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

11	780	N	535	-0-	-245	-0-	3	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	3	1	683	3	Y	-0-			-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	2	1	575	3	Y	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	2	1	627	3	Y	-0-			-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	2	1	587	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

11	1320	N	1203	-0-	-117	-0-	6	1	1197	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-			-0-
01	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	5	1	1395	3	Y	-0-			-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-			-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	4	1	1375	3	Y	-0-			-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	3	1	1265	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

11	2100	N	1708	-0-	-392	-0-	9	1	1699	3	N	-0-			-0-
12	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	10	1	2102	3	N	-0-			-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	8	1	2383	3	N	-0-			-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	7	1	2140	3	N	-0-			-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	6	1	2160	3	N	-0-			-0-
04	2310	N	2002	-0-	-308	-0-	5	1	1997	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	8	1	1547	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	7	1	1442	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1362	-0-	-343	-0-	5	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1405	-0-	-51	-0-	5	1	1400	3	N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	N	-0-					-0-
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	854	-0-	-136	-0-	5	1	849	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	4	1	854	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	703	-0-	-258	-0-	2	1	701	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	490	-0-	-294	-0-	2	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	2	1	754	3	Y	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	2	1	873	3	Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1019	-0-	-661	-0-	80	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	88	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	132	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	138	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1376	-0-	-124	-0-	114	1	1262	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	313	1	3683	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	300	1	3403	2	Y	-0-					-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	242	1	3953	2	Y	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	307	1	3169	2	Y	-0-					-0-
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	352	1	3601	2	Y	-0-					-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	319	1	3522	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3497	-0-	-613	-0-	18	1	3479	3	Y	-0-					-0-
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	19	1	3906	3	Y	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	14	1	4003	3	Y	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	13	1	3761	3	Y	-0-					-0-
03	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	11	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3591	-0-	-99	-0-	9	1	3582	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	664	1	6476	3	Y	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	685	1	6960	3	Y	-0-					-0-
01	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	674	1	6829	3	Y	-0-					-0-
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	609	1	6283	3	Y	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	670	1	6822	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6561	-0-	-489	-0-	645	1	5916	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3561	-0-	-9	-0-	19	1	3542	3	Y	-0-					-0-
12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	18	1	3748	3	Y	-0-					-0-
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	13	1	3744	3	Y	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	11	1	3357	3	Y	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	10	1	3764	3	Y	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	9	1	3628	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	4	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	3	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	482	-0-	-200	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	407	-0-	-237	-0-	1	1	406	3	Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	2	1	663	3	Y	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	4	1	699	3	N	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	3	1	703	3	N	-0-					-0-
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	2	1	682	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	2	1	670	3	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	2	1	792	3	N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	2	1	867	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	3	1	620	3	N	-0-					-0-
12	713	N	445	-0-	-268	-0-	2	1	443	3	N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	2	1	602	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	3	N	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	2	1	631	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	378	1	3476	3	N	-0-					-0-
12	5146	X	3569	-0-	-1577	-0-	387	1	3182	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3471	-0-	-1489	-0-	382	1	3089	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3017	-0-	-1463	-0-	345	1	2672	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3366	-0-	-1036	-0-	380	1	2986	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3300	-0-	-540	-0-	368	1	2932	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1431	-0-	-99	-0-	8	1	1423	3	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	7	1	1405	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	5	1	1462	3	Y	-0-					-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	5	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	4	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	3	1	1119	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	174	1	2164	2	N	-0-					-0-
12	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	191	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	257	1	2741	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4574	-0-	1774	1774	386	1	4188	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6091	-0-	2991	4765	479	1	5612	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	7296	-0-	4296	9061	517	1	6779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	130	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	142	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	157	1	1671	2	N	-0-					-0-
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	229	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3311	-0-	211	211	260	1	3051	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4025	-0-	1025	1236	285	1	3740	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	128	1	24320	3	Y	-0-					-0-
12	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	106	1	21914	3	Y	-0-					-0-
01	20331	X	20331	-0-	-0-	-0-	68	1	20263	3	Y	-0-					-0-
02	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	56	1	16963	3	Y	-0-					-0-
03	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	48	1	17396	3	Y	-0-					-0-
*04	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	41	1	15790	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	360	X	360	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	276	-0-	-96	-0-	1	1	275	3	Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	129	1	3334	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	138	1	3382	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	129	1	3374	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3016	-0-	-260	-0-	115	1	2901	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	146	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	129	1	3083	2	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	2168	-0-	-1252	-0-	11	1	2157	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2002	-0-	-1532	-0-	10	1	1992	3	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1896	-0-	-1483	-0-	6	1	1890	3	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1822	-0-	-698	-0-	6	1	1816	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2026	-0-	-671	-0-	6	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*04	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	6	1	2381	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3369	-0-	-771	-0-	113	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3405	-0-	-625	-0-	124	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3394	-0-	-419	-0-	116	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	101	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	110	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3090	-0-	-270	-0-	104	1	2986	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	15	1	425	2	N	-0-			-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	16	1	427	2	N	-0-			-0-
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	15	1	426	2	N	-0-			-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	13	1	376	2	N	-0-			-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	14	1	416	2	N	-0-			-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	14	1	402	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	18	1	3329	3	Y	-0-			-0-
12	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	17	1	3469	3	Y	-0-			-0-
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-			-0-
02	3276	X	3103	-0-	-173	-0-	10	1	3093	3	Y	-0-			-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	10	1	3487	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3173	-0-	-217	-0-	8	1	3165	3	Y	-0-			-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	4178	-0-	-112	-0-	22	1	4156	3	Y	-0-			-0-
12	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	21	1	4281	3	Y	-0-			-0-
01	4309	X	4259	-0-	-50	-0-	14	1	4245	3	Y	-0-			-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-			-0-
03	4309	X	4213	-0-	-96	-0-	12	1	4201	3	Y	-0-			-0-
04	4170	X	4070	-0-	-100	-0-	11	1	4059	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	62	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	69	1	1819	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	66	1	1854	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	59	1	1662	2	N	-0-			-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	64	1	1847	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	61	1	1766	2	N	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	917	-0-	-313	-0-	5	1	912	3	Y	-0-			-0-
12	1395	N	15	-0-	-1380	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	1364	N	71	-0-	-1293	-0-	71	3			Y	-0-			-0-
02	868	N	434	-0-	-434	-0-	1	1	433	3	Y	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	236	3	Y	-0-			-0-
*04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	7	1	2778	3	Y	-0-			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	27	1	5120	3	N	-0-			-0-
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	24	1	5037	3	N	-0-			-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	18	1	5280	3	N	-0-			-0-
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	16	1	4780	3	N	-0-			-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	15	1	5280	3	N	-0-			-0-
*04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	12	1	4758	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3635	-0-	-115	-0-	19	1	3616	3	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3716	-0-	-159	-0-	18	1	3698	3	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	12	1	3490	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2861	-0-	-639	-0-	9	1	2852	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	9	1	3111	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2957	-0-	-673	-0-	8	1	2949	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

11	5550	X	5424	-0-	-126	-0-	28	1	5396	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5366	-0-	-338	-0-	26	1	5340	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5055	-0-	-618	-0-	17	1	5038	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4671	-0-	-453	-0-	15	1	4656	3	Y	-0-					-0-
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	16	1	5690	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	14	1	5286	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

11	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	12	1	2309	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2402	-0-	-202	-0-	12	1	2390	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	8	1	2492	3	Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	8	1	2263	3	Y	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	7	1	2445	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	6	1	2295	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	3	Y	-0-					-0-
12	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	14	1	2865	3	Y	-0-					-0-
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	10	1	2856	3	Y	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	9	1	2588	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	8	1	2822	3	Y	-0-					-0-
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

11	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	197	1	5691	2	N	-0-					-0-
12	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	228	1	6031	2	N	-0-					-0-
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	210	1	5939	2	N	-0-					-0-
02	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	198	1	5534	2	N	-0-					-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	207	1	5979	2	N	-0-					-0-
*04	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	202	1	5803	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

11	6330	X	4321	-0-	-2009	-0-	23	1	4298	3	Y	-0-					-0-
12	6479	X	5362	-0-	-1117	-0-	26	1	5336	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	5638	-0-	-841	-0-	19	1	5619	3	Y	-0-					-0-
02	5656	X	4908	-0-	-748	-0-	16	1	4892	3	Y	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	15	1	5403	3	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5172	-0-	-288	-0-	13	1	5159	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	118	1	3402	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	122	1	3211	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3529	-0-	-346	-0-	121	1	3408	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3024	-0-	-476	-0-	104	1	2920	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3434	-0-	-441	-0-	115	1	3319	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3372	-0-	-138	-0-	113	1	3259	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	15	1	2912	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	16	1	3238	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3100	-0-	-248	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2735	-0-	-177	-0-	9	1	2726	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2955	-0-	-300	-0-	8	1	2947	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	7	1	2852	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	1887	-0-	-363	-0-	63	1	1824	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1794	-0-	-531	-0-	65	1	1729	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1866	-0-	-304	-0-	64	1	1802	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1681	-0-	-83	-0-	58	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1646	-0-	-154	-0-	55	1	1591	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	3643	-0-	-1277	-0-	122	1	3521	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	3883	-0-	-860	-0-	142	1	3741	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4002	-0-	-493	-0-	137	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	130	1	3633	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	135	1	3895	2	N	-0-					-0-
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	135	1	3866	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3015	-0-	-315	-0-	101	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2978	-0-	-463	-0-	109	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2996	-0-	-445	-0-	102	1	2894	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2683	-0-	-285	-0-	93	1	2590	2	N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3090	2	N	-0-					-0-
*04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	107	1	3062	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3437	-0-	-613	-0-	115	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3542	-0-	-643	-0-	129	1	3413	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3532	-0-	-653	-0-	121	1	3411	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3303	-0-	-85	-0-	114	1	3189	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3414	-0-	-337	-0-	114	1	3300	2	N	-0-					-0-
*04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	116	1	3338	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	4373	-0-	-127	-0-	23	1	4350	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4525	-0-	-125	-0-	22	1	4503	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	15	1	4510	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3928	-0-	-160	-0-	13	1	3915	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	12	1	4386	3	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4276	-0-	-104	-0-	11	1	4265	3	Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	93	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2824	-0-	-28	-0-	103	1	2721	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2744	-0-	-139	-0-	94	1	2650	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2513	-0-	-63	-0-	87	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	94	1	2709	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2594	-0-	-76	-0-	87	1	2507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	101	1	2666	2	N	-0-					-0-
01	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	94	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2402	-0-	-62	-0-	83	1	2319	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2603	-0-	-94	-0-	87	1	2516	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2436	-0-	-204	-0-	82	1	2354	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	62	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	70	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	65	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	56	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	60	1	1746	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1759	-0-	-71	-0-	59	1	1700	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3103	-0-	-257	-0-	104	1	2999	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	2582	-0-	-797	-0-	570	1	2012	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	159	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2474	-0-	-578	-0-	85	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2784	-0-	-306	-0-	94	1	2690	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	6020	-0-	3020	3020	32	1	5988	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3671	-0-	571	3591	18	1	3653	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3970	-0-	870	4461	13	1	3957	3	N	-0-					-0-
02	8379	X	3918	-0-	-4461	-0-	13	1	3905	3	N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
*04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	8	1	2905	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3548	-0-	-562	-0-	19	1	3529	3	N	-0-					20
12	4123	X	3746	-0-	-377	-0-	18	1	3728	3	N	-0-					20
01	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	12 8	1 9	3692	3	Y	7	27	1			-0-
02	3388	X	3288	-0-	-100	-0-	11 2	1 9	3275	3	Y	2	2	1			-0-
03	3751	X	3541	-0-	-210	-0-	10 7	1 9	3524	3	Y	6	6	1			-0-
04	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	9	1	3400	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	6697	-0-	-773	-0-	35	1	6662	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	6639	-0-	-1049	-0-	32	1	6607	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	6603	-0-	-899	-0-	22	1	6581	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5736	-0-	-676	-0-	19	1	5717	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6253	-0-	-660	-0-	17	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	6690	X	5919	-0-	-771	-0-	15	1	5904	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	94	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	97	1	2271	2	N	-0-					-0-
01	2387	N	2332	-0-	-55	-0-	97	1	2235	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2115	-0-	-41	-0-	88	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2281	-0-	-75	-0-	96	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	94	1	2105	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1798	-0-	-92	-0-	62	1	1736	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1688	-0-	-234	-0-	59	1	1629	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1831	-0-	-401	-0-	65	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	58	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	91	1	1766	2	N	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	91	1	1808	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	295	1	3469	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	319	1	3616	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	221	1	3618	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3440	-0-	-172	-0-	304	1	3136	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3789	-0-	-148	-0-	337	1	3452	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	307	1	3386	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	2017	-0-	-53	-0-	158	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	169	1	1917	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	114	1	1919	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1847	-0-	-29	-0-	163	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	175	1	1787	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	162	1	1788	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4131	-0-	-129	-0-	323	1	3808	2	Y	-0-					-0-
12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	352	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	248	1	4063	2	Y	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	341	1	3512	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	4163	-0-	-84	-0-	371	1	3792	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3996	-0-	-114	-0-	332	1	3664	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	125	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	127	1	2746	2	N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	98	1	2664	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	113	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-					-0-
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	120	1	2603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	580	-0-	-50	-0-	31	1	549	2	N	-0-					-0-
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	31	1	521	2	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	22	1	528	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	94	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	97	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	97	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1937	-0-	-23	-0-	87	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	111	1	2479	2	N	-0-					-0-
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	93	1	2185	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	166	1	4037	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	159	1	3778	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3287	-0-	-495	-0-	130	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2895	-0-	-521	-0-	116	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2936	-0-	-846	-0-	125	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	123	1	2781	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	103	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	111	1	2631	2	N	-0-					-0-
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	110	1	2704	2	N	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	97	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	114	1	2519	2	N	-0-					-0-
*04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	108	1	2442	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	3198	-0-	-12	-0-	126	1	3072	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3106	-0-	-521	-0-	127	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2972	-0-	-655	-0-	116	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2283	-0-	-993	-0-	93	1	2190	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2656	-0-	-723	-0-	115	1	2541	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2651	-0-	-559	-0-	114	1	2537	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	45	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	50	1	1328	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	47	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	43	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	47	1	1350	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	45	1	1288	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2326	-0-	-344	-0-	78	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4104	-0-	1004	1004	150	1	3954	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4578	-0-	1478	2482	156	1	4422	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3865	-0-	1065	3547	133	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	7694	X	4147	-0-	-3547	-0-	139	1	4008	2	N	-0-					-0-
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	123	1	3525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	130	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	144	1	3811	2	N	-0-					-0-
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	136	1	3833	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	121	1	3379	2	N	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	131	1	3776	2	N	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	3581	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	27	1	766	2	N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	27	1	760	2	N	-0-					-0-
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	23	1	646	2	N	-0-					-0-
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	25	1	726	2	N	-0-					-0-
04	750	N	740	-0-	-10	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

11	2580	N	2532	-0-	-48	-0-	85	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2630	-0-	-222	-0-	96	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2527	-0-	-170	-0-	86	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2104	-0-	-248	-0-	73	1	2031	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2273	-0-	-300	-0-	76	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	82	1	2353	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

11	5190	X	4701	-0-	-489	-0-	157	1	4544	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4817	-0-	-546	-0-	176	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4765	-0-	-443	-0-	163	1	4602	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4277	-0-	-287	-0-	148	1	4129	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4744	-0-	-309	-0-	159	1	4585	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4610	-0-	-100	-0-	155	1	4455	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

11	4020	X	3200	-0-	-820	-0-	107	1	3093	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3867	-0-	-225	-0-	141	1	3726	2	N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	136	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	122	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	136	1	3935	2	N	-0-					-0-
*04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	131	1	3771	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	2	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	32	1	837	2	N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	24	1	664	2	N	-0-					-0-
03	837	N	564	-0-	-273	-0-	19	1	545	2	N	-0-					-0-
04	810	N	495	-0-	-315	-0-	17	1	478	2	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

11	4470	X	4303	-0-	-167	-0-	23	1	4280	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	4416	-0-	-203	-0-	21	1	4395	3	N	-0-					-0-
01	4619	X	4296	-0-	-323	-0-	14	1	4282	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3799	-0-	-289	-0-	13	1	3786	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4152	-0-	-343	-0-	11	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3946	-0-	-344	-0-	10	1	3936	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1336	-0-	-164	-0-	7	1	1329	3	N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	7	1	1537	3	N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	5	1	1343	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1091	-0-	-169	-0-	4	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1249	-0-	-301	-0-	3	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	3	1	1280	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	35	1	1008	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1063	-0-	-84	-0-	39	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	36	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	34	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1041	2	N	-0-					-0-
*04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	18	1	2538	3	Y	2					13
							2	9									
12	2666	N	2604	-0-	-62	-0-	17	1	2587	3	Y	-0-					13
01	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	12	1	2578	3	Y	-0-					13
02	2380	N	2344	-0-	-36	-0-	10	1	2322	3	Y	11					24
							12	9									
03	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	9	1	2541	3	Y	7	31	1			-0-
							8	9									
04	2520	N	2407	-0-	-113	-0-	8	1	2398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	161	1	4655	2	N	-0-					-0-
12	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	164	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	149	1	4215	2	N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	124	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	140	1	4060	2	N	-0-					-0-
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	108	1	3106	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	3	1	571	3	N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	3	1	644	3	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	606	3	N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	2	1	521	3	N	-0-					-0-
03	651	N	568	-0-	-83	-0-	2	1	566	3	N	-0-					-0-
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	1	1	539	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	6	1	1047	3	N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	5	1	1086	3	N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	4	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	980	N	964	-0-	-16	-0-	3	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	3	1	1065	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	3	1	1001	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	337	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	27	1	704	2	N	-0-			-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	37	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1224	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	870	-0-	-210	-0-	29	1	841	2	N	-0-			-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	6	1	1148	3	Y	-0-			-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	6	1	1257	3	Y	-0-			-0-
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	4	1	1234	3	Y	-0-			-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-			-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	4	1	1383	3	Y	-0-			-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	3	1	1268	3	Y	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	3	1	504	3	Y	-0-			7
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	3	1	521	3	Y	-0-			7
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	2	1	518	3	Y	-0-			7
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	Y	-0-			7
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	1	1	506	3	Y	-0-			7
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	1	1	461	3	Y	-0-			7

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	101	1	2909	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	103	1	2723	2	N	-0-			-0-
01	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	87	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2647	-0-	-153	-0-	91	1	2556	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2604	-0-	-496	-0-	87	1	2517	2	N	-0-			-0-
*04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	102	1	2936	2	N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	102	1	2952	2	Y	-0-			-0-
12	4216	X	3122	-0-	-1094	-0-	114	1	3008	2	Y	-0-			-0-
01	3906	X	3134	-0-	-772	-0-	107	1	3027	2	Y	-0-			-0-
02	3276	X	2936	-0-	-340	-0-	101	1	2835	2	Y	-0-			-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	117	1	3369	2	Y	-0-			-0-
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	120	1	3447	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	97	1	2790	2	N	-0-			-0-
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	105	1	2776	2	N	-0-			-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	98	1	2763	2	N	-0-			-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	86	1	2413	2	N	-0-			-0-
03	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	94	1	2719	2	N	-0-			-0-
*04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2629	2	N	-0-			-0-

GRAHAM SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	471	-0-	-249	-0-	3	1	468	3	N	-0-			-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	2	1	350	3	N	-0-			-0-
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	2	1	642	3	N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	2	1	463	3	N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	3	N	-0-			-0-
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	1	1	399	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	996	-0-	-84	-0-	5	1	991	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	877	-0-	-208	-0-	4	1	873	3	N	-0-			-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	N	-0-			-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	4	1	1042	3	N	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	3	1	1110	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	3	1	1049	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	72	1	2077	2	N	-0-			-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	78	1	2058	2	N	-0-			-0-
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	N	-0-			-0-
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	63	1	1769	2	N	-0-			-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	71	1	2048	2	N	-0-			-0-
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	70	1	2008	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	46	1	1213	2	N	-0-			-0-
01	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	36	1	1023	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	902	-0-	-358	-0-	31	1	871	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	36	1	1053	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	34	1	975	2	N	-0-			-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	5	1	1003	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	903	-0-	-120	-0-	4	1	899	3	N	-0-			-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	4	1	1063	3	N	-0-			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	3	1	1046	3	N	-0-			-0-
*04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	3	1	1025	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7495 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36593	X	36593	-0-	-0-	-0-	192	1	36401	3	N	-0-			-0-
12	31656	X	31656	-0-	-0-	-0-	153	1	31503	3	N	-0-			-0-
01	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	91	1	26961	3	N	-0-			-0-
02	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	73	1	22159	3	N	-0-			-0-
03	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	63	1	22662	3	N	-0-			-0-
*04	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	53	1	20309	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3772	-0-	-278	-0-	20	1	3752	3	Y	-0-			-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	19	1	3946	3	Y	-0-			-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	13	1	3759	3	Y	-0-			-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	12	1	3542	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	11	1	3957	3	Y	-0-			-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	10	1	3787	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	7	1	1314	3	Y	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	6	1	1315	3	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	4	1	1299	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	4	1	1191	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-			-0-
04	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	3	1	1240	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	22	1	4090	3	Y	-0-					-0-
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	19	1	3998	3	Y	-0-					-0-
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3505	-0-	-51	-0-	12	1	3493	3	Y	-0-					-0-
03	3937	X	3861	-0-	-76	-0-	11	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3700	-0-	-110	-0-	10	1	3690	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	2403	-0-	-27	-0-	13	1	2390	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2449	-0-	-31	-0-	12	1	2437	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2325	-0-	-217	-0-	8	1	2317	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2221	-0-	-19	-0-	7	1	2214	3	N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	7	1	2484	3	N	-0-					-0-
*04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	6	1	2390	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	6877	-0-	-833	-0-	36	1	6841	3	Y	-0-					-0-
12	7378	X	7120	-0-	-258	-0-	34	1	7086	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	7094	-0-	-284	-0-	24	1	7070	3	Y	-0-					-0-
02	6664	X	6262	-0-	-402	-0-	21	1	6241	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	6859	-0-	-519	-0-	19	1	6840	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6517	-0-	-383	-0-	17	1	6500	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	214	1	6182	2	N	-0-					-0-
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	230	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	213	1	6034	2	N	-0-					-0-
02	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	200	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5837	-0-	-177	-0-	195	1	5642	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5630	-0-	-190	-0-	189	1	5441	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	148	1	4262	2	N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	168	1	4448	2	N	-0-					-0-
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	153	1	4336	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3864	-0-	-224	-0-	133	1	3731	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4294	-0-	-232	-0-	144	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3870	-0-	-510	-0-	130	1	3740	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	82	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	2	N	-0-					-0-
01	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	88	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2229	-0-	-67	-0-	77	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	84	1	2439	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2385	-0-	-105	-0-	80	1	2305	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-					-0-
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	118	1	3125	2	N	-0-					-0-
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	111	1	3141	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	100	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	107	1	3089	2	N	-0-					-0-
*04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	102	1	2928	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	78	1	2056	2	N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	72	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	66	1	1839	2	N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	69	1	1999	2	N	-0-					-0-
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	69	1	1983	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	67	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	75	1	1991	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	70	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1447	-0-	-401	-0-	50	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1254	-0-	-761	-0-	42	1	1212	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1555	-0-	-425	-0-	52	1	1503	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

11	4230	X	4005	-0-	-225	-0-	134	1	3871	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3500	-0-	-871	-0-	128	1	3372	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	124	1	3492	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3415	-0-	-337	-0-	118	1	3297	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3241	-0-	-913	-0-	108	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2730	-0-	-1290	-0-	92	1	2638	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	4	1	788	3	N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	643	3	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	3	N	-0-					-0-
02	728	N	661	-0-	-67	-0-	2	1	659	3	N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	794	3	N	-0-					-0-
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	2	1	738	3	N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	9	1	1735	3	Y	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	9	1	1795	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1612	-0-	-12	-0-	5	1	1607	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	5	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1671	-0-	-69	-0-	4	1	1667	3	Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	8	1	1431	3	Y	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	7	1	1463	3	Y	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	5	1	1438	3	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	4	1	1303	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	3	1	1328	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	X	2069	-0-	-181	-0-	11	1	2058	3	N	-0-					-0-
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	11	1	2287	3	N	-0-					-0-
01	2170	N	1886	-0-	-284	-0-	6	1	1880	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1068	-0-	-864	-0-	4	1	1064	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	1267	-0-	-1027	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1208	-0-	-622	-0-	3	1	1205	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1227	-0-	-123	-0-	6	1	1221	3	Y	-0-					3
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	7	1	1346	3	Y	-0-					3
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	5	1	1348	3	Y	-0-					3
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	4	1	1206	3	Y	2					5
							2	9									
03	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	4	1	1312	3	Y	13					18
							14	9									
04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	3	1	1246	3	Y	-0-	15	1			1

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	9571	-0-	-389	-0-	320	1	9251	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9846	-0-	-446	-0-	359	1	9487	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9917	-0-	-282	-0-	339	1	9578	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	9012	-0-	-172	-0-	311	1	8701	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9824	-0-	-220	-0-	328	1	9496	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9435	-0-	-165	-0-	317	1	9118	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 7 RRCID -> 196681 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1752	-0-	-18	-0-	59	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1796	-0-	-33	-0-	66	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	61	1	1716	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1589	-0-	-35	-0-	55	1	1534	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	59	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1699	-0-	-11	-0-	57	1	1642	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	14	1	2586	3	N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	13	1	2615	3	N	-0-					-0-
01	2697	N	2596	-0-	-101	-0-	9	1	2587	3	N	-0-					-0-
02	2436	N	2340	-0-	-96	-0-	8	1	2332	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	7	1	2499	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	6	1	2478	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	19	1	3531	3	N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	16	1	3256	3	N	-0-					-0-
01	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	12	1	3623	3	N	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	11	1	3394	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3337	-0-	-135	-0-	9	1	3328	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	8	1	3168	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3590	-0-	-10	-0-	19	1	3571	3	Y	-0-					-0-
12	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	18	1	3661	3	Y	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	12	1	3630	3	Y	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	11	1	3277	3	Y	-0-					-0-
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	10	1	3653	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3487	-0-	-23	-0-	9	1	3478	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE, L. UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4667	-0-	-613	-0-	156	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4815	-0-	-641	-0-	176	1	4639	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4813	-0-	-643	-0-	164	1	4649	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4255	-0-	-617	-0-	147	1	4108	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4666	-0-	-356	-0-	156	1	4510	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4524	-0-	-156	-0-	152	1	4372	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	155	1	3788	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3946	-0-	-115	-0-	160	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3831	-0-	-230	-0-	149	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3279	-0-	-389	-0-	131	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	152	1	3362	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3533	-0-	-397	-0-	149	1	3384	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	75	1	1823	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1930	-0-	-85	-0-	78	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	74	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	69	1	1650	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1843	-0-	-79	-0-	80	1	1763	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	61	1	1384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	11	1	2171	3	N	-0-					70
12	2387	N	2137	-0-	-250	-0-	10	1	2092	3	N	32	102	1			-0-
							35	9									
01	3100	N	3965	-0-	865	865	13	1	3952	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2090	-0-	-710	155	7	1	2083	3	N	-0-					-0-
03	2758	N	2603	-0-	-155	-0-	7	1	2596	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	6	1	2304	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	68	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	71	1	1697	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	65	1	1598	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	58	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1579	-0-	-188	-0-	69	1	1510	2	N	-0-					-0-
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	69	1	1561	2	N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2531	-0-	-139	-0-	99	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2548	-0-	-149	-0-	95	1	2453	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2495	-0-	-202	-0-	96	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2286	-0-	-122	-0-	92	1	2194	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2574	-0-	-92	-0-	111	1	2463	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2518	-0-	-2	-0-	107	1	2411	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	138	1	3385	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	150	1	3546	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	141	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	133	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	161	1	3557	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3489	-0-	-81	-0-	154	1	3335	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6128	-0-	-472	-0-	32	1	6096	3	N	-0-					-0-
12	6603	X	6290	-0-	-313	-0-	30	1	6260	3	N	-0-					-0-
01	6355	X	6255	-0-	-100	-0-	21	1	6234	3	N	-0-					-0-
02	5740	X	5399	-0-	-341	-0-	18	1	5381	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	5988	-0-	-336	-0-	17	1	5971	3	N	-0-					-0-
04	6120	X	5728	-0-	-392	-0-	15	1	5713	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	24	1	4477	3	Y	-0-					-0-
12	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	27	1	5545	3	Y	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	18	1	5258	3	Y	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	14	1	4332	3	Y	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	13	1	4797	3	Y	-0-					-0-
*04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	12	1	4591	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5104	-0-	-386	-0-	171	1	4933	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5372	-0-	-301	-0-	196	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	182	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4889	-0-	-67	-0-	169	1	4720	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5305	-0-	-58	-0-	177	1	5128	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5105	-0-	-55	-0-	172	1	4933	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	6	1	1042	3	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	5	1	936	3	N	-0-					-0-
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	3	1	783	3	N	-0-					-0-
02	896	N	533	-0-	-363	-0-	2	1	531	3	N	-0-					-0-
03	930	N	609	-0-	-321	-0-	2	1	607	3	N	-0-					-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	2	1	768	3	N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3022	-0-	-908	-0-	16	1	3006	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3475	-0-	-586	-0-	17	1	3458	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	10	1	3080	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2572	-0-	-312	-0-	9	1	2563	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2559	-0-	-801	-0-	7	1	2552	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5607	-0-	-243	-0-	29 43	1 9	5535	3	Y	39	33	1			9
12	6138	X	5960	-0-	-178	-0-	29 54	1 9	5877	3	Y	49	1	1			57
01	6014	X	5888	-0-	-126	-0-	20 46	1 9	5822	3	Y	42	73	1			26
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	18 48	1 9	5319	3	Y	44	50	1			20
03	6014	X	5217	-0-	-797	-0-	14 43	1 9	5160	3	Y	39	7	1			52
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	12 10	1 9	4443	3	Y	9	45	1			16

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3399	-0-	-171	-0-	114	1	3285	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	132	1	3491	2	N	-0-					-0-
01	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	136	1	3838	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	124	1	3460	2	N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	126	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3077	-0-	-763	-0-	103	1	2974	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 17 RRCID -> 197292 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7041 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	3	1	796	3	Y	-0-					3
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	4	1	820	3	Y	2					5
							2	9									
01	651	N	566	-0-	-85	-0-	2	1	556	3	Y	7	12	1			-0-
							8	9									
02	588	N	3	-0-	-585	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3884	-0-	-16	-0-	153	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	157	1	3729	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	150	1	3734	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3473	-0-	-139	-0-	139	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	165	1	3673	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3678	-0-	-192	-0-	156	1	3522	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4984	-0-	-296	-0-	197	1	4787	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	211	1	5005	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5196	-0-	-198	-0-	201	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4572	-0-	-300	-0-	183	1	4389	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4994	-0-	-214	-0-	215	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4881	-0-	-159	-0-	206	1	4675	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	96	1	2329	2	N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	103	1	2450	2	N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	99	1	2455	2	N	-0-					-0-
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	92	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	111	1	2434	2	N	-0-					-0-
*04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	100	1	2258	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	2	N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	22	1	491	2	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5200	-0-	-410	-0-	205	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5275	-0-	-522	-0-	213	1	5062	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5275	-0-	-429	-0-	205	1	5070	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4640	-0-	-204	-0-	186	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5086	-0-	-277	-0-	219	1	4867	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4973	-0-	-217	-0-	210	1	4763	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

11	5580	X	4882	-0-	-698	-0-	382	1	4500	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5550	-0-	-154	-0-	450	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5639	-0-	-65	-0-	328	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4985	-0-	-167	-0-	441	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	489	1	5002	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5239	-0-	-221	-0-	435	1	4804	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4015	3	N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	20	1	4077	3	N	-0-					-0-
01	4154	X	4050	-0-	-104	-0-	14	1	4036	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3517	-0-	-263	-0-	12	1	3505	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	10	1	3762	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	9	1	3588	3	N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	6	1	1069	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
12	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	5	1	1091	3	Y	5					7
							6	9									
01	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	4	1	1063	3	Y	3					10
							3	9									
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	3	1	974	3	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	3	1	1095	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	10					10
							11	9									

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	184	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	206	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	192	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	172	1	4800	2	N	-0-					-0-
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	186	1	5368	2	N	-0-					-0-
*04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	178	1	5128	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	30	1	5700	3	N	-0-					-0-
12	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	29	1	5912	3	N	-0-					-0-
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	20	1	5894	3	N	-0-					-0-
02	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	17	1	5117	3	N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-					-0-
*04	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	15	1	5598	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	13	1	2459	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2424	-0-	-242	-0-	12	1	2412	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2321	-0-	-345	-0-	8	1	2313	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	2030	-0-	-378	-0-	7	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	2666	X	2188	-0-	-478	-0-	6	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2049	-0-	-411	-0-	5	1	2044	3	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	N	2826	-0-	-54	-0-	15	1	2811	3	N	-0-					-0-
12	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	14	1	2918	3	N	-0-					-0-
01	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	10	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	8	1	2484	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2731	-0-	-28	-0-	8	1	2723	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2662	-0-	-8	-0-	7	1	2655	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	4	1	671	3	N	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	3	1	702	3	N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	2	1	700	3	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	59	1	429	3	N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	718	1	1637	3	N	-0-					-0-
*04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	350	1	1939	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	16 42	1 9	3103	3	Y	38					38
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	15 14	1 9	3153	3	Y	13	51	1			-0-
01	3162	X	2921	-0-	-241	-0-	10 1	1 9	2910	3	Y	1	1	1			-0-
02	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	9	1	2579	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2789	-0-	-466	-0-	8	1	2781	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2689	-0-	-461	-0-	7	1	2682	3	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	24	1	691	2	N	-0-					-0-
12	713	N	676	-0-	-37	-0-	25	1	651	2	N	-0-					-0-
01	713	N	519	-0-	-194	-0-	18	1	501	2	N	-0-					-0-
02	672	N	356	-0-	-316	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-
03	651	N	268	-0-	-383	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
04	510	N	244	-0-	-266	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2641	2	N	-0-					-0-
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	102	1	2696	2	N	-0-					-0-
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	97	1	2728	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	85	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2640	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2644	-0-	-56	-0-	89	1	2555	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4979	-0-	-91	-0-	167	1	4812	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	186	1	4917	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	5094	-0-	-52	-0-	174	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4435	-0-	-213	-0-	153	1	4282	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	161	1	4651	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	156	1	4471	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	536	-0-	-394	-0-	18	1	518	2	N	-0-					-0-
12	651	N	578	-0-	-73	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
01	775	N	553	-0-	-222	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
03	558	N	247	-0-	-311	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
04	540	N	356	-0-	-184	-0-	12	1	344	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	155	1	4095	2	N	-0-					-0-
01	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	141	1	3975	2	N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	129	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	136	1	3937	2	N	-0-					-0-
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	135	1	3883	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	116	1	3340	2	N	-0-					-0-
12	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	2	N	-0-					-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	119	1	3370	2	N	-0-					-0-
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	107	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	115	1	3317	2	N	-0-					-0-
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	110	1	3162	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	111	1	2937	2	N	-0-					-0-
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	102	1	2890	2	N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	90	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	90	1	2601	2	N	-0-					-0-
*04	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	93	1	2667	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	7	1	1348	3	N	-0-			-0-
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	7	1	1370	3	N	-0-			-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	5	1	1344	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	4	1	1162	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	4	1	1286	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	3	1	1235	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3452	-0-	-88	-0-	18	1	3434	3	Y	-0-			-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	18	1	3649	3	Y	-0-			-0-
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	13	1	3717	3	Y	-0-			-0-
02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-			-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	10	1	3777	3	Y	-0-			-0-
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	9	1	3576	3	Y	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	115	1	3316	2	N	-0-			-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	122	1	3233	2	N	-0-			-0-
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	114	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	101	1	2815	2	N	-0-			-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	107	1	3096	2	N	-0-			-0-
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	103	1	2969	2	N	-0-			-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	14	1	2667	3	N	-0-			-0-
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	13	1	2638	3	N	-0-			-0-
01	2108	X	1656	-0-	-452	-0-	6	1	1650	3	N	-0-			-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	N	-0-			-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	6	1	2154	3	N	-0-			-0-
*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	N	-0-			-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	14	1	2741	3	N	-0-			-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	13	1	2677	3	N	-0-			-0-
01	2263	N	1893	-0-	-370	-0-	6	1	1887	3	N	-0-			-0-
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	9	1	2656	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	1470	-0-	-948	-0-	4	1	1466	3	N	-0-			-0-
*04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	5	1	1923	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	3	1	550	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	3	1	546	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	2	1	472	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	1	1	418	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	2	1	551	3	Y	-0-			-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	1	1	529	3	Y	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4787	-0-	-223	-0-	160	1	4627	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	179	1	4727	2	N	-0-			-0-
01	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	168	1	4756	2	N	-0-			-0-
02	4480	X	4367	-0-	-113	-0-	151	1	4216	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	167	1	4824	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4688	-0-	-112	-0-	158	1	4530	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

11	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	19	1	3663	3	Y	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	19	1	3870	3	Y	-0-					-0-
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	13	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3405	-0-	-11	-0-	11	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	10	1	3722	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3593	-0-	-67	-0-	9	1	3584	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

11	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2184	-0-	-203	-0-	80	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	78	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	76	1	2209	2	N	-0-					-0-
*04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	75	1	2149	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

11	7530	X	7141	-0-	-389	-0-	37	1	7104	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	7294	-0-	-394	-0-	35	1	7259	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7190	-0-	-436	-0-	24	1	7166	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6314	-0-	-490	-0-	21	1	6293	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6817	-0-	-561	-0-	19	1	6798	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6550	-0-	-590	-0-	17	1	6533	3	N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

11	3267	X	3066	-0-	-201	-0-	16	1	3050	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	15	1	3122	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	3113	-0-	-173	-0-	11	1	3102	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	9	1	2730	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	8	1	2994	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2865	-0-	-195	-0-	7	1	2858	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

11	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	N	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	63	1	1658	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	60	1	1688	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1530	-0-	-66	-0-	53	1	1477	2	N	-0-					-0-
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	56	1	1608	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	529	1	15282	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	581	1	15353	2	N	-0-					-0-
01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	543	1	15346	2	N	-0-					-0-
02	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	487	1	13616	2	N	-0-					-0-
03	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	521	1	15063	2	N	-0-					-0-
*04	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	511	1	14694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	87	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	103	1	2710	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3300	-0-	200	200	113	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3245	-0-	445	645	112	1	3133	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3375	-0-	275	920	113	1	3262	2	N	-0-					-0-
*04	4173	X	3253	-0-	-920	-0-	109	1	3144	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	22	1	4091	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	16	1	3312	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	12	1	3476	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3101	-0-	-203	-0-	10	1	3091	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3339	-0-	-319	-0-	9	1	3330	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3286	-0-	-254	-0-	9	1	3277	3	Y	-0-					-0-

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	9	1	1650	3	N	-0-					-0-
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	9	1	1806	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	6	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	5	1	1534	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	4	1	1598	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1547	-0-	-193	-0-	4	1	1543	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	11	1	1989	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	10	1	2066	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	7	1	2023	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1790	-0-	-86	-0-	6	1	1784	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	6	1	2060	3	Y	-0-					-0-
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	5	1	1953	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	53	1	10051	3	N	-0-					-0-
12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	51	1	10477	3	N	-0-					-0-
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	34	1	10048	3	N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	30	1	9181	3	N	-0-					-0-
03	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	28	1	9981	3	N	-0-					-0-
*04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	24	1	9228	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13654	X	13654	-0-	-0-	-0-	457	1	13197	2	N	-0-					-0-
12	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	488	1	12889	2	N	-0-					-0-
01	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	442	1	12483	2	N	-0-					-0-
02	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	386	1	10799	2	N	-0-					-0-
03	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	405	1	11722	2	N	-0-					-0-
*04	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	378	1	10877	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3549	-0-	-111	-0-	119	1	3430	2	N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	134	1	3541	2	N	-0-					-0-
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	126	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3228	-0-	-76	-0-	111	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3627	-0-	-31	-0-	121	1	3506	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3462	-0-	-108	-0-	116	1	3346	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

11	4710	X	4424	-0-	-286	-0-	148	1	4276	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	165	1	4363	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4335	-0-	-532	-0-	148	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4179	-0-	-217	-0-	144	1	4035	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	151	1	4374	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4180	-0-	-230	-0-	141	1	4039	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

11	3630	X	3450	-0-	-180	-0-	116	1	3334	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	119	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3222	-0-	-436	-0-	110	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2991	-0-	-229	-0-	103	1	2888	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3241	-0-	-324	-0-	108	1	3133	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2871	-0-	-579	-0-	97	1	2774	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7300 - 7604

11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	118	1	3413	2	N	-0-					-0-
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	129	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	123	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	108	1	3023	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
*04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	114	1	3287	2	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	154	1	4440	2	N	-0-					-0-
12	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	178	1	4702	2	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	166	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	153	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	167	1	4819	2	N	-0-					-0-
*04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	158	1	4534	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	120	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	134	1	3531	2	N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	129	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	117	1	3266	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	132	1	3804	2	N	-0-					-0-
*04	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	127	1	3637	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

11	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	140	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	153	1	4041	2	N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	145	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	131	1	3673	2	N	-0-					-0-
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	145	1	4203	2	N	-0-					-0-
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	141	1	4049	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	5132	-0-	-238	-0-	172	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5247	-0-	-147	-0-	191	1	5056	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	182	1	5146	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4676	-0-	-112	-0-	161	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5130	-0-	-171	-0-	172	1	4958	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4894	-0-	-266	-0-	165	1	4729	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

11	2850	N	2678	-0-	-172	-0-	90	1	2588	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	101	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	95	1	2689	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2489	-0-	-3	-0-	86	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	93	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2700	N	2636	-0-	-64	-0-	89	1	2547	2	N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	207	1	5973	2	N	-0-					-0-
12	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	230	1	6064	2	N	-0-					-0-
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	216	1	6102	2	N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	195	1	5468	2	N	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	212	1	6140	2	N	-0-					-0-
*04	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	197	1	5670	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

11	4830	X	4419	-0-	-411	-0-	148	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	163	1	4313	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4436	-0-	-307	-0-	152	1	4284	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4159	-0-	-41	-0-	144	1	4015	2	N	-0-					-0-
03	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	161	1	4657	2	N	-0-					-0-
*04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

11	3420	X	2549	-0-	-871	-0-	159	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	735	1	3858	2	N	-0-					-0-
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	313	1	3489	2	N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	100	1	2795	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3301	-0-	-822	-0-	110	1	3191	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3142	-0-	-848	-0-	106	1	3036	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

11	6930	X	6549	-0-	-381	-0-	219	1	6330	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6623	-0-	-538	-0-	242	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5697	-0-	-1340	-0-	195	1	5502	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5123	-0-	-1093	-0-	177	1	4946	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5850	-0-	-1032	-0-	196	1	5654	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5634	-0-	-906	-0-	189	1	5445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	37	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	41	1	1073	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	40	1	1133	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	35	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	37	1	1052	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

11	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	23	1	4382	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	22	1	4590	3	N	-0-					-0-
01	4743	X	4597	-0-	-146	-0-	15	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	4096	-0-	-160	-0-	14	1	4082	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	12	1	4388	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4287	-0-	-183	-0-	11	1	4276	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

11	1740	N	1730	-0-	-10	-0-	9	1	1721	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	9	1	1750	3	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	6	1	1754	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1578	-0-	-46	-0-	5	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1728	-0-	-39	-0-	5	1	1723	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	4	1	1600	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

11	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	24	1	4635	3	N	-0-					-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	23	1	4740	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	15	1	4423	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	3858	-0-	-426	-0-	13	1	3845	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4237	-0-	-506	-0-	12	1	4225	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4099	-0-	-491	-0-	11	1	4088	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

11	4170	X	3958	-0-	-212	-0-	21	1	3937	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	20	1	4068	3	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	14	1	4001	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3564	-0-	-244	-0-	12	1	3552	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3945	-0-	-147	-0-	11	1	3934	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3726	-0-	-234	-0-	10	1	3716	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

11	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	6	1	1049	3	N	-0-					13
12	1364	N	682	-0-	-682	-0-	3	1	679	3	N	-0-					13
01	1395	N	769	-0-	-626	-0-	3	1	766	3	N	-0-					13
02	980	N	795	-0-	-185	-0-	3	1	792	3	N	-0-					13
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	972	3	N	-0-					13
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	18	1	3409	3	Y	-0-					4
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	17	1	3560	3	Y	-0-					4
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	12	1	3521	3	Y	-0-					4
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	11	1	3226	3	Y	-0-					4
03	3503	X	3458	-0-	-45	-0-	10	1	3448	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	9	1	3329	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			Y	-0-					2
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					2
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					2
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					2
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			Y	-0-					2
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					2

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2018 - P/A 11/05/18

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	156	1	3264	2	N	-0-					-0-
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	143	1	2742	2	N	-0-					-0-
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	166	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	153	1	2912	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	170	1	3217	2	N	-0-					-0-
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	168	1	3024	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

11	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	128	1	3367	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3589	-0-	-255	-0-	158	1	3431	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	129	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3107	-0-	-337	-0-	115	1	2992	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	145	1	3291	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3331	-0-	-179	-0-	148	1	3183	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

11	3540	X	2718	-0-	-822	-0-	105	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	109	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2570	-0-	-437	-0-	94	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2311	-0-	-349	-0-	85	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2561	-0-	-260	-0-	111	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2512	-0-	-218	-0-	100	1	2412	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2571	3	Y	-0-			-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	14	1	2902	3	Y	-0-			-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	9	1	2604	3	Y	-0-			-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	1995	3	Y	-0-			-0-
03	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	6	1	2079	3	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2101	-0-	-29	-0-	5	1	2096	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	13	1	2437	3	N	-0-			-0-
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	12	1	2442	3	N	-0-			-0-
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	8	1	2427	3	N	-0-			-0-
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	7	1	2160	3	N	-0-			-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	6	1	2086	3	N	-0-			-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	3	1	1175	3	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10530	X	9985	-0-	-545	-0-	52	1	9933	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10311	-0-	-570	-0-	50	1	10261	3	N	-0-			-0-
01	10664	X	10137	-0-	-527	-0-	34	1	10103	3	N	-0-			-0-
02	9604	X	8927	-0-	-677	-0-	30	1	8897	3	N	-0-			-0-
03	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	29	1	10637	3	N	-0-			-0-
*04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	27	1	10326	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	N	1873	-0-	-257	-0-	10	1	1863	3	N	-0-			-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	10	1	2115	3	N	-0-			-0-
01	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	7	1	2112	3	N	-0-			-0-
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	6	1	1944	3	N	-0-			-0-
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	6	1	2138	3	N	-0-			-0-
*04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	5	1	2069	3	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4561	-0-	-149	-0-	24	1	4537	3	Y	-0-			-0-
12	4774	X	4675	-0-	-99	-0-	23	1	4652	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	15	1	4562	3	Y	-0-			-0-
02	4312	X	4034	-0-	-278	-0-	13	1	4021	3	Y	-0-			-0-
03	4774	X	4554	-0-	-220	-0-	13	1	4541	3	Y	-0-			-0-
04	4560	X	4396	-0-	-164	-0-	11	1	4385	3	Y	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3490	-0-	-170	-0-	18	1	3472	3	Y	-0-			-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	18	1	3606	3	Y	-0-			-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	12	1	3586	3	Y	-0-			-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	3218	3	Y	-0-			-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	10	1	3571	3	Y	-0-			-0-
*04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	9	1	3432	3	Y	-0-			-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	120	1	3451	2	N	-0-			-0-
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	131	1	3448	2	N	-0-			-0-
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	123	1	3467	2	N	-0-			-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	92	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2401	-0-	-296	-0-	80	1	2321	2	N	-0-			-0-
04	2610	X	1120	-0-	-1490	-0-	38	1	1082	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	2947	-0-	-323	-0-	15	1	2932	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3231	-0-	-117	-0-	16	1	3215	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3163	-0-	-185	-0-	11	1	3152	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	2872	-0-	-68	-0-	10	1	2862	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	9	1	3080	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2966	-0-	-154	-0-	8	1	2958	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-			-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	3	1	670	3	Y	-0-			-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	2	1	652	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	574	-0-	-14	-0-	2	1	572	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	484	-0-	-198	-0-	1	1	483	3	Y	-0-			-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	2	1	586	3	Y	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	43	1	1133	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	37	1	1058	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1016	-0-	-76	-0-	35	1	981	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	37	1	1065	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	35	1	1012	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4481	-0-	-259	-0-	23	1	4458	3	N	-0-			-0-
12	4712	X	4577	-0-	-135	-0-	22	1	4555	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	16	1	4594	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	14	1	4107	3	N	-0-			-0-
03	4681	X	4545	-0-	-136	-0-	13	1	4532	3	N	-0-			-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	11	1	4277	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	376	1	3007	3	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	387	1	3061	3	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3491	-0-	-12	-0-	383	1	3108	3	Y	-0-			-0-
02	3164	X	3064	-0-	-100	-0-	345	1	2719	3	Y	-0-			-0-
03	3503	X	2782	-0-	-721	-0-	379	1	2403	3	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3268	-0-	-122	-0-	368	1	2900	3	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	2847	-0-	-693	-0-	223	1	2624	2	Y	-0-			-0-
12	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	232	1	2632	2	Y	-0-			-0-
01	2976	X	2760	-0-	-216	-0-	159	1	2601	2	Y	-0-			-0-
02	2688	X	2547	-0-	-141	-0-	225	1	2322	2	Y	-0-			-0-
03	2852	N	2789	-0-	-63	-0-	248	1	2541	2	Y	-0-			-0-
04	2670	N	2626	-0-	-44	-0-	218	1	2408	2	Y	-0-			-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	218	1	2562	2	N	-0-			-0-
12	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	233	1	2644	2	N	-0-			-0-
01	2914	N	2875	-0-	-39	-0-	172	1	2703	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	227	1	2337	2	N	-0-			-0-
03	2883	N	2809	-0-	-74	-0-	250	1	2559	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2728	-0-	-62	-0-	227	1	2501	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	86	1	969	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	965	-0-	-120	-0-	53	1	912	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	664	-0-	-288	-0-	59	1	605	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	697	-0-	-357	-0-	62	1	635	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	738	-0-	-192	-0-	61	1	677	2	Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	10	1	1866	3	N	-0-					-0-
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	9	1	1862	3	N	-0-					-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	6	1	1807	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1594	-0-	-170	-0-	5	1	1589	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1267	-0-	-593	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1668	-0-	-72	-0-	4	1	1664	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	630	1	5634	3	Y	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	638	1	5231	3	Y	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	640	1	5998	3	Y	-0-					-0-
02	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	578	1	5446	3	Y	-0-					-0-
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	635	1	5452	3	Y	-0-					-0-
*04	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	603	1	4919	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	95	1	2737	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2492	-0-	-422	-0-	91	1	2401	2	N	-0-					-0-
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	271	1	7648	2	N	-0-					-0-
02	26814	X	26814	-0-	-0-	-0-	925	1	25889	2	N	-0-					-0-
03	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	831	1	24020	2	N	-0-					-0-
*04	22787	X	22787	-0-	-0-	-0-	766	1	22021	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2655	-0-	-195	-0-	89	1	2566	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	104	1	2760	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	79	1	2232	2	N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	92	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	95	1	2759	2	N	-0-					-0-
*04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	90	1	2593	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	67	1	1923	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	74	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1863	-0-	-214	-0-	64	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1803	-0-	-45	-0-	62	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	68	1	1974	2	N	-0-					-0-
*04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	62	1	1773	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 20 RRCID -> 199187 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7138 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	32	1	848	2	N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	30	1	848	2	N	-0-					-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	26	1	715	2	N	-0-					-0-
03	868	N	810	-0-	-58	-0-	27	1	783	2	N	-0-					-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	27	1	765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 18 RRCID -> 199213 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7091 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	46	1	1202	2	N	-0-			-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	44	1	1239	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1106	-0-	-14	-0-	38	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	40	1	1163	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	39	1	1128	2	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8025 - 9231

11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	31	1	5838	3	N	-0-			-0-
12	6200	X	6032	-0-	-168	-0-	29	1	6003	3	N	-0-			-0-
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	20	1	5959	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5136	-0-	-464	-0-	17	1	5119	3	N	-0-			-0-
03	6169	X	5428	-0-	-741	-0-	15	1	5413	3	N	-0-			-0-
04	5880	X	5232	-0-	-648	-0-	14	1	5218	3	N	-0-			-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

11	5850	X	5822	-0-	-28	-0-	31	1	5791	3	Y	-0-			-0-
12	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	30	1	6080	3	Y	-0-			-0-
01	6076	X	6000	-0-	-76	-0-	20	1	5980	3	Y	-0-			-0-
02	5488	X	5254	-0-	-234	-0-	17	1	5237	3	Y	-0-			-0-
03	6107	X	5520	-0-	-587	-0-	15	1	5505	3	Y	-0-			-0-
04	5910	X	5433	-0-	-477	-0-	14	1	5419	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	6	1	1100	3	N	-0-			23
12	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	5	1	1100	3	N	-0-			23
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	4	1	1110	3	N	-0-			23
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	3	1	954	3	N	-0-			23
03	1116	N	875	-0-	-241	-0-	2	1	873	3	N	-0-			23
04	1080	N	750	-0-	-330	-0-	2	1	748	3	N	-0-			23

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

11	4830	X	3681	-0-	-1149	-0-	19	1	3662	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	3886	-0-	-795	-0-	19	1	3867	3	N	-0-			-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	15	1	4405	3	N	-0-			-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	13	1	3785	3	N	-0-			-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	12	1	4198	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3996	-0-	-294	-0-	10	1	3986	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	18	1	3329	3	N	-0-			-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	N	-0-			-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	11	1	3282	3	N	-0-			-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	10	1	2945	3	N	-0-			-0-
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	9	1	3273	3	N	-0-			-0-
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	5	1	887	3	Y	-0-					2
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	4	1	773	3	Y	-0-					2
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					2
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	2	1	552	3	Y	-0-					2
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	2	1	606	3	Y	-0-					2
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					2

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	224	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	216	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	904	-0-	-896	-0-	91	1	813	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	211	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	224	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1075	-0-	-995	-0-	109	1	966	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13020	X	12313	-0-	-707	-0-	64	1	12249	3	Y	-0-					-0-
12	13144	X	12627	-0-	-517	-0-	61	1	12566	3	Y	-0-					-0-
01	13144	X	11985	-0-	-1159	-0-	40	1	11945	3	Y	-0-					-0-
02	11872	X	10868	-0-	-1004	-0-	36	1	10788	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	12958	X	12209	-0-	-749	-0-	34	1	12168	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	12300	X	11719	-0-	-581	-0-	30	1	11689	3	Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6210	-0-	-1050	-0-	33	1	6177	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	6477	-0-	-1025	-0-	31	1	6446	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	22	1	6463	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5693	-0-	-439	-0-	19	1	5674	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	18	1	6345	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6250	-0-	-20	-0-	16	1	6234	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	9	1	1673	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1342	-0-	-239	-0-	7	1	1335	3	N	-0-					-0-
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	6	1	1704	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	5	1	1451	3	N	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	4	1	1574	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	4	1	1504	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	21	1	4069	3	N	-0-			-0-
12	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	21	1	4228	3	N	-0-			-0-
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	13	1	3967	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3549	-0-	-259	-0-	12	1	3537	3	N	-0-			-0-
03	4247	X	3869	-0-	-378	-0-	11	1	3858	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	3648	-0-	-462	-0-	10	1	3638	3	N	-0-			-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

11	2820	X	2762	-0-	-58	-0-	15	1	2747	3	N	-0-			-0-
12	2976	N	2881	-0-	-95	-0-	14	1	2867	3	N	-0-			-0-
01	2976	N	2849	-0-	-127	-0-	10	1	2839	3	N	-0-			-0-
02	2576	N	2543	-0-	-33	-0-	8	1	2535	3	N	-0-			-0-
03	2883	N	2235	-0-	-648	-0-	6	1	2229	3	N	-0-			-0-
04	2760	N	2368	-0-	-392	-0-	6	1	2362	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	18	1	3491	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	14	1	2941	3	N	-0-			-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	12	1	3658	3	N	-0-			-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	11	1	3217	3	N	-0-			-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	9	1	3419	3	N	-0-			-0-
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	9	1	3330	3	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

11	17250	X	16139	-0-	-1111	-0-	540	1	15599	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16638	-0-	-939	-0-	607	1	16031	2	N	-0-			-0-
01	17360	X	16784	-0-	-576	-0-	573	1	16211	2	N	-0-			-0-
02	15456	X	15105	-0-	-351	-0-	521	1	14584	2	N	-0-			-0-
03	16851	X	16851	-0-	-0-	-0-	563	1	16288	2	N	-0-			-0-
04	16230	X	16067	-0-	-163	-0-	540	1	15527	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

11	5400	X	5336	-0-	-64	-0-	28	1	5308	3	Y	-0-			-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	27	1	5481	3	Y	-0-			-0-
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	18	1	5472	3	Y	-0-			-0-
02	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	16	1	4962	3	Y	-0-			-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	15	1	5486	3	Y	-0-			-0-
*04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	14	1	5273	3	Y	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2053	-0-	-24	-0-	10	1	2043	3	N	-0-					-0-
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	7	1	2053	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	6	1	2003	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1901	-0-	-79	-0-	5	1	1896	3	N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		3936	-0-	3936	3936	714	1	3209	3	Y	12					24
							13	9									
12	T. A.		982	-0-	982	4918	903	1	72	3	Y	6	18	1			12
							7	9									
01	T. A.		2339	-0-	2339	7257	470	1	1869	3	Y	-0-					12
02	T. A.		1752	-0-	1752	9009	6	1	1729	3	Y	15					27
							17	9									
03	10546	X	1537	-0-	-9009	-0-	4	1	1529	3	Y	4					31
							4	9									
*04	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	5	1	1755	3	Y	1					32
							1	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3838	-0-	-212	-0-	20	1	3818	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	19	1	3948	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	13	1	3939	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3517	-0-	-67	-0-	12	1	3505	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3711	-0-	-129	-0-	10	1	3701	3	Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	16	1	3030	3	N	-0-					-0-
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	15	1	3078	3	N	-0-					-0-
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	10	1	3056	3	N	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	9	1	2719	3	N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	8	1	3048	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2879	-0-	-1	-0-	8	1	2871	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	3	1	630	3	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	3	1	666	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	2	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					-0-
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	3	1	1069	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	12	1	2304	3	N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	12	1	2462	3	N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	9	1	2639	3	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	8	1	2293	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2469	-0-	-11	-0-	7	1	2462	3	N	-0-					-0-
04	2550	N	2252	-0-	-298	-0-	6	1	2246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3222	-0-	-348	-0-	17	1	3205	3	N	-0-			-0-
12	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	17	1	3444	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	11	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	10	1	3119	3	N	-0-			-0-
03	3596	X	3491	-0-	-105	-0-	10	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3187	-0-	-173	-0-	8	1	3179	3	N	-0-			-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	11	1	2097	3	N	-0-			-0-
12	2232	N	2127	-0-	-105	-0-	10	1	2117	3	N	-0-			-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	7	1	2191	3	N	-0-			-0-
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	6	1	1890	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	6	1	2093	3	N	-0-			-0-
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	6	1	2380	3	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	77	1	2225	2	N	-0-			-0-
12	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	86	1	2259	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	79	1	2224	2	N	-0-			-0-
02	2156	N	1862	-0-	-294	-0-	64	1	1798	2	N	-0-			-0-
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	78	1	2244	2	N	-0-			-0-
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	73	1	2083	2	N	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	3037	-0-	-413	-0-	16	1	3021	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	16	1	3275	3	N	-0-			-0-
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	12	1	3668	3	N	-0-			-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	11	1	3280	3	N	-0-			-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	10	1	3591	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	9	1	3427	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	8	1	1599	3	N	-0-			-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	8	1	1552	3	N	-0-			-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	5	1	1570	3	N	-0-			-0-
02	1512	N	1401	-0-	-111	-0-	5	1	1396	3	N	-0-			-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	4	1	1535	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1499	-0-	-31	-0-	4	1	1495	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	9	1	1690	3	Y	-0-			-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	8	1	1702	3	Y	-0-			-0-
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	6	1	1648	3	Y	-0-			-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	5	1	1452	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1515	-0-	-97	-0-	4	1	1511	3	Y	-0-			-0-
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	4	1	1560	3	Y	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	155	1	4462	2	N	-0-			-0-
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	171	1	4530	2	N	-0-			-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	159	1	4508	2	N	-0-			-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	142	1	3978	2	N	-0-			-0-
03	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	151	1	4368	2	N	-0-			-0-
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	146	1	4209	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	2710	-0-	-830	-0-	106	1	2604	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3072	-0-	-369	-0-	128	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	128	1	2963	2	N	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	96	1	2436	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2751	-0-	-318	-0-	116	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	120	1	2494	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22260	X	20574	-0-	-1686	-0-	799	1	19775	2	N	-0-					-0-
12	22289	X	20989	-0-	-1300	-0-	854	1	20135	2	N	-0-					-0-
01	21886	X	20579	-0-	-1307	-0-	792	1	19787	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	18486	-0-	-946	-0-	745	1	17741	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	20025	-0-	-1489	-0-	864	1	19161	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	19168	-0-	-1412	-0-	816	1	18352	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	224	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2317	-0-	-63	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2317	-0-	-225	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	886	1	3134	3	Y	15					34
							17	9									
12	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	915	1	3217	3	Y	-0-					34
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	910	1	3251	3	Y	-0-					34
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	822	1	2894	3	Y	5					39
							6	9									
03	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	908	1	3318	3	Y	2					41
							2	9									
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	824	1	3043	3	Y	100					141
							110	9									

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4873	-0-	-377	-0-	381	1	4492	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4915	-0-	-510	-0-	399	1	4516	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	280	1	4597	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4537	-0-	-139	-0-	401	1	4136	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4731	-0-	-322	-0-	421	1	4310	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4582	-0-	-278	-0-	381	1	4201	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	91	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	98	1	1106	2	N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	80	1	822	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	896	-0-	-189	-0-	80	1	816	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	72	1	794	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	N	2608	-0-	-122	-0-	14	1	2594	3	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	13	1	2730	3	Y	-0-					-0-
01	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	9	1	2740	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2430	-0-	-6	-0-	8	1	2422	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	7	1	2680	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2605	-0-	-65	-0-	7	1	2598	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

11	1590	N	1352	-0-	-238	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	48	1	1271	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	43	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	39	1	1085	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	40	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	39	1	1120	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

11	330	N	118	-0-	-212	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
12	248	N	89	-0-	-159	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
02	112	N	22	-0-	-90	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8505 - 10590

11	8400	X	7593	-0-	-807	-0-	40	1	7552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	7843	X	7784	-0-	-59	-0-	38	1	7746	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7767	-0-	-76	-0-	26	1	7683	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
02	7084	X	6938	-0-	-146	-0-	23	1	6912	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7843	X	7707	-0-	-136	-0-	21	1	7686	3	Y	-0-					-0-
*04	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	20	1	7742	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

11	5220	X	4959	-0-	-261	-0-	26	1	4933	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5090	-0-	-242	-0-	25	1	5065	3	N	-0-					-0-
01	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	18	1	5205	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	15	1	4447	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	13	1	4778	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3476	-0-	-484	-0-	116	1	3360	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	135	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3686	-0-	-251	-0-	126	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3251	-0-	-137	-0-	112	1	3139	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	121	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3426	-0-	-144	-0-	115	1	3311	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	23	1	4349	3	N	-0-					-0-
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	22	1	4452	3	N	-0-					-0-
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	15	1	4423	3	N	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	13	1	3889	3	N	-0-					-0-
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	12	1	4160	3	N	-0-					-0-
*04	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	11	1	4075	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	20	1	3877	3	N	-0-					-0-
12	4092	X	4078	-0-	-14	-0-	20	1	4058	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	13	1	3920	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3162	-0-	-562	-0-	10	1	3152	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	11	1	3876	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	10	1	3757	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	6	1	1132	3	Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	4	1	1167	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	3	1	1106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	3	1	1102	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	5	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	5	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	957	-0-	-4	-0-	3	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	3	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	932	-0-	-60	-0-	3	1	929	3	Y	-0-					-0-
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	3	1	1004	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	8	1	509	2	Y	2					14
							1586	3	2	9							
12	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	8	1	526	2	Y	10					24
							1651	3	11	9							
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	6	1	536	2	Y	3	23	1			4
							1638	3	3	9							
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	5	1	483	2	Y	3	1	1			6
							1472	3	3	9							
03	2201	N	2125	-0-	-76	-0-	4	1	522	2	Y	8					14
							1590	3	9	9							
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	4	1	521	2	Y	14					28
							1592	3	15	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15450	X	14806	-0-	-644	-0-	78	1	14728	3	Y	-0-					7
12	15593	X	15149	-0-	-444	-0-	73	1	15066	3	Y	9	9	1			7
							10	9									
01	15593	X	14974	-0-	-619	-0-	50	1	14924	3	Y	-0-					7
02	14084	X	13389	-0-	-695	-0-	44	1	13345	3	Y	-0-					7
03	15593	X	14897	-0-	-696	-0-	41	1	14856	3	Y	-0-					7
04	14820	X	14288	-0-	-532	-0-	37	1	14251	3	Y	-0-					7

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	6	1	390	2	Y	9	22	1			13
							1217	3	10	9							
12	1674	N	1658	-0-	-16	-0-	6	1	400	2	Y	2					15
							1250	3	2	9							
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	4	1	407	2	Y	-0-					15
							1243	3									
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	4	1	366	2	Y	1					16
							1118	3	1	9							
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	Y	5					21
							1238	3	6	9							
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	3	1	391	2	Y	14					35
							1193	3	15	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	6	1	347	2	Y	-0-					3
							1083	3									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	5	1	358	2	Y	-0-					3
							1120	3									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	4	1	358	2	Y	7					10
							1094	3	8	9							
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	3	1	330	2	Y	-0-					10
							1007	3									
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	10					20
							1140	3	11	9							
*04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	3	1	360	2	Y	6	16	1			10
							1097	3	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	7	1	398	2	Y	1					16
							1240	3	1	9							
12	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	6	1	385	2	Y	1					17
							1205	3	1	9							
01	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	4	1	417	2	Y	-0-					17
							1272	3									
02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	4	1	354	2	Y	6					23
							1078	3	7	9							
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	3	1	385	2	Y	6					23
							1176	3	7	9							
04	1650	N	1601	-0-	-49	-0-	3	1	393	2	Y	4					27
							1201	3	4	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	Y	65	58	1			38
							72	9									
12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	20	1	4050	3	Y	55	1	1			92
							61	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	14	1	4037	3	Y	65	73	1			84
							72	9									
02	3696	X	3543	-0-	-153	-0-	12	1	3479	3	Y	47	75	1			56
							52	9									
03	4123	X	3955	-0-	-168	-0-	11	1	3872	3	Y	65	77	1			44
							72	9									
04	3990	X	3934	-0-	-56	-0-	10	1	3855	3	Y	63	2	1			105
							69	9									

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3498	-0-	-102	-0-	18	1	3449	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
12	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	16	1	3304	3	Y	39					44
							43	9									
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	12	1	3539	3	Y	27	55	1			16
							30	9									
02	3164	X	3056	-0-	-108	-0-	10	1	3032	3	Y	13	3	1			26
							14	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	10	1	3563	3	Y	37	54	1			9
							41	9									
04	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	9	1	3337	3	Y	30	2	1			37
							33	9									

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	1			N	-0-					-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23400	X	21606	-0-	-1794	-0-	723	1	20883	2	N	-0-					-0-
12	23808	X	21976	-0-	-1832	-0-	801	1	21175	2	N	-0-					-0-
01	23405	X	22296	-0-	-1109	-0-	762	1	21534	2	N	-0-					-0-
02	20664	X	17627	-0-	-3037	-0-	608	1	17019	2	N	-0-					-0-
03	22878	X	21279	-0-	-1599	-0-	711	1	20568	2	N	-0-					-0-
04	21600	X	20353	-0-	-1247	-0-	684	1	19669	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5217	-0-	-123	-0-	175	1	5042	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5260	-0-	-227	-0-	192	1	5068	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5348	-0-	-77	-0-	183	1	5165	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4723	-0-	-177	-0-	163	1	4560	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	170	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5096	-0-	-124	-0-	171	1	4925	2	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	4	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	3	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	2	1	720	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	2	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	2	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	2	1	581	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4796	-0-	-64	-0-	25	1	4771	3	Y	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	25	1	5053	3	Y	-0-					-0-
01	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	17	1	5059	3	Y	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	15	1	4502	3	Y	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	14	1	4918	3	Y	-0-					-0-
*04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	13	1	4868	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	1970	-0-	-280	-0-	10	1	1960	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	11	1	2238	3	N	-0-					-0-
01	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	6	1	1906	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1296	-0-	-552	-0-	4	1	1292	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	5	1	1955	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	5	1	1842	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	2621	-0-	-139	-0-	14	1	2607	3	Y	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	13	1	2689	3	Y	-0-					-0-
01	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	9	1	2699	3	Y	-0-					-0-
02	2436	N	2387	-0-	-49	-0-	8	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2554	-0-	-143	-0-	7	1	2547	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	6	1	2464	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2809	N	2598	-0-	-211	-0-	79	1	2519	3	N	-0-					-0-
12	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	90	1	2520	3	N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	38	1	2705	3	N	-0-					-0-
02	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	35	1	2546	3	N	-0-					-0-
03	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	37	1	2638	3	N	-0-					-0-
*04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	37	1	2502	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	12	1	2319	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	11	1	2351	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2374	-0-	-323	-0-	8	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	2248	-0-	-104	-0-	7	1	2241	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	6	1	2270	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	5	1	2007	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	9	1	1690	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
12	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	9	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	6	1	1773	3	Y	5					5
							6	9									
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	5	1	1599	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
03	1829	N	1558	-0-	-271	-0-	4	1	1553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	4	1	1579	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17640	X	16605	-0-	-1035	-0-	87	1	16517	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
12	17701	X	17236	-0-	-465	-0-	83	1	17120	3	Y	30	52	1			1
							33	9									
01	17701	X	17027	-0-	-674	-0-	57	1	16928	3	Y	38	1	1			38
							42	9									
02	15988	X	15214	-0-	-774	-0-	50	1	15134	3	Y	27					65
							30	9									
03	17453	X	16651	-0-	-802	-0-	46	1	16577	3	Y	25					90
							28	9									
04	16680	X	16045	-0-	-635	-0-	42	1	15975	3	Y	25					115
							28	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	167	-0-	-515	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	19	1	526	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
04	690	N	639	-0-	-51	-0-	22	1	617	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5160	-0-	-690	-0-	173	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5418	-0-	-317	-0-	198	1	5220	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5417	-0-	-225	-0-	185	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4681	-0-	-331	-0-	162	1	4519	2	N	-0-					-0-
03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	184	1	5322	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4929	-0-	-321	-0-	166	1	4763	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	2625	-0-	-135	-0-	88	1	2537	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2624	-0-	-197	-0-	96	1	2528	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	89	1	2505	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2288	-0-	-176	-0-	79	1	2209	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2514	-0-	-59	-0-	84	1	2430	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	81	1	2330	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3324	-0-	-516	-0-	17	1	3307	3	Y	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	16	1	3359	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	11	1	3358	3	Y	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	10	1	2879	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	8	1	2908	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2830	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	31	1	5881	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	6026	-0-	-360	-0-	29	1	5997	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	6017	-0-	-59	-0-	20	1	5997	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5500	-0-	-16	-0-	18	1	5482	3	N	-0-					-0-
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	20	1	7209	3	N	-0-					-0-
*04	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	17	1	6358	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4795	-0-	-275	-0-	25	1	4770	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4645	-0-	-532	-0-	22	1	4620	3	Y	3					3
							3	9									
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	17	1	4978	3	Y	7					10
							8	9									
02	4620	X	4536	-0-	-84	-0-	15	1	4521	3	Y	-0-					10
03	5022	X	5015	-0-	-7	-0-	14	1	4993	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
04	4830	X	4748	-0-	-82	-0-	12	1	4729	3	Y	6	1	1			5
							7	9									

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	40	1	7540	3	N	-0-					-0-
12	8525	X	7790	-0-	-735	-0-	38	1	7752	3	N	-0-					-0-
01	8525	X	7718	-0-	-807	-0-	26	1	7692	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6754	-0-	-358	-0-	22	1	6732	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7499	-0-	-375	-0-	21	1	7478	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7261	-0-	-329	-0-	19	1	7242	3	N	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	2	1	427	3	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	3	1	742	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	3	1	781	3	N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	2	1	853	3	N	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	2	1	811	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3740	-0-	-100	-0-	15	1	906	2	Y	-0-					-0-
							2819	3									
12	3968	X	3873	-0-	-95	-0-	14	1	935	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
01	3968	X	3866	-0-	-102	-0-	10	1	951	2	Y	-0-					-0-
							2905	3									
02	3556	X	3472	-0-	-84	-0-	9	1	855	2	Y	-0-					-0-
							2608	3									
03	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	8	1	959	2	Y	-0-					-0-
							2924	3									
04	3750	X	3651	-0-	-99	-0-	7	1	900	2	Y	2					2
							2742	3	2	9							

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	391	1	5524	2	N	-0-					-0-
12	22223	X	22223	-0-	-0-	-0-	810	1	21413	2	N	-0-					-0-
01	18153	X	18153	-0-	-0-	-0-	620	1	17533	2	N	-0-					-0-
02	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	462	1	12914	2	N	-0-					-0-
03	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	485	1	14017	2	N	-0-					-0-
*04	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	433	1	12449	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	785	1	2023	3	N	-0-					80
12	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	828	1	3459	3	N	73	153	1			-0-
							80	9									
01	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	827	1	3547	3	N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	767	1	3216	3	N	-0-					-0-
03	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	833	1	3753	3	N	-0-					-0-
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	820	1	3699	3	Y	131	57	1			74
							144	9									

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	10	1	1830	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	10	1	2010	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	6	1	1825	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1616	-0-	-244	-0-	5	1	1611	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1370	-0-	-400	-0-	4	1	1366	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	N	2564	-0-	-166	-0-	13	1	2551	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	13	1	2683	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	1264	-0-	-1526	-0-	4	1	1260	3	Y	-0-					-0-
02	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	9	1	2651	3	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	7	1	2627	3	Y	-0-					-0-
*04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	6	1	2411	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	3	1	576	3	N	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	3	1	579	3	N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	2	1	591	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	2	1	528	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	2	1	585	3	N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	2	1	565	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	59	1	1548	2	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1374	-0-	-138	-0-	47	1	1327	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	52	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	50	1	1443	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	60	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	62	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1671	-0-	-313	-0-	57	1	1614	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1505	-0-	-175	-0-	52	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	54	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1511	-0-	-109	-0-	51	1	1460	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	294	-0-	-396	-0-	10	1	284	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	2	N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	432	-0-	-138	-0-	2	1	430	3	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	4	1	732	3	N	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	4	1	1211	3	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	4	1	1120	3	N	-0-					-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	4	1	1263	3	N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	3	1	1203	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	9	1	1626	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	8	1	1674	3	N	-0-					-0-
01	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	6	1	1659	3	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	5	1	1612	3	N	-0-					-0-
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	5	1	1683	3	N	-0-					-0-
*04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	5	1	1842	3	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4242	-0-	-18	-0-	22	1	4220	3	Y	-0-					-0-
12	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	21	1	4224	3	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3875	-0-	-403	-0-	13	1	3854	3	Y	7					7
							8	9									
02	3864	X	3650	-0-	-214	-0-	12	1	3638	3	Y	-0-					7
03	4278	X	4096	-0-	-182	-0-	11	1	4085	3	Y	-0-					7
04	4140	X	3837	-0-	-303	-0-	10	1	3827	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	7164	-0-	-666	-0-	278	1	6886	2	N	-0-			-0-
12	8122	X	7399	-0-	-723	-0-	290	1	7109	2	N	-0-			-0-
01	8184	X	7367	-0-	-817	-0-	290	1	7077	2	N	-0-			-0-
02	7392	X	6467	-0-	-925	-0-	261	1	6206	2	N	-0-			-0-
03	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	310	1	6897	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6789	-0-	-381	-0-	280	1	6509	2	N	-0-			-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	6695	-0-	-355	-0-	253	1	6442	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6774	-0-	-511	-0-	280	1	6494	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	257	1	6522	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5861	-0-	-495	-0-	232	1	5629	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	6681	-0-	-263	-0-	294	1	6387	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	5921	-0-	-769	-0-	253	1	5668	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	31	1	410	2	N	-0-			-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	32	1	431	2	N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-			-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	27	1	365	2	N	-0-			-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	2	N	-0-			-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	29	1	383	2	N	-0-			-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	745	-0-	-545	-0-	41	1	704	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	907	-0-	-364	-0-	52	1	855	2	N	-0-			-0-
01	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	58	1	987	2	N	-0-			-0-
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	31	1	503	2	N	-0-			-0-
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	53	1	801	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	738	-0-	-282	-0-	46	1	692	2	N	-0-			-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	110	1	1296	2	Y	-0-			3
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	116	1	1317	2	Y	-0-			3
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-			3
02	1316	N	1275	-0-	-41	-0-	113	1	1162	2	Y	-0-			3
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	126	1	1293	2	Y	-0-			3
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	123	1	1353	2	Y	-0-			3

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	282	1	2680	2	N	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	306	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	299	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	271	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	318	1	2616	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2671	-0-	-29	-0-	272	1	2399	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	1001	2	N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	149	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	142	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	301	-0-	-763	-0-	34	1	267	2	N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	174	1	1154	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3147	-0-	147	147	414	1	2733	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	252	1	1831	2	N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	299	1	2103	2	N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	266	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	281	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	250	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	106	-0-	-1334	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	123	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3423	-0-	-80	-0-	127	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3378	-0-	-125	-0-	127	1	3251	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2957	-0-	-207	-0-	120	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3238	-0-	-265	-0-	128	1	3110	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3064	-0-	-266	-0-	123	1	2941	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1851	-0-	-39	-0-	10	1	1841	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	9	1	1894	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1869	-0-	-22	-0-	6	1	1863	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	6	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	5	1	1794	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	4	1	1686	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2709	-0-	-381	-0-	14	1	2695	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	14	1	2875	3	Y	-0-					-0-
01	2945	X	2853	-0-	-92	-0-	10	1	2843	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2614	-0-	-46	-0-	9	1	2605	3	Y	-0-					-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	8	1	2965	3	Y	-0-					-0-
*04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	7	1	2862	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2225	-0-	-925	-0-	211	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	223	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1855	-0-	-284	-0-	215	1	1640	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2318	-0-	-370	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2318	-0-	-224	-0-	236	1	2082	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	219	1	1939	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	117	1	2858	2	N	-0-					-0-
12	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	123	1	2888	2	N	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2832	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2480	-0-	-180	-0-	99	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	119	1	2643	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2555	-0-	-295	-0-	108	1	2447	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	3675	-0-	-705	-0-	288	1	3387	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3749	-0-	-405	-0-	304	1	3445	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	215	1	3460	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3160	-0-	-592	-0-	279	1	2881	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3418	-0-	-643	-0-	304	1	3114	2	Y	-0-					-0-
*04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	322	1	3552	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	2	1	352	3	Y	-0-					2
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	2	1	430	3	Y	-0-					2
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	1	1	404	3	Y	-0-					2
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	1	1	425	3	Y	-0-					2
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	1	1	399	3	Y	-0-					2
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	4535	-0-	1535	1722	24	1	4511	3	Y	-0-					1
12	3100	N	4287	-0-	1187	2909	21	1	4266	3	Y	-0-					1
01	6942	X	4033	-0-	-2909	-0-	14	1	4019	3	Y	-0-					1
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	11	1	3183	3	Y	-0-					1
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	8	1	2959	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
*04	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	7	1	2645	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	120	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3588	-0-	-8	-0-	131	1	3457	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	120	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3157	-0-	-91	-0-	109	1	3048	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3466	-0-	-130	-0-	116	1	3350	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3246	-0-	-234	-0-	109	1	3137	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	13	1	2404	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2448	-0-	-156	-0-	12	1	2436	3	N	-0-					-0-
01	2542	N	2410	-0-	-132	-0-	8	1	2402	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2117	-0-	-151	-0-	7	1	2110	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	6	1	2333	3	N	-0-					-0-
*04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	6	1	2339	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	8	1	1533	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	8	1	1623	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	5	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1398	-0-	-30	-0-	5	1	1393	3	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	5	1	1682	3	Y	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	11	1	2006	3	Y	-0-					-0-
12	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	10	1	1975	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	7	1	1938	3	Y	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	6	1	1797	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1926	-0-	-27	-0-	5	1	1921	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	5	1	1876	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	3	1	480	3	N	-0-					-0-
12	527	N	469	-0-	-58	-0-	2	1	467	3	N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	2	1	468	3	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	1	1	416	3	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	1	1	444	3	N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	1	1	481	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	21	1	3941	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	4167	-0-	-18	-0-	20	1	4147	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3993	-0-	-192	-0-	13	1	3980	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	12	1	3583	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	11	1	3953	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3857	-0-	-163	-0-	10	1	3847	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	7	1	2054	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1735	-0-	-29	-0-	6	1	1729	3	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	5	1	1774	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	31	1	5951	3	N	-0-			-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	26	1	5380	3	N	-0-			-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	17	1	4915	3	N	-0-			-0-
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	14	1	4111	3	N	-0-			-0-
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	11	1	4094	3	N	-0-			-0-
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	9	1	3588	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

11	930	N	358	-0-	-572	-0-	2	1	356	3	N	-0-			-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	N	-0-			-0-
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	3	1	954	3	N	-0-			-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	3	1	901	3	N	-0-			-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	N	-0-			-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	2	1	871	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	14	1	2655	3	N	-0-			-0-
12	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	15	1	3073	3	N	-0-			-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	7	1	2126	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	6	1	1804	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	5	1	1891	3	N	-0-			-0-
04	2070	N	1678	-0-	-392	-0-	4	1	1674	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

11	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	22	1	4183	3	N	-0-			-0-
12	4681	X	4410	-0-	-271	-0-	21	1	4389	3	N	-0-			-0-
01	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	15	1	4352	3	N	-0-			-0-
02	4228	X	3886	-0-	-342	-0-	13	1	3873	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4261	-0-	-141	-0-	12	1	4249	3	N	-0-			-0-
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	11	1	4113	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

11	6810	X	4632	-0-	-2178	-0-	24	1	4608	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6028	-0-	-1009	-0-	29	1	5999	3	N	-0-			-0-
01	7006	X	5924	-0-	-1082	-0-	20	1	5904	3	N	-0-			-0-
02	6328	X	5452	-0-	-876	-0-	18	1	5434	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	5827	-0-	-1179	-0-	16	1	5811	3	N	-0-			-0-
04	5820	X	5602	-0-	-218	-0-	15	1	5587	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

11	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	23	1	4345	3	Y	-0-			5
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	22	1	4475	3	Y	-0-			5
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	15	1	4362	3	Y	-0-			5
02	3808	X	3655	-0-	-153	-0-	12	1	3643	3	Y	-0-			5
03	4216	X	3990	-0-	-226	-0-	11	1	3979	3	Y	-0-			5
04	4080	X	3912	-0-	-168	-0-	10	1	3902	3	Y	-0-			-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

11	5010	X	4896	-0-	-114	-0-	26	1	4870	3	N	-0-			-0-
12	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	24	1	5041	3	N	-0-			-0-
01	5115	X	4961	-0-	-154	-0-	17	1	4944	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	4333	-0-	-231	-0-	14	1	4319	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4667	-0-	-386	-0-	13	1	4654	3	N	-0-			-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	12	1	4593	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	8	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	7	1	1459	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	5	1	1512	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1351	-0-	-21	-0-	5	1	1346	3	Y	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	4	1	1476	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	4	1	1426	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

11	5100	X	1569	-0-	-3531	-0-	8	1	1561	3	Y	-0-					17
12	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	204	1	1559	3	Y	-0-					17
01	3162	X	1367	-0-	-1795	-0-	5	1	1362	3	Y	-0-					17
02	2856	X	1114	-0-	-1742	-0-	4	1	1110	3	Y	-0-					17
03	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	3	1	1123	3	Y	-0-					17
04	1710	X	1061	-0-	-649	-0-	3	1	1058	3	Y	-0-					17

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

11	17580	X	15863	-0-	-1717	-0-	531	1	15332	2	N	-0-					-0-
12	18166	X	16109	-0-	-2057	-0-	587	1	15522	2	N	-0-					-0-
01	18166	X	15946	-0-	-2220	-0-	545	1	15401	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	14147	-0-	-2261	-0-	488	1	13659	2	N	-0-					-0-
03	17701	X	16020	-0-	-1681	-0-	536	1	15484	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	14719	-0-	-1151	-0-	495	1	14224	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

11	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	9	1	1662	3	N	-0-					3
12	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	9	1	1885	3	N	-0-					3
01	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	6	1	1815	3	N	-0-					3
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-					3
03	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	5	1	1883	3	N	-0-					3
*04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3373	-0-	-407	-0-	18	1	3354	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3906	X	3897	-0-	-9	-0-	19	1	3870	3	Y	7					9
							8	9									
01	3906	X	3657	-0-	-249	-0-	12	1	3633	3	Y	11					20
							12	9									
02	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	3			Y	-0-					20
03	3906	X	1551	-0-	-2355	-0-	4	1	1512	3	Y	32	50	1			2
							35	9									
04	3780	X	864	-0-	-2916	-0-	2	1	859	3	Y	3	2	1			3
							3	9									

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	11	1	2052	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
12	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	10	1	2113	3	Y	24	31	1			6
							26	9									
01	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	7	1	2107	3	Y	18	1	1			23
							20	9									
02	1932	N	1792	-0-	-140	-0-	6	1	1765	3	Y	19					42
							21	9									
03	2139	N	1956	-0-	-183	-0-	5	1	1936	3	Y	14	50	1			6
							15	9									
04	2070	N	1885	-0-	-185	-0-	5	1	1866	3	Y	13	2	1			17
							14	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	5769	-0-	-771	-0-	193	1	5576	2	N	-0-					-0-
12	6758	X	6713	-0-	-45	-0-	245	1	6468	2	N	-0-					-0-
01	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	235	1	6654	2	N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	208	1	5806	2	N	-0-					-0-
03	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	224	1	6468	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6374	-0-	-166	-0-	214	1	6160	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	191	1	5512	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5811	-0-	-172	-0-	212	1	5599	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5819	-0-	-102	-0-	199	1	5620	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5079	-0-	-241	-0-	175	1	4904	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5813	-0-	-77	-0-	194	1	5619	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	185	1	5325	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6077	-0-	-403	-0-	32	1	6045	3	Y	-0-					-0-
12	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	30	1	6232	3	Y	-0-					-0-
01	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	20	1	6010	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5289	-0-	-507	-0-	18	1	5271	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5834	-0-	-583	-0-	16	1	5818	3	Y	-0-					-0-
04	6090	X	6082	-0-	-8	-0-	16	1	6066	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	2	N	-0-			-0-
12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	72	1	1898	2	N	-0-			-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	64	1	1823	2	N	-0-			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	56	1	1566	2	N	-0-			-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	60	1	1736	2	N	-0-			-0-
*04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	56	1	1595	2	N	-0-			-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3834	-0-	-6	-0-	20	1	3814	3	Y	-0-			-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	19	1	3889	3	Y	-0-			-0-
01	3968	X	3905	-0-	-63	-0-	13	1	3892	3	Y	-0-			-0-
02	3584	X	3478	-0-	-106	-0-	12	1	3466	3	Y	-0-			-0-
03	3968	X	3852	-0-	-116	-0-	11	1	3841	3	Y	-0-			-0-
04	3840	X	3771	-0-	-69	-0-	10	1	3761	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	8538	-0-	-372	-0-	286	1	8252	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8699	-0-	-322	-0-	317	1	8382	2	N	-0-			-0-
01	8959	X	8767	-0-	-192	-0-	300	1	8467	2	N	-0-			-0-
02	8036	X	7591	-0-	-445	-0-	262	1	7329	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8166	-0-	-731	-0-	273	1	7893	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8122	-0-	-428	-0-	273	1	7849	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3352	-0-	-68	-0-	18	1	3334	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	17	1	3407	3	N	-0-			-0-
01	3565	X	3504	-0-	-61	-0-	12	1	3492	3	N	-0-			-0-
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	10	1	3102	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	10	1	3378	3	N	-0-			-0-
04	3390	X	3243	-0-	-147	-0-	9	1	3234	3	N	-0-			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	2384	-0-	-106	-0-	13	1	2371	3	N	-0-			-0-
12	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	11	1	2348	3	N	-0-			-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	9	1	2573	3	N	-0-			-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	8	1	2354	3	N	-0-			-0-
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	7	1	2624	3	N	-0-			-0-
*04	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	7	1	2562	3	N	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	6	1	1099	3	N	-0-			-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	5	1	996	3	N	-0-			-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	4	1	1126	3	N	-0-			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	N	-0-			-0-
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	N	-0-			-0-
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	4	1	1367	3	N	-0-			-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3151	-0-	-239	-0-	17	1	3134	3	Y	-0-			-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	17	1	3466	3	Y	-0-			-0-
01	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	11	1	3278	3	Y	-0-			-0-
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	10	1	2887	3	Y	-0-			-0-
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	9	1	3206	3	Y	-0-			-0-
*04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	8	1	3076	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	17	1	3302	3	Y	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	17	1	3484	3	Y	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	11	1	3367	3	Y	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	10	1	3044	3	Y	-0-					-0-
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	10	1	3429	3	Y	-0-					-0-
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	8	1	3240	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	7	1	1438	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1499	-0-	-392	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1293	-0-	-51	-0-	4	1	1289	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	4	1	1257	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1274	-0-	-166	-0-	3	1	1271	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	10219	-0-	-1001	-0-	53	1	10160	3	Y	5					140
							6	9									
12	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	53	1	10842	3	Y	7					147
							8	9									
01	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	38	1	11110	3	Y	9					156
							10	9									
02	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	33	1	10001	3	Y	7					163
							8	9									
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	30	1	10797	3	Y	8					171
							9	9									
*04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	28	1	10751	3	Y	15					186
							17	9									

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	679	1	3552	3	Y	-0-					-0-
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	698	1	3247	3	Y	-0-					-0-
01	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	693	1	3113	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3022	-0-	-226	-0-	624	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3017	-0-	-579	-0-	688	1	2329	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3287	-0-	-193	-0-	667	1	2620	3	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	14	1	2705	3	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2766	-0-	-86	-0-	13	1	2753	3	Y	-0-					-0-
01	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	9	1	2735	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2479	-0-	-69	-0-	8	1	2471	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	8	1	2711	3	Y	-0-					-0-
04	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	7	1	2611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	713	N	302	-0-	-411	-0-	2	1	300	3	Y	-0-			3
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	3	1	518	3	Y	-0-			3
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	6	1	762	3	Y	-0-			3
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	3	Y	-0-			3
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	4	1	706	3	Y	-0-			3
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	3	Y	-0-			3
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	3	Y	-0-			3
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	-0-			3
*01	651	N	639	-0-	-12	-0-	2	1	637	3	Y	-0-			3
*02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	2	1	630	3	Y	-0-			3
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	1	1	409	3	Y	-0-			3
04	630	N	222	-0-	-408	-0-	1	1	221	3	Y	-0-			3

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	186	1	5361	2	N	-0-			-0-
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	197	1	5204	2	N	-0-			-0-
01	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	185	1	5238	2	N	-0-			-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	163	1	4562	2	N	-0-			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	166	1	4793	2	N	-0-			-0-
*04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	154	1	4419	2	N	-0-			-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1211	-0-	-109	-0-	6	1	1205	3	Y	-0-			-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	7	1	1468	3	Y	-0-			-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	4	1	1146	3	Y	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	4	1	1151	3	Y	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	4	1	1280	3	Y	-0-			-0-
*04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	3	1	1264	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	8	1	1479	3	N	-0-			-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	6	1	1286	3	N	-0-			-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	N	-0-			-0-
02	1400	N	1340	-0-	-60	-0-	4	1	1336	3	N	-0-			-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	4	1	1517	3	N	-0-			-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	64	1	12163	3	N	-0-			-0-
12	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	59	1	12257	3	N	-0-			-0-
01	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	42	1	12363	3	N	-0-			-0-
02	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	36	1	10919	3	N	-0-			-0-
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	34	1	12266	3	N	-0-			-0-
*04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	30	1	11663	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4231	-0-	-149	-0-	30	1	4200	3	N	1					105
							1	9									
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	28	1	4293	3	N	42	127	1			20
							46	9									
01	4495	X	4327	-0-	-168	-0-	19	1	4306	3	N	2					22
							2	9									
02	4060	X	3691	-0-	-369	-0-	16	1	3673	3	N	2					24
							2	9									
03	4495	X	4217	-0-	-278	-0-	16	1	4192	3	N	8					32
							9	9									
04	4230	X	4055	-0-	-175	-0-	14	1	3963	3	N	71					103
							78	9									

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

11	7440	X	6321	-0-	-1119	-0-	212	1	6109	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	6175	-0-	-1513	-0-	225	1	5950	2	N	-0-					-0-
01	7688	X	6099	-0-	-1589	-0-	208	1	5891	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5277	-0-	-1219	-0-	182	1	5095	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	194	1	5613	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5182	-0-	-1148	-0-	174	1	5008	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

11	1920	N	1847	-0-	-73	-0-	10	1	1837	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1932	-0-	-21	-0-	9	1	1923	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	6	1	1870	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	6	1	1672	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	5	1	1845	3	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	4	1	1573	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

11	1177	X	-0-	-0-	-1177	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	17	1	3283	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3457	-0-	-108	-0-	17	1	3440	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	12	1	3475	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3115	-0-	-161	-0-	10	1	3105	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	9	1	3386	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	8	1	3201	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	11334	-0-	-726	-0-	379	1	10955	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11264	-0-	-795	-0-	411	1	10853	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11000	-0-	-966	-0-	376	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10000	-0-	-808	-0-	345	1	9655	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10930	-0-	-1036	-0-	365	1	10565	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10263	-0-	-1077	-0-	345	1	9918	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	21	1	3908	3	Y	-0-					6
12	4092	X	4016	-0-	-76	-0-	19	1	3997	3	Y	-0-					6
01	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	14	1	3994	3	Y	-0-					6
02	3668	X	3608	-0-	-60	-0-	12	1	3596	3	Y	-0-					6
03	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	11	1	3855	3	Y	-0-					6
04	3930	X	3889	-0-	-41	-0-	10	1	3879	3	Y	-0-					6

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5282	-0-	-598	-0-	177	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5170	-0-	-906	-0-	189	1	4981	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	178	1	5028	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4590	-0-	-562	-0-	158	1	4432	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4922	-0-	-751	-0-	165	1	4757	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4909	-0-	-371	-0-	165	1	4744	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	172	1	4979	2	N	-0-					-0-
12	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	186	1	4904	2	N	-0-					-0-
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	183	1	5168	2	N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	163	1	4571	2	N	-0-					-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	172	1	4979	2	N	-0-					-0-
*04	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	163	1	4683	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8580 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	28	1	5365	3	Y	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	27	1	5579	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5014	-0-	-659	-0-	17	1	4997	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4216	-0-	-908	-0-	14	1	4202	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	4588	-0-	-1085	-0-	13	1	4575	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5357	-0-	-73	-0-	14	1	5343	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15960	X	15582	-0-	-378	-0-	522	1	15060	2	N	-0-					-0-
12	16337	X	15779	-0-	-558	-0-	575	1	15204	2	N	-0-					-0-
01	16089	X	15715	-0-	-374	-0-	537	1	15178	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13806	-0-	-726	-0-	476	1	13330	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15251	-0-	-838	-0-	510	1	14741	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	14551	-0-	-1019	-0-	489	1	14062	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5294	-0-	-376	-0-	28	1	5266	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	27	1	5555	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5531	-0-	-266	-0-	19	1	5512	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4839	-0-	-341	-0-	16	1	4823	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	15	1	5393	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	13	1	5143	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1052	3	19	9	Y	17					19
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	7					26
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1119	3	17	9	Y	15	29	1			12
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	957	3	6	9	Y	5	2	1			15
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10					25
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1011	3	10	9	Y	9	31	1			3

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	803	-0-	-7	-0-	788	3	15	9	Y	14					17
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	8					25
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	618	3	12	9	Y	11	28	1			8
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	821	3	7	9	Y	6	2	1			12
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	931	3	12	9	Y	11					23
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	748	3	17	9	Y	15	28	1			10

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	19	1	1			20
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	23					43
01	1209	N	549	-0-	-660	-0-	543	3	6	9	Y	5	41	1			7
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1326	3	8	9	Y	7	3	1			11
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1230	3	18	9	Y	16					27
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	Y	23	40	1			10

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	1132	3	Y	4					13
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	6 7	1 9	1143	3	Y	6					19
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	1128	3	Y	6					25
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	3	1	922	3	Y	-0-					25
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	3 2	1 9	1068	3	Y	2					27
04	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	3	1	1039	3	Y	-0-					27

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	471	1	4469	2	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	496	1	4561	2	N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	415	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	369	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	541	1	4461	2	N	-0-					-0-
*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3960	-0-	-450	-0-	310	1	3650	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4367	-0-	-66	-0-	354	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4328	-0-	-105	-0-	249	1	4079	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3842	-0-	-162	-0-	340	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	377	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4130	-0-	-100	-0-	343	1	3787	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	248	1	7150	2	N	-0-					-0-
12	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	269	1	7120	2	N	-0-					-0-
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	251	1	7094	2	N	-0-					-0-
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	221	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	236	1	6830	2	N	-0-					-0-
*04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	223	1	6418	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		600	-0-	600	600	2	1	598	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		805	-0-	805	1405	3	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1080	-0-	1080	2485	98	1	982	3	Y	-0-					-0-
*04	5310	X	2825	-0-	-2485	-0-	576	1	2234	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	256	1	6286	2	N	-0-					-0-
12	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	272	1	6374	2	N	-0-					-0-
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	255	1	6311	2	N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	234	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	261	1	5784	2	N	-0-					-0-
*04	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	238	1	5388	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8646	-0-	-564	-0-	45	1	8601	3	Y	-0-					2
12	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	44	1	9126	3	Y	-0-					2
01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	30	1	8930	3	Y	-0-					2
02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	27	1	7998	3	Y	-0-					2
03	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	24	1	8681	3	Y	58	60	1			-0-
							64	9									
04	8430	X	8394	-0-	-36	-0-	22	1	8368	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	309	1	8929	2	N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	329	1	8684	2	N	-0-					-0-
01	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	295	1	8341	2	N	-0-					-0-
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	260	1	7269	2	N	-0-					-0-
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	246	1	7126	2	N	-0-					-0-
*04	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	241	1	6917	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2097	-0-	-87	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2325	-0-	-155	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2206	-0-	-164	-0-	2206	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			-0-
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	5	1	961	3	N	-0-			-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	5	1	966	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	3	1	919	3	N	-0-			-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	3	1	884	3	N	-0-			-0-
03	961	N	868	-0-	-93	-0-	2	1	866	3	N	-0-			-0-
04	900	N	643	-0-	-257	-0-	2	1	641	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

11	3450	X	3348	-0-	-102	-0-	18	1	3330	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	17	1	3405	3	N	-0-			-0-
01	3627	X	3417	-0-	-210	-0-	12	1	3405	3	N	-0-			-0-
02	3276	X	2947	-0-	-329	-0-	10	1	2937	3	N	-0-			-0-
03	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	9	1	3157	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	2908	-0-	-452	-0-	8	1	2900	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	7	1	1329	3	Y	-0-			5
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	7	1	1358	3	Y	-0-			5
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	4	1	1301	3	Y	-0-			5
02	1232	N	1087	-0-	-145	-0-	4	1	1083	3	Y	-0-			5
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	3	1	1011	3	Y	-0-			5
*04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	3	1	1273	3	Y	-0-			5

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	20	1	3867	3	N	-0-			-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	3	N	-0-			-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	13	1	3815	3	N	-0-			-0-
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	N	-0-			-0-
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	10	1	3595	3	N	-0-			-0-
*04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	9	1	3405	3	N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

11	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	15	1	2838	3	Y	-0-			-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-			-0-
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	10	1	2926	3	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2542	-0-	-118	-0-	8	1	2534	3	Y	-0-			-0-
03	2945	N	2660	-0-	-285	-0-	7	1	2653	3	Y	-0-			-0-
04	2850	N	2581	-0-	-269	-0-	7	1	2574	3	Y	-0-			-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

11	570	N	562	-0-	-8	-0-	30	1	532	2	N	-0-			-0-
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	32	1	686	2	N	-0-			-0-
01	713	N	656	-0-	-57	-0-	31	1	625	2	N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	N	-0-			-0-
03	713	N	466	-0-	-247	-0-	26	1	440	2	N	-0-			-0-
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	11	1	363	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	892	3	9	9	Y	8					9
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					9
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	3	2	9	Y	2					11
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	3	1	9	Y	1					12
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					12
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	3	6	9	Y	5					17

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	3	9	9	Y	8					10
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	6					16
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	3	12	9	Y	11					27
02	924	N	257	-0-	-667	-0-	257	3			Y	-0-					27
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					27
*04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8					35

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	2	1	152	2	N	-0-					-0-
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	306	2	N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	3	1	9	Y	1	33	1			1
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	8	1	1			8
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	874	3	10	9	Y	9					17
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	819	3	1	9	Y	1					18
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	932	3	18	9	Y	16					34
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	3	10	9	Y	9	34	1			9

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	8	1	1484	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	7	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	5	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	5	1	1399	3	N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	4	1	1523	3	N	-0-					-0-
*04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	4	1	1445	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					2
12	1488	N	802	-0-	-686	-0-	4	1	798	3	N	-0-					2
01	1457	N	781	-0-	-676	-0-	3	1	778	3	N	-0-					2
02	1316	N	853	-0-	-463	-0-	3	1	850	3	N	-0-					2
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	3	1	1019	3	N	-0-					2
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	3	1	1039	3	N	1					-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	2013	-0-	-1677	-0-	67	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	1765	-0-	-1893	-0-	64	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1340	-0-	-2256	-0-	46	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	92	1	2661	2	N	-0-					-0-
*04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	91	1	2627	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	775	N	747	-0-	-28	-0-	4	1	743	3	N	-0-					14
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	661	3	N	-0-					14
*07	806	N	561	-0-	-245	-0-	4	1	557	3	N	-0-					14
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	810	3	N	-0-					14
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	4	1	715	3	N	-0-					14
*10	558	N	551	-0-	-7	-0-	3	1	548	3	N	-0-					14
*11	780	N	761	-0-	-19	-0-	4	1	757	3	N	-0-					14
*12	744	N	742	-0-	-2	-0-	4	1	738	3	N	-0-					14
*01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	2	1	703	3	N	-0-					14
*02	700	N	560	-0-	-140	-0-	2	1	558	3	N	-0-					14
*03	744	N	540	-0-	-204	-0-	2	1	537	3	Y	1	13	1			2
							1	9									
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	2	1	750	3	Y	-0-					2

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7335	-0-	-375	-0-	38	1	7290	3	Y	6					6
							7	9									
12	7936	X	7401	-0-	-535	-0-	36	1	7343	3	Y	20	26	1			-0-
							22	9									
01	7843	X	7418	-0-	-425	-0-	25	1	7381	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
02	7084	X	6711	-0-	-373	-0-	22	1	6669	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
03	7595	X	7399	-0-	-196	-0-	20	1	7321	3	Y	53	35	1			28
							58	9									
04	7350	X	7044	-0-	-306	-0-	18	1	7026	3	Y	-0-	1	1			3

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	92	1	2255	2	N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	97	1	2284	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	2250	2	N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	86	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	103	1	2288	2	N	-0-					-0-
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	98	1	2206	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	496	-0-	-1364	-0-	3	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	18	18	1			-0-
01	1922	N	1453	-0-	-469	-0-	5	1	1448	3	Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	5	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	1410	N	296	-0-	-1114	-0-	1	1	294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3053	-0-	-187	-0-	16	1	3037	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	15	1	3133	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	9	1	2600	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23670	X	22458	-0-	-1212	-0-	752	1	21706	2	N	-0-					-0-
12	24056	X	22972	-0-	-1084	-0-	838	1	22134	2	N	-0-					-0-
01	23777	X	22923	-0-	-854	-0-	783	1	22140	2	N	-0-					-0-
02	21364	X	20250	-0-	-1114	-0-	699	1	19551	2	N	-0-					-0-
03	23498	X	22560	-0-	-938	-0-	754	1	21806	2	N	-0-					-0-
04	22470	X	21634	-0-	-836	-0-	727	1	20907	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	8	1	1490	3	Y	1	19	1			3
							1	9									
12	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	8	1	1538	3	Y	10					13
							11	9									
01	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	5	1	1500	3	Y	8					21
							9	9									
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	4	1	1281	3	Y	3					24
							3	9									
03	1550	N	1402	-0-	-148	-0-	4	1	1388	3	Y	9					33
							10	9									
*04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	4	1	1465	3	Y	14					47
							15	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3982	-0-	-188	-0-	153	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	189	1	4193	2	N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	157	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4122	-0-	-249	-0-	180	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3961	-0-	-269	-0-	156	1	3805	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11100	X	10367	-0-	-733	-0-	347	1	10020	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10494	-0-	-573	-0-	383	1	10111	2	N	-0-					-0-
01	11160	X	10046	-0-	-1114	-0-	343	1	9703	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8770	-0-	-1310	-0-	303	1	8467	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	8759	-0-	-2401	-0-	293	1	8466	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	10085	-0-	-295	-0-	339	1	9746	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	73	1	2102	2	N	-0-			-0-
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	86	1	2267	2	N	-0-			-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	81	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	73	1	2042	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	2281	-0-	-13	-0-	76	1	2205	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	74	1	2118	2	N	-0-			-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	165	1	4749	2	N	-0-			-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	183	1	4840	2	N	-0-			-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	171	1	4823	2	N	-0-			-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	154	1	4297	2	N	-0-			-0-
03	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	167	1	4822	2	N	-0-			-0-
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	161	1	4620	2	N	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5428	-0-	-482	-0-	28	1	5400	3	Y	-0-			-0-
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	26	1	5455	3	Y	-0-			-0-
01	5952	X	5507	-0-	-445	-0-	19	1	5488	3	Y	-0-			-0-
02	5348	X	4915	-0-	-433	-0-	16	1	4899	3	Y	-0-			-0-
03	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	15	1	5464	3	Y	-0-			-0-
04	5430	X	5228	-0-	-202	-0-	14	1	5214	3	Y	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	121	1	3484	2	N	-0-			-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	140	1	3702	2	N	-0-			-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	133	1	3769	2	N	-0-			-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	119	1	3337	2	N	-0-			-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	127	1	3671	2	N	-0-			-0-
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	120	1	3438	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	248	-0-	-232	-0-	1	1	247	3	Y	-0-			-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	5	1	920	3	Y	-0-			-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	3	1	977	3	Y	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	3	1	820	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	627	-0-	-148	-0-	2	1	625	3	Y	-0-			-0-
04	750	N	297	-0-	-453	-0-	1	1	296	3	Y	-0-			-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	217	1	3751	2	N	-0-			-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	242	1	3946	2	N	-0-			-0-
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	223	1	3765	2	N	-0-			-0-
02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	2	N	-0-			-0-
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	161	1	2425	2	N	-0-			-0-
*04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	142	1	2151	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	696	1	911	3	Y	34	59	1			23
							37	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	721	1	1175	3	Y	40	55	1			8
							44	9									
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	718	1	1065	3	Y	46	1	1			53
							51	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	649	1	1013	3	Y	25	53	1			25
							28	9									
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	717	1	1180	3	Y	44	59	1			10
							48	9									
*04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	694	1	1094	3	Y	15	2	1			23
							17	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

11	2610	X	2356	-0-	-254	-0-	88	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2558	-0-	-15	-0-	103	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	81	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1852	-0-	-360	-0-	78	1	1774	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	1660	-0-	-913	-0-	72	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1482	-0-	-618	-0-	62	1	1420	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	97	1	2808	2	N	-0-					-0-
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	103	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	89	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-
*04	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	97	1	2777	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

11	2610	X	1046	-0-	-1564	-0-	35	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3114	-0-	14	14	1024	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	1766	-0-	-745	-0-	361	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	N	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

11	5130	X	4731	-0-	-399	-0-	25	1	4706	3	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4108	-0-	-821	-0-	20	1	4088	3	Y	-0-					-0-
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	17	1	5111	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4008	-0-	-416	-0-	13	1	3995	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4484	-0-	-414	-0-	12	1	4472	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	3743	-0-	-1207	-0-	10	1	3733	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

11	1620	N	1617	-0-	-3	-0-	54	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	54	1	1437	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	57	1	1617	2	N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	55	1	1533	2	N	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	59	1	1692	2	N	-0-					-0-
*04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	57	1	1648	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	582	1	14301	2	N	-0-			-0-
12	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	610	1	14374	2	N	-0-			-0-
01	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	581	1	14154	2	N	-0-			-0-
02	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	524	1	12563	2	N	-0-			-0-
03	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	612	1	13583	2	N	-0-			-0-
*04	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	564	1	12899	2	N	-0-			-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4683	-0-	-237	-0-	25	1	4658	3	N	-0-			-0-
12	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	23	1	4734	3	N	-0-			-0-
01	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	16	1	4713	3	N	-0-			-0-
02	4424	X	4174	-0-	-250	-0-	14	1	4160	3	N	-0-			-0-
03	4836	X	4507	-0-	-329	-0-	12	1	4495	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	11	1	4385	3	N	-0-			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	542	1	15662	2	N	-0-			-0-
12	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	589	1	15568	2	N	-0-			-0-
01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	533	1	15053	2	N	-0-			-0-
02	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	443	1	12387	2	N	-0-			-0-
03	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	469	1	13559	2	N	-0-			-0-
*04	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	465	1	13382	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	3	1	551	3	Y	-0-			-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	3	1	563	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	554	-0-	-4	-0-	2	1	552	3	Y	-0-			-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	2	1	473	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	2	1	545	3	Y	-0-			-0-
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	7	1	1343	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	6	1	1197	3	N	-0-			-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	4	1	1154	3	N	-0-			-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	4	1	1349	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	3	1	1157	3	N	-0-			-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4416	-0-	-384	-0-	23	1	4393	3	N	-0-			-0-
12	4960	X	4474	-0-	-486	-0-	22	1	4452	3	N	-0-			-0-
01	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	14	1	4269	3	N	-0-			-0-
02	4480	X	3403	-0-	-1077	-0-	11	1	3392	3	N	-0-			-0-
03	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	11	1	3838	3	N	-0-			-0-
04	4410	X	3751	-0-	-659	-0-	10	1	3741	3	N	-0-			-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4738	-0-	-362	-0-	354	1	4384	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4833	-0-	-437	-0-	373	1	4460	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4763	-0-	-507	-0-	355	1	4408	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4369	-0-	-55	-0-	348	1	4021	2	N	-0-			-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	436	1	4467	2	N	-0-			-0-
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	472	1	4735	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	X	1366	-0-	-104	-0-	57	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	58	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1228	-0-	-291	-0-	52	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	50	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	49	1	1009	2	N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	54	1	1167	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	2	1	454	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	2	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	1	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	1	1	439	3	Y	-0-					-0-
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	1	1	423	3	Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	6	1	1186	3	Y	-0-					-0-
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	7	1	1457	3	Y	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	5	1	1430	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	4	1	1337	3	Y	16					16
							18	9									
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					16
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	4	1	1448	3	Y	15					16
							17	9									

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	436	-0-	-1274	-0-	2	1	434	3	Y	-0-					21
12	1736	N	630	-0-	-1106	-0-	2	1	628	3	Y	-0-					21
01	1705	N	1111	-0-	-594	-0-	108	1	949	3	Y	49	65	1			5
							54	9									
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	929	1	854	3	Y	15	4	1			16
							17	9									
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	901	1	816	3	Y	3	19	1			-0-
							3	9									
04	1080	N	967	-0-	-113	-0-	436	1	528	3	Y	3	1	1			2
							3	9									

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1457	-0-	-43	-0-	8	1	1449	3	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	7	1	1458	3	Y	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	5	1	1458	3	Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	4	1	1327	3	Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	3	Y	-0-					-0-
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	4	1	1429	3	Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	6456	-0-	-294	-0-	216	1	6240	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6577	-0-	-398	-0-	240	1	6337	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	224	1	6319	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5747	-0-	-385	-0-	198	1	5549	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6591	-0-	-167	-0-	220	1	6371	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	6242	-0-	-208	-0-	210	1	6032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	18	1	3437	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	3722	-0-	-91	-0-	18	1	3704	3	N	-0-					-0-
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	13	1	3756	3	N	-0-					-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	11	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	10	1	3687	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	9	1	3523	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15450	X	15450	-0-	-0-	-0-	598	1	14852	2	N	-0-					-0-
12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	631	1	14921	2	N	-0-					-0-
01	15772	X	15772	-0-	-0-	-0-	610	1	15162	2	N	-0-					-0-
02	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	553	1	13298	2	N	-0-					-0-
03	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	620	1	13729	2	N	-0-					-0-
*04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	591	1	13451	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	937	-0-	-53	-0-	37	1	900	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	922	-0-	-101	-0-	38	1	884	2	N	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	35	1	891	2	N	-0-					-0-
02	868	N	772	-0-	-96	-0-	31	1	741	2	N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	N	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	31	1	5893	3	Y	-0-					3
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	29	1	5904	3	Y	-0-					3
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	21	1	6185	3	Y	9					12
							10	9									
02	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	18	1	5331	3	Y	8					20
							9	9									
03	5859	X	5768	-0-	-91	-0-	16	1	5737	3	Y	14	34	1			-0-
							15	9									
04	5670	X	5503	-0-	-167	-0-	14	1	5485	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	5261	-0-	-49	-0-	28	1	5233	3	N	-0-					12
12	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	27	1	5544	3	N	-0-					12
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	19	1	5512	3	N	-0-					12
02	4900	X	4897	-0-	-3	-0-	16	1	4881	3	N	-0-					12
03	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	15	1	5399	3	N	-0-					12
04	5400	X	5343	-0-	-57	-0-	14	1	5254	3	Y	68	68	1			12
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	13	1	2395	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2231	-0-	-590	-0-	11	1	2220	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	8	1	2463	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2256	-0-	-180	-0-	7	1	2249	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	2493	-0-	-204	-0-	7	1	2486	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2294	-0-	-106	-0-	6	1	2288	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4352	-0-	-358	-0-	171	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	201	1	4807	2	N	-0-					-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	202	1	4989	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4383	-0-	-13	-0-	175	1	4208	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	211	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4569	-0-	-141	-0-	192	1	4377	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	154	1	3747	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	166	1	3960	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4043	-0-	-235	-0-	158	1	3885	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3579	-0-	-201	-0-	144	1	3435	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3967	-0-	-156	-0-	171	1	3796	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3919	-0-	-71	-0-	165	1	3754	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	20	1	3785	3	N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	19	1	3965	3	N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	14	1	4024	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3529	-0-	-27	-0-	12	1	3517	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3928	-0-	-71	-0-	11	1	3917	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	10	1	3691	3	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2019 - P/A 01/23/19

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	85	1	2104	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	88	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2148	-0-	-115	-0-	83	1	2065	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1899	-0-	-145	-0-	75	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	93	1	2033	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	87	1	1907	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5157	-0-	-663	-0-	173	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5105	-0-	-909	-0-	186	1	4919	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	3862	-0-	-2152	-0-	132	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4452	-0-	-980	-0-	154	1	4298	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4918	-0-	-1096	-0-	164	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4705	-0-	-455	-0-	158	1	4547	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	26	1	4936	3	N	-0-					-0-
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	25	1	5206	3	N	-0-					-0-
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	18	1	5247	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4605	-0-	-15	-0-	15	1	4590	3	N	-0-					-0-
03	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	14	1	4916	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4795	-0-	-305	-0-	12	1	4783	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1018	-0-	-422	-0-	5	1	1013	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	5	1	1098	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	4	1	1025	3	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	3	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	3	1	1129	3	Y	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	3	1	1099	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	849	-0-	-771	-0-	4	1	845	3	Y	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	8	1	1670	3	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	6	1	1664	3	Y	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	5	1	1503	3	Y	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	5	1	1676	3	Y	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	4	1	1616	3	Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	2052	-0-	-48	-0-	11	1	2041	3	N	-0-					-0-
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	10	1	2153	3	N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	7	1	2138	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	6	1	1811	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2058	-0-	-112	-0-	6	1	2052	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	5	1	1977	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	21	1	3955	3	Y	-0-					-0-
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	20	1	4077	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	4088	-0-	-35	-0-	14	1	4074	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3718	-0-	-6	-0-	12	1	3706	3	Y	-0-					-0-
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	12	1	4391	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3826	-0-	-164	-0-	10	1	3816	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	16	1	3049	3	Y	-0-					-0-
12	3596	X	3425	-0-	-171	-0-	17	1	3408	3	Y	-0-					-0-
01	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	12	1	3488	3	Y	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	11	1	3249	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3582	-0-	-14	-0-	10	1	3572	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3336	-0-	-54	-0-	9	1	3327	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	22	1	4253	3	Y	-0-					-0-
12	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	19	1	3899	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3924	3	Y	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	12	1	3509	3	Y	-0-					-0-
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	11	1	3854	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	961	-0-	-2369	-0-	3	1	958	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	383	1	4435	3	Y	-0-					-0-
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	394	1	4464	3	Y	-0-					-0-
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	388	1	4594	3	Y	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	350	1	4251	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	387	1	5255	3	Y	-0-					-0-
*04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	371	1	4318	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10042	X	4436	-0-	-5606	-0-	23	1	4413	3	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	21	1	4337	3	Y	-0-					-0-
01	5394	X	4128	-0-	-1266	-0-	14	1	4114	3	Y	-0-					-0-
02	4872	X	3318	-0-	-1554	-0-	11	1	3287	3	Y	18					18
							20	9									
03	5115	X	3612	-0-	-1503	-0-	10	1	3602	3	Y	-0-	18	1			-0-
04	4440	X	866	-0-	-3574	-0-	2	1	863	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	1873	-0-	-497	-0-	10	1	1863	3	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2458	-0-	-53	-0-	12	1	2446	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2276	-0-	-111	-0-	8	1	2268	3	Y	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	8	1	2287	3	Y	-0-					-0-
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	7	1	2458	3	Y	-0-					-0-
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	6	1	2240	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	6	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	10	1	1952	3	Y	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	7	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	4	1	1148	3	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	1125	3	Y	-0-					-0-
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	3	1	1079	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	6	1	1135	3	Y	-0-					3
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	6	1	1187	3	Y	-0-					3
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	4	1	1172	3	Y	-0-					3
02	1064	N	1005	-0-	-59	-0-	3	1	1002	3	Y	-0-					3
03	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	3	1	1113	3	Y	-0-					3
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	3	1	1061	3	Y	-0-					3

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	8	1	1452	3	Y	18	21	1			16
							20	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	8	1	1590	3	Y	30	40	1			6
							33	9									
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	5	1	1572	3	Y	33	1	1			38
							36	9									
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	5	1	1439	3	Y	16	31	1			23
							18	9									
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	4	1	1598	3	Y	26	42	1			7
							29	9									
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	4	1	1528	3	Y	30	1	1			36
							33	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7557	-0-	-183	-0-	40	1	7517	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7731	-0-	-236	-0-	37	1	7694	3	N	-0-					-0-
01	7998	X	7789	-0-	-209	-0-	26	1	7763	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	7151	-0-	-73	-0-	24	1	7127	3	N	-0-					-0-
03	7998	X	7699	-0-	-299	-0-	21	1	7678	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	7359	-0-	-201	-0-	19	1	7340	3	N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3361	-0-	-29	-0-	18	1	3321	3	Y	20					194
							22	9									
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	17	1	3425	3	Y	73	183	1			84
							80	9									
01	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	12	1	3415	3	Y	41					125
							45	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	10	1	3074	3	Y	41					166
							45	9									
03	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	9	1	3369	3	Y	39					205
							43	9									
04	3330	X	3289	-0-	-41	-0-	9	1	3271	3	Y	8					213
							9	9									

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	18	1	3326	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	17	1	3418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	11	1	3379	3	Y	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	10	1	3038	3	Y	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	9	1	3362	3	Y	-0-					-0-
*04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	8	1	3189	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	1233	-0-	-2727	-0-	330	1	903	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	393	-0-	-3296	-0-	297	1	77	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	3627	X	1872	-0-	-1755	-0-	498	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2977	-0-	-299	-0-	639	1	2338	3	Y	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	844	1	3247	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	339	1	3536	3	Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					8
							735	3									
12	806	N	780	-0-	-26	-0-	3	1	100	2	Y	4					12
							673	3	4	9							
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	2	1	104	2	Y	1					13
							681	3	1	9							
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	2	1	104	2	Y	1					14
							685	3	1	9							
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	2	1	90	2	Y	3					17
							593	3	3	9							
04	750	N	509	-0-	-241	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					17
							441	3									

LAMM, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 204999 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8700 - 10604

11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	27	1	5064	3	Y	13	42	1			10
							14	9									
12	5332	X	5244	-0-	-88	-0-	25	1	5189	3	Y	27	33	1			4
							30	9									
01	5332	X	5246	-0-	-86	-0-	18	1	5200	3	Y	25	1	1			28
							28	9									
02	4816	X	4709	-0-	-107	-0-	16	1	4673	3	Y	18	29	1			17
							20	9									
03	5332	X	5250	-0-	-82	-0-	14	1	5210	3	Y	24	37	1			4
							26	9									
04	5100	X	4994	-0-	-106	-0-	13	1	4970	3	Y	10	1	1			13
							11	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

11	990	N	980	-0-	-10	-0-	5	1	975	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	5	1	1025	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	3	1	998	3	N	-0-					-0-
02	924	N	883	-0-	-41	-0-	3	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	3	1	950	3	N	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	2	1	877	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	10	1	1981	3	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	10	1	2083	3	N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	6	1	1911	3	N	-0-					-0-
03	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	6	1	2089	3	N	-0-					-0-
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	5	1	1992	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	21	1	3026	3	Y	-0-					-0-
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	20	1	3063	3	Y	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	13	1	2878	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2454	-0-	-122	-0-	11	1	2443	3	Y	-0-					-0-
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	14	1	3724	3	Y	-0-					-0-
*04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	12	1	3416	3	Y	30					30
							33	9									

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					24
12	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					24
01	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	4	1	1218	3	Y	-0-					24
02	1176	N	1161	-0-	-15	-0-	4	1	1157	3	Y	-0-					24
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	4	1	1255	3	Y	-0-					24
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	3	1	1250	3	Y	-0-					24

NALER, MAE C. WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3218	-0-	-322	-0-	427	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2836	-0-	-822	-0-	432	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2527	-0-	-1193	-0-	416	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2178	-0-	-1182	-0-	373	1	1805	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	450	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2124	-0-	-1086	-0-	390	1	1734	2	N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	676	1	3002	3	N	-0-					-0-
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	699	1	3429	3	N	-0-					-0-
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	694	1	3451	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	626	1	3126	3	N	-0-					-0-
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	691	1	3373	3	N	-0-					-0-
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	669	1	3253	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	16	1	454	2	Y	19	49	1			12
							3050	3	21	9							
12	3813	X	3611	-0-	-202	-0-	15	1	460	2	Y	31	1	1			42
							3102	3	34	9							
01	3813	X	3587	-0-	-226	-0-	10	1	469	2	Y	25	44	1			23
							3080	3	28	9							
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	9	1	425	2	Y	8	31	1			-0-
							2783	3	9	9							
03	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	8	1	443	2	Y	33	4	1			29
							2902	3	36	9							
04	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	7	1	431	2	Y	21	27	1			23
							2828	3	23	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	12	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	11	1	2326	3	N	-0-					-0-
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	7	1	2027	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	6	1	1719	3	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	5	1	1962	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	5	1	1803	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	147	1	3779	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4108	-0-	-387	-0-	158	1	3950	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4067	-0-	-397	-0-	157	1	3910	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3384	-0-	-648	-0-	142	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3657	-0-	-683	-0-	158	1	3499	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3410	-0-	-580	-0-	148	1	3262	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	N	2369	-0-	-511	-0-	12	1	2357	3	Y	-0-					-0-
12	3007	N	2804	-0-	-203	-0-	14	1	2790	3	Y	-0-					-0-
01	2976	N	2577	-0-	-399	-0-	9	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	9	1	2666	3	Y	22					22
							24	9									
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	8	1	2972	3	Y	3					25
							3	9									
*04	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	8	1	2868	3	Y	-0-	15	1			7

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	N	2283	-0-	-357	-0-	12	1	2271	3	Y	-0-					-0-
12	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	10	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1183	-0-	-398	-0-	4	1	1179	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	509	-0-	-919	-0-	2	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	613	-0-	-968	-0-	2	1	611	3	Y	-0-					-0-
*04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	5	1	1994	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	2063	-0-	-7	-0-	81	1	1982	2	N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	92	1	2100	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	88	1	2055	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1922	-0-	-10	-0-	81	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	93	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	85	1	1904	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8985 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	15	1	2857	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2968	-0-	-70	-0-	14	1	2954	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	10	1	2943	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2676	-0-	-12	-0-	9	1	2667	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2925	-0-	-51	-0-	8	1	2917	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2784	-0-	-66	-0-	7	1	2777	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	60	1	1470	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	72	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	64	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	61	1	1469	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	75	1	1641	2	N	-0-					-0-
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

11	14B2 EXT		2874	-0-	2874	2898	223	1	2651	3	Y	-0-					-0-
12	3360	X	462	-0-	-2898	-0-	356	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	9	1	2537	3	Y	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	7	1	2089	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2185	-0-	-791	-0-	6	1	2179	3	Y	-0-					-0-
04	2880	X	2023	-0-	-857	-0-	5	1	2018	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

11	4230	X	1751	-0-	-2479	-0-	442	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3828	-0-	-543	-0-	550	1	3278	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	100	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	110	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	533	-0-	-3280	-0-	22	1	511	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	140	-0-	-3550	-0-	140	1			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

11	16140	X	15246	-0-	-894	-0-	80	1	15166	3	Y	-0-					-0-
12	16058	X	15681	-0-	-377	-0-	76	1	15605	3	Y	-0-					-0-
01	15934	X	15401	-0-	-533	-0-	52	1	15349	3	Y	-0-					-0-
02	14364	X	13848	-0-	-516	-0-	46	1	13802	3	Y	-0-					-0-
03	15903	X	15265	-0-	-638	-0-	42	1	15223	3	Y	-0-					-0-
04	15240	X	14620	-0-	-620	-0-	38	1	14582	3	Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

11	5640	X	5269	-0-	-371	-0-	37	1	5232	3	Y	-0-					-0-
12	5425	X	4906	-0-	-519	-0-	31	1	4836	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	5456	X	3734	-0-	-1722	-0-	17	1	3716	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4928	X	3881	-0-	-1047	-0-	17	1	3864	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	16	1	4210	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4134	-0-	-1146	-0-	14	1	4120	3	Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	116	1	2652	2	N	-0-					-0-
12	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	105	1	2466	2	N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	125	1	2877	2	N	-0-					-0-
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	110	1	2469	2	N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	129	1	2696	2	N	-0-					-0-
*04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	32	1	5980	3	N	-0-					-0-
12	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	30	1	6204	3	N	-0-					-0-
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	21	1	6103	3	N	-0-					-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	18	1	5531	3	N	-0-					-0-
03	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	17	1	6066	3	N	-0-					-0-
*04	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	15	1	5725	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17160	X	16247	-0-	-913	-0-	85	1	16161	3	Y	1					23
							1	9									
12	16740	X	16608	-0-	-132	-0-	80	1	16517	3	Y	10					33
							11	9									
01	16740	X	16460	-0-	-280	-0-	55	1	16395	3	Y	9	27	1			15
							10	9									
02	15120	X	14720	-0-	-400	-0-	49	1	14663	3	Y	7	2	1			20
							8	9									
03	16740	X	16038	-0-	-702	-0-	44	1	15973	3	Y	19					39
							21	9									
04	16200	X	15443	-0-	-757	-0-	40	1	15403	3	Y	-0-	35	1			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	6	1	1150	3	Y	-0-					12
12	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	6	1	1195	3	Y	-0-					12
01	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	4	1	1166	3	Y	-0-					12
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	4	1	1047	3	Y	-0-					12
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	3	1	1156	3	Y	-0-					12
04	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	3	1	1112	3	Y	-0-					12

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	N	2387	-0-	-193	-0-	13	1	2374	3	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	12	1	2497	3	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2372	-0-	-139	-0-	8	1	2364	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2142	-0-	-98	-0-	7	1	2135	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2381	-0-	-130	-0-	7	1	2374	3	Y	-0-					-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	6	1	2396	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2943	-0-	143	143	2943	2			N	-0-					-0-
03	143	N	-0-	-0-	-143	-0-					N	-0-					-0-
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	26	1	4975	3	N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	23	1	4666	3	N	-0-					-0-
01	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	66	1	2547	3	N	-0-					-0-
02	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	227	1	5303	3	N	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	14	1	5201	3	N	-0-					-0-
*04	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	13	1	5006	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8500 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	26	1	4861	3	Y	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	24	1	4999	3	Y	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	17	1	4918	3	Y	-0-					-0-
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	15	1	4401	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	4558	-0-	-185	-0-	13	1	4545	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	11	1	4225	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	6	1	1166	3	N	-0-					2
12	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	5	1	1108	3	N	-0-					2
01	1209	N	972	-0-	-237	-0-	3	1	969	3	N	-0-					2
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-					2
03	1116	N	945	-0-	-171	-0-	3	1	942	3	N	-0-					2
*04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	3	1	1265	3	N	-0-					2

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3144	X	3032	-0-	-112	-0-	16	1	3016	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	14	1	2883	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2941	-0-	-345	-0-	10	1	2931	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2651	-0-	-261	-0-	9	1	2642	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2860	-0-	-364	-0-	8	1	2852	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2780	-0-	-250	-0-	7	1	2773	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3503	-0-	-127	-0-	18	1	3485	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	3125	-0-	-626	-0-	15	1	3110	3	N	-0-					-0-
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	12	1	3501	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3161	-0-	-199	-0-	10	1	3151	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	10	1	3434	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	9	1	3403	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	N	2687	-0-	-43	-0-	14	1	2673	3	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2777	-0-	-106	-0-	13	1	2764	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2704	-0-	-148	-0-	9	1	2695	3	Y	-0-					-0-
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	9	1	2556	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	7	1	2664	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2372	-0-	-238	-0-	6	1	2366	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	3083	-0-	-7	-0-	21	1	2922	3	N	127					183
							140	9									
12	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	18	1	2810	3	N	40	180	1			43
							44	9									
01	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	12	1	2742	3	N	115					158
							127	9									
02	2884	X	2499	-0-	-385	-0-	11	1	2447	3	N	37	180	1			15
							41	9									
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	11	1	3075	3	N	113					128
							124	9									
*04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	11	1	3216	3	N	64	179	1			13
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	10	1	1859	3	N	-0-			-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	9	1	1936	3	N	-0-			-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	7	1	1920	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	6	1	1718	3	N	-0-			-0-
03	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	5	1	1888	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	5	1	1822	3	N	-0-			-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5313	-0-	-357	-0-	28	1	5285	3	Y	-0-			-0-
12	5673	X	5513	-0-	-160	-0-	27	1	5486	3	Y	-0-			-0-
01	5673	X	5460	-0-	-213	-0-	18	1	5442	3	Y	-0-			-0-
02	5096	X	4905	-0-	-191	-0-	16	1	4889	3	Y	-0-			-0-
03	5642	X	5344	-0-	-298	-0-	15	1	5329	3	Y	-0-			-0-
04	5340	X	5123	-0-	-217	-0-	13	1	5110	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	5	1	1036	3	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	5	1	1122	3	Y	-0-			-0-
01	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	4	1	1102	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	3	1	916	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	3	1	1052	3	Y	1			1
							1	9							
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	3	1	1104	3	Y	1			2
							1	9							

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	600	N	424	-0-	-176	-0-	2	1	422	3	Y	-0-			-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	729	3	Y	4			4
							4	9							
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	3	1	1003	3	Y	4	8	1	-0-
							4	9							
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	3	1	900	3	Y	10			10
							11	9							
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	2	1	808	3	Y	-0-			10
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	2	1	711	3	Y	-0-	3	1	7

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	5	1	922	3	Y	-0-			-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	5	1	976	3	Y	-0-			-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	3	1	979	3	Y	-0-			-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	Y	-0-			-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	3	1	1014	3	Y	-0-			-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	3	1	957	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22350	X	19965	-0-	-2385	-0-	105	1	19860	3	N	-0-			-0-
12	22351	X	20360	-0-	-1991	-0-	98	1	20262	3	N	-0-			-0-
01	21979	X	20137	-0-	-1842	-0-	68	1	20069	3	N	-0-			-0-
02	19292	X	17847	-0-	-1445	-0-	59	1	17788	3	N	-0-			-0-
03	21080	X	19357	-0-	-1723	-0-	53	1	19304	3	N	-0-			-0-
04	19980	X	18545	-0-	-1435	-0-	48	1	18497	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	299	1	4673	3	Y	-0-					-0-
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	728	1	4345	3	Y	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	656	1	3735	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3955	-0-	-1005	-0-	722	1	3211	3	Y	20					20
							22	9									
04	4920	X	3084	-0-	-1836	-0-	696	1	2388	3	Y	-0-					20

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	38	1	1082	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	40	1	1058	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	39	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1025	-0-	-11	-0-	35	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	38	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	36	1	1040	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9750	X	9620	-0-	-130	-0-	50	1	9570	3	N	-0-					-0-
12	10075	X	9935	-0-	-140	-0-	48	1	9887	3	N	-0-					-0-
01	10075	X	10041	-0-	-34	-0-	34	1	10007	3	N	-0-					-0-
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	30	1	9109	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9977	-0-	-98	-0-	28	1	9949	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	24	1	9209	3	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	3003	-0-	-27	-0-	101	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	113	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	108	1	3038	2	N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	97	1	2720	2	N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	107	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2953	-0-	-77	-0-	99	1	2854	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4914	-0-	-216	-0-	191	1	4723	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	214	1	4950	2	N	-0-					-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	196	1	4935	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4472	-0-	-120	-0-	176	1	4296	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	213	1	4611	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4475	-0-	-535	-0-	185	1	4290	2	N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9202 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4271	-0-	-139	-0-	30	1	4232	3	Y	8	33	1			9
							9	9									
12	4526	X	4389	-0-	-137	-0-	21	1	4347	3	Y	19	1	1			27
							21	9									
01	4526	X	4522	-0-	-4	-0-	20	1	4476	3	Y	24					51
							26	9									
02	4088	X	4078	-0-	-10	-0-	18	1	4051	3	Y	8	38	1			21
							9	9									
03	4495	X	4481	-0-	-14	-0-	16	1	4441	3	Y	22	5	1			38
							24	9									
04	4380	X	4001	-0-	-379	-0-	14	1	3963	3	Y	22					60
							24	9									

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1785	-0-	-255	-0-	140	1	1645	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1445	-0-	-384	-0-	117	1	1328	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	98	1	1614	2	Y	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	150	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	177	1	1808	2	Y	-0-					-0-
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	168	1	1851	2	Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	719	1	5474	3	Y	-0-					-0-
12	7626	X	6635	-0-	-991	-0-	742	1	5893	3	Y	-0-					-0-
01	7626	X	7342	-0-	-284	-0-	735	1	6545	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
02	6888	X	6453	-0-	-435	-0-	663	1	5787	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	7626	X	5757	-0-	-1869	-0-	727	1	5030	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	5274	-0-	-1836	-0-	702	1	4527	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	35	1	6727	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	3882	-0-	-2163	-0-	19	1	3863	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	352	-0-	-5693	-0-	1	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	24	1	7375	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	23	1	8211	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	19	1	7476	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	7	1	1334	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	7	1	1373	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	4	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	4	1	1196	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	4	1	1352	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	3	1	1170	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	854	1	2667	3	Y	-0-					-0-
12	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	818	1	1224	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	1661	-0-	-1811	-0-	871	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	788	1	9550	3	Y	-0-					-0-
03	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	26	1	9284	3	Y	-0-					-0-
*04	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	20	1	7711	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	14	1	2623	3	Y	-0-					-0-
12	2728	N	2707	-0-	-21	-0-	13	1	2694	3	Y	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	9	1	2773	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	1734	-0-	-730	-0-	6	1	1728	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	8	1	2705	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
04	2640	N	691	-0-	-1949	-0-	2	1	689	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3678	-0-	-222	-0-	155	1	3523	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	160	1	3569	2	N	-0-					-0-
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	159	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	153	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3737	-0-	-138	-0-	160	1	3577	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3430	-0-	-470	-0-	151	1	3279	2	N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	4279	-0-	-311	-0-	22	1	4257	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4541	-0-	-171	-0-	22	1	4519	3	Y	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	14	1	4139	3	Y	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	13	1	4567	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	4470	X	1136	-0-	-3334	-0-	3	1	1133	3	Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	7	1	1362	3	Y	5					8
							6	9									
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	7	1	1393	3	Y	10	17	1			1
							11	9									
01	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	5	1	1392	3	Y	6					7
							7	9									
02	1288	N	1266	-0-	-22	-0-	4	1	1249	3	Y	12	19	1			-0-
							13	9									
03	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	4	1	1365	3	Y	10	3	1			7
							11	9									
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	4	1	1329	3	Y	6	13	1			-0-
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

11	2580	X	2192	-0-	-388	-0-	12	1	2180	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1834	-0-	-646	-0-	9	1	1825	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	7	1	2192	3	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1145	-0-	-1067	-0-	4	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	6	1	2290	3	Y	-0-					-0-
04	2190	X	2083	-0-	-107	-0-	5	1	2078	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

11	6210	X	5532	-0-	-678	-0-	29	1	5503	3	Y	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	28	1	5687	3	Y	-0-					-0-
01	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	17	1	5016	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4089	-0-	-1035	-0-	14	1	4075	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	3888	-0-	-1785	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	3231	-0-	-2259	-0-	8	1	3223	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

11	3240	X	2999	-0-	-241	-0-	22	1	2976	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	19	1	2707	3	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2893	-0-	-393	-0-	10	1	2849	3	Y	31					31
							34	9									
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					31
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	20	1	7160	3	Y	1					32
							1	9									
*04	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	42	1	12092	3	Y	130	136	1			26
							143	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

11	5970	X	5558	-0-	-412	-0-	186	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5294	-0-	-875	-0-	193	1	5101	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4674	-0-	-1495	-0-	160	1	4514	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	4012	-0-	-1560	-0-	138	1	3874	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	4403	-0-	-1766	-0-	147	1	4256	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4493	-0-	-1057	-0-	151	1	4342	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	821	1	3891	3	Y	24	30	1			44
							26	9									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	922	1	4681	3	Y	10					54
							11	9									
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	915	1	4850	3	Y	33	24	1			63
							36	9									
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	826	1	4187	3	Y	9	28	1			44
							10	9									
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	912	1	4687	3	Y	25	4	1			65
							28	9									
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	882	1	4488	3	Y	18	34	1			49
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	2	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					-0-
02	392	N	189	-0-	-203	-0-	7	1	182	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	7	1	199	2	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6300	-0-	-180	-0-	33	1	6267	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6433	-0-	-170	-0-	31	1	6402	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	22	1	6367	3	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5751	-0-	-185	-0-	19	1	5732	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6332	-0-	-240	-0-	18	1	6314	3	Y	-0-					-0-
04	6300	X	6084	-0-	-216	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	10	1	1901	3	Y	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1970	3	Y	-0-					-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	7	1	1961	3	Y	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	1762	3	Y	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	5	1	1941	3	Y	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	5	1	1872	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	N	2554	-0-	-86	-0-	13	1	2541	3	Y	-0-					-0-
12	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	13	1	2658	3	Y	-0-					-0-
01	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	9	1	2650	3	Y	-0-					-0-
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	8	1	2398	3	Y	-0-					-0-
03	2666	N	2575	-0-	-91	-0-	7	1	2568	3	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	7	1	2484	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2852	-0-	-88	-0-	223	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	2976	N	2942	-0-	-34	-0-	239	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	169	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2612	-0-	-48	-0-	231	1	2381	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	258	1	2638	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	230	1	2541	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	12	1	2262	3	Y	2					20
							2	9									
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	11	1	2286	3	Y	-0-					20
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	8	1	2309	3	Y	-0-					20
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	7	1	2067	3	Y	-0-					20
03	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	6	1	2268	3	Y	-0-					20
04	2250	N	2162	-0-	-88	-0-	6	1	2153	3	Y	3					3
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	796	-0-	-284	-0-	4	1	792	3	Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	5	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	4	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	3	1	789	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	3	1	892	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	2	1	833	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8778 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	29	1	1260	2	N	-0-					-0-
12	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	280	1	7400	2	N	-0-					-0-
01	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	212	1	6004	2	N	-0-					-0-
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	171	1	4776	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	169	1	4884	2	N	-0-					-0-
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1430	N	630	-0-	-800	-0-	21	1	609	3	N	-0-					-0-
12	434	X	18	-0-	-416	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
01	434	X	392	-0-	-42	-0-	392	1			N	-0-					-0-
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	195	1	2275	3	N	-0-					-0-
03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	60	1	1730	3	N	-0-					-0-
*04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	65	1	1868	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	16	1	2991	3	Y	23					30
							25	9									
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	16	1	3203	3	Y	26					56
							29	9									
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	10	1	2951	3	Y	25	50	1			31
							28	9									
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-	8	1	2404	3	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	9	1	3221	3	Y	27	5	1			22
							30	9									
*04	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	8	1	3078	3	Y	38					60
							42	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4277	-0-	-523	-0-	143	1	4134	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4795	-0-	-72	-0-	175	1	4620	2	N	-0-					-0-
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	165	1	4676	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	153	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	172	1	4963	2	N	-0-					-0-
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	158	1	4533	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	21	1	4017	3	Y	-0-					17
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	21	1	4275	3	Y	-0-					17
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	14	1	4164	3	Y	-0-					17
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	13	1	3920	3	Y	-0-					17
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	12	1	4307	3	Y	-0-					17
*04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	11	1	4134	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	11	1	1988	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	10	1	2119	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	7	1	2066	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1834	-0-	-42	-0-	6	1	1828	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2018	-0-	-121	-0-	6	1	2012	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	5	1	1881	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6153	-0-	-957	-0-	206	1	5947	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6076	-0-	-930	-0-	222	1	5854	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6312	-0-	-384	-0-	216	1	6096	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5605	-0-	-443	-0-	193	1	5412	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	6269	-0-	-210	-0-	210	1	6059	2	N	-0-					-0-
*04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	211	1	6064	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3788	-0-	-52	-0-	20	1	3768	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3880	-0-	-119	-0-	19	1	3861	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	13	1	3808	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3444	-0-	-84	-0-	11	1	3433	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	8	1	3000	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	757	-0-	-3023	-0-	2	1	755	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	14	1	2595	3	N	-0-					-0-
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	11	1	2260	3	N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	8	1	2477	3	N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	5	1	1607	3	N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	5	1	1957	3	N	-0-					-0-
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	3	1	1327	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13830	X	12980	-0-	-850	-0-	507	1	12473	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13319	-0-	-569	-0-	539	1	12780	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	13100	-0-	-726	-0-	510	1	12590	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11631	-0-	-633	-0-	466	1	11165	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12874	-0-	-704	-0-	559	1	12315	2	N	-0-					-0-
04	12990	X	11901	-0-	-1089	-0-	502	1	11399	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	324	1	3822	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4211	-0-	-160	-0-	342	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	230	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3881	-0-	-67	-0-	343	1	3538	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	1444	-0-	-2927	-0-	129	1	1315	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	X	433	-0-	-77	-0-	2	1	431	3	Y	-0-					8
12	899	X	334	-0-	-565	-0-	2	1	332	3	Y	-0-					8
01	899	X	257	-0-	-642	-0-	1	1	256	3	Y	-0-					8
02	616	X	225	-0-	-391	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					8
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	1	1	221	3	Y	-0-					8
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	1	1	189	3	Y	-0-					8

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	9	1	1638	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	891	-0-	-442	-0-	4	1	748	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
01	1240	N	334	-0-	-906	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	8	1	2348	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3885	-0-	785	785	11	1	3874	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3004	-0-	4	789	8	1	2996	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23000	X	23000	-0-	-0-	-0-	80	1	22920	3	N	-0-					-0-
12	23077	X	23077	-0-	-0-	-0-	74	1	23003	3	N	-0-					-0-
01	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-	51	1	22863	3	N	-0-					-0-
02	20398	X	20398	-0-	-0-	-0-	67	1	20331	3	N	-0-					-0-
03	22156	X	22156	-0-	-0-	-0-	61	1	22095	3	N	-0-					-0-
*04	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	56	1	21471	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	107	1	2621	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	122	1	2879	2	N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	120	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	114	1	2728	2	N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	133	1	2955	2	N	-0-					-0-
*04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	125	1	2833	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	467	1	11322	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	470	1	11279	2	N	-0-					-0-
01	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	544	1	8006	2	N	-0-					-0-
02	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	405	1	9676	2	N	-0-					-0-
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	674	1	6762	2	N	-0-					-0-
*04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1269	1	9166	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	13	1	2476	3	N	-0-					-0-
12	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	11	1	2347	3	N	-0-					-0-
01	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	9	1	2542	3	N	-0-					-0-
02	2324	N	2254	-0-	-70	-0-	7	1	2247	3	N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	7	1	2524	3	N	-0-					-0-
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	6	1	2399	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	21	1	3916	3	N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	20	1	4066	3	N	-0-					-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	14	1	4034	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3534	-0-	-134	-0-	12	1	3522	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	3858	-0-	-234	-0-	11	1	3847	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	9	1	3625	3	N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7875 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	24	1	4479	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4700	-0-	-198	-0-	23	1	4677	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4706	-0-	-192	-0-	16	1	4690	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4232	-0-	-192	-0-	14	1	4218	3	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	13	1	4618	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	1188	-0-	-3372	-0-	3	1	1185	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10320	X	9588	-0-	-732	-0-	50	1	9493	3	Y	41	37	1			154
							45	9									
12	10013	X	9956	-0-	-57	-0-	48	1	9900	3	Y	7	1	1			160
							8	9									
01	10013	X	9866	-0-	-147	-0-	33	1	9785	3	Y	44	54	1			150
							48	9									
02	9044	X	8749	-0-	-295	-0-	29	1	8717	3	Y	3	3	1			150
							3	9									
03	10013	X	9457	-0-	-556	-0-	26	1	9394	3	Y	34	34	1			150
							37	9									
04	9630	X	9172	-0-	-458	-0-	24	1	9147	3	Y	1	1	1			150
							1	9									

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2373	-0-	-27	-0-	12	1	2361	3	Y	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	12	1	2480	3	Y	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	8	1	2498	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2195	-0-	-17	-0-	7	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	7	1	2431	3	Y	-0-					-0-
*04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	6	1	2373	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	7669	-0-	4669	9597	40	1	7629	3	Y	-0-					6
12	3100	N	8138	-0-	5038	14635	39	1	8099	3	Y	-0-					6
01	17699	X	3064	-0-	-14635	-0-	10	1	3021	3	Y	30	36	1			-0-
							33	9									
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	17	1	4982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	14	1	5082	3	Y	-0-					-0-
*04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	12	1	4624	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	11	1	2034	3	Y	-0-					2
12	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	10	1	1954	3	Y	-0-					2
01	2139	N	1783	-0-	-356	-0-	6	1	1777	3	Y	-0-					2
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	7	1	2094	3	Y	-0-					2
03	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	5	1	1790	3	Y	-0-					2
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	5	1	1904	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	745	-0-	-665	-0-	4	1	741	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	588	-0-	-652	-0-	3	1	585	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	568	-0-	-176	-0-	2	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	6	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	4	1	1521	3	Y	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	4	1	1659	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	18	1	3414	3	N	-0-					83
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	16	1	3339	3	N	-0-					83
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	12	1	3680	3	N	-0-					83
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	11	1	3287	3	N	-0-					83
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	10	1	3693	3	N	-0-					83
*04	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	9	1	3339	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11700	X	11349	-0-	-351	-0-	59	1	11290	3	N	-0-					-0-
12	11935	X	11080	-0-	-855	-0-	53	1	11027	3	N	-0-					-0-
01	11873	X	11575	-0-	-298	-0-	39	1	11536	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11239	-0-	-572	-0-	31	1	11208	3	N	-0-					-0-
04	11340	X	10839	-0-	-501	-0-	28	1	10811	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	18	1	3404	3	N	-0-					-0-
12	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	17	1	3586	3	N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	3	N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	10	1	2994	3	N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	N	-0-					-0-
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	8	1	3017	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	16	1	2965	3	Y	-0-					-0-
12	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	15	1	3092	3	Y	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	10	1	3059	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2750	-0-	-22	-0-	9	1	2741	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	8	1	3021	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2945	-0-	-55	-0-	8	1	2937	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	26	1	4937	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	4758	-0-	-140	-0-	23	1	4735	3	Y	-0-					-0-
01	4898	X	4783	-0-	-115	-0-	16	1	4767	3	Y	-0-					-0-
02	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	15	1	4448	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4761	-0-	-137	-0-	13	1	4748	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4726	-0-	-14	-0-	12	1	4714	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8157 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	360	1	4211	3	Y	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	373	1	4911	3	Y	-0-					-0-
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	364	1	5154	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
02	4508	X	4222	-0-	-286	-0-	325	1	3882	3	Y	14	2	1			12
							15	9									
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	359	1	4998	3	Y	1					13
							1	9									
04	5370	X	4396	-0-	-974	-0-	344	1	4051	3	Y	1	14	1			-0-
							1	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	22	1	4082	3	Y	52	177	1			69
							57	9									
12	4340	X	4275	-0-	-65	-0-	20	1	4203	3	Y	47					116
							52	9									
01	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	14	1	4127	3	Y	45					161
							50	9									
02	3920	X	3737	-0-	-183	-0-	12	1	3677	3	Y	44					205
							48	9									
03	4340	X	4100	-0-	-240	-0-	11	1	4061	3	Y	25	182	1			48
							28	9									
04	4170	X	4063	-0-	-107	-0-	10	1	3989	3	Y	58					106
							64	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	499	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	483	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	466	1	4348	2	N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	448	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	357	1	3497	2	N	-0-					-0-
*04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	323	1	3530	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3810	-0-	-450	-0-	20	1	3790	3	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4166	-0-	-143	-0-	20	1	4146	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	14	1	4038	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3786	-0-	-106	-0-	13	1	3773	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4165	-0-	-113	-0-	12	1	4153	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3940	-0-	-80	-0-	10	1	3930	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7750 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7791	-0-	-129	-0-	41	1	7720	3	Y	27					27
							30	9									
12	7998	X	5650	-0-	-2348	-0-	27	1	5614	3	Y	8					35
							9	9									
01	8060	X	21	-0-	-8039	-0-	6	3	15	9	Y	14	49	1			-0-
02	7280	X	5173	-0-	-2107	-0-	17	1	5153	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	8060	X	7210	-0-	-850	-0-	20	1	7165	3	Y	23					23
							25	9									
04	7800	X	6697	-0-	-1103	-0-	17	1	6680	3	Y	-0-	20	1			-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3172	-0-	-218	-0-	673	1	2470	3	Y	26	29	1			5
							29	9									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	694	1	2514	3	Y	35					40
							39	9									
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	690	1	2383	3	Y	27	47	1			20
							30	9									
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	624	1	2524	3	Y	19	33	1			6
							21	9									
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	689	1	2639	3	Y	27	5	1			28
							30	9									
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	667	1	2528	3	Y	40					68
							44	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8707 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	21	1	4010	3	Y	17	37	1			4
							19	9									
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	20	1	4040	3	Y	22	1	1			25
							24	9									
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	21	34	1			12
							23	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	13	1	3779	3	Y	15	2	1			25
							17	9									
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	11	1	4132	3	Y	17	42	1			-0-
							19	9									
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	10	1	3984	3	Y	14	1	1			13
							15	9									

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4163	-0-	-667	-0-	139	1	4024	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3343	-0-	-1555	-0-	122	1	3221	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	2414	-0-	-2329	-0-	83	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	1800	-0-	-2288	-0-	62	1	1738	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2969	-0-	-1557	-0-	99	1	2870	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3850	-0-	-320	-0-	129	1	3721	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1332	-0-	-249	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	23	1	4385	3	N	-0-					-0-
12	4526	X	4224	-0-	-302	-0-	20	1	4204	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	13	1	3899	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	3803	-0-	-313	-0-	13	1	3790	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4244	-0-	-313	-0-	12	1	4232	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4158	-0-	-252	-0-	11	1	4147	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	3	1	529	3	Y	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	2	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	2	1	449	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	1	1	465	3	Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	1	1	437	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	8	1	1439	3	Y	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	8	1	1555	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	5	1	1432	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	4	1	1306	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	4	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1321	-0-	-59	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	10	1	1854	3	Y	19					23
							21	9									
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	9	1	1898	3	Y	5	25	1			3
							6	9									
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	6	1	1867	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
02	1764	N	1609	-0-	-155	-0-	5	1	1602	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	5	1	1912	3	Y	55	24	1			37
							61	9									
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	5	1	1860	3	Y	4	16	1			25
							4	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	1			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4604	-0-	-106	-0-	18	1	1116	2	Y	-0-					-0-
							3470	3									
12	4836	X	4718	-0-	-118	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-					-0-
							3561	3									
01	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	12	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							3545	3									
02	4368	X	4281	-0-	-87	-0-	11	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							3215	3									
03	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	10	1	1157	2	Y	-0-					-0-
							3526	3									
04	4590	X	4454	-0-	-136	-0-	9	1	1098	2	Y	-0-					-0-
							3347	3									

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

11	3600	X	3426	-0-	-174	-0-	18	1	3408	3	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3504	-0-	-154	-0-	17	1	3487	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3039	-0-	-464	-0-	10	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2641	-0-	-551	-0-	9	1	2632	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2736	-0-	-798	-0-	8	1	2728	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2633	-0-	-787	-0-	7	1	2626	3	Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

11	5670	X	5307	-0-	-363	-0-	178	1	5129	2	N	-0-					-0-
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	211	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	210	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	175	1	4901	2	N	-0-					-0-
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	193	1	5588	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	185	1	5323	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

11	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	12	1	715	2	Y	1					10
							2224	3	1	9							
12	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	11	1	730	2	Y	6	12	1			4
							2279	3	7	9							
01	3100	X	3029	-0-	-71	-0-	8	1	744	2	Y	2					6
							2275	3	2	9							
02	2800	X	2659	-0-	-141	-0-	7	1	654	2	Y	4					10
							1994	3	4	9							
03	3069	X	2980	-0-	-89	-0-	6	1	731	2	Y	14	20	1			4
							2228	3	15	9							
04	2940	N	2893	-0-	-47	-0-	6	1	711	2	Y	7	1	1			10
							2168	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	2078	-0-	-22	-0-	8	1	503	2	Y	2					5
							1565	3	2	9							
12	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	8	1	508	2	Y	-0-					5
							1591	3									
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	5	1	519	2	Y	-0-					5
							1584	3									
02	1932	N	1909	-0-	-23	-0-	5	1	470	2	Y	1					6
							1433	3	1	9							
03	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	4	1	518	2	Y	4	8	1			2
							1579	3	4	9							
04	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	4	1	501	2	Y	3					5
							1527	3	3	9							

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

11	7560	X	7165	-0-	-395	-0-	240	1	6925	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7183	-0-	-567	-0-	262	1	6921	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7150	-0-	-383	-0-	244	1	6906	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6229	-0-	-547	-0-	215	1	6014	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6770	-0-	-639	-0-	226	1	6544	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	6100	-0-	-1070	-0-	205	1	5895	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	750	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	775	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	775	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	475	1	1512	2	N	-0-					-0-
*03	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	442	1	1138	2	N	-0-					-0-
*04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	750	1	2605	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

11	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	20	1	3755	3	Y	5					13
							6	9									
12	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	18	1	3803	3	Y	12					25
							13	9									
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	15	1	4446	3	Y	-0-					25
02	3752	X	3721	-0-	-31	-0-	12	1	3707	3	Y	2					27
							2	9									
03	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	10	1	3702	3	Y	8					35
							9	9									
04	4320	X	3855	-0-	-465	-0-	10	1	3806	3	Y	35					-0-
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21300	X	21173	-0-	-127	-0-	709	1	20464	2	N	-0-			-0-
12	22010	X	20622	-0-	-1388	-0-	752	1	19870	2	N	-0-			-0-
01	21979	X	20712	-0-	-1267	-0-	708	1	20004	2	N	-0-			-0-
02	19768	X	17911	-0-	-1857	-0-	618	1	17293	2	N	-0-			-0-
03	21886	X	19608	-0-	-2278	-0-	656	1	18952	2	N	-0-			-0-
04	21180	X	18607	-0-	-2573	-0-	625	1	17982	2	N	-0-			-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	221	1	2605	2	N	-0-			-0-
12	2945	N	2924	-0-	-21	-0-	237	1	2687	2	N	-0-			-0-
01	2945	N	2885	-0-	-60	-0-	165	1	2720	2	N	-0-			-0-
02	2632	N	2590	-0-	-42	-0-	229	1	2361	2	N	-0-			-0-
03	2914	N	2645	-0-	-269	-0-	235	1	2410	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2613	-0-	-177	-0-	217	1	2396	2	N	-0-			-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	32	1	6015	3	N	-0-			-0-
12	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	30	1	6178	3	N	-0-			-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	20	1	6053	3	N	-0-			-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	18	1	5430	3	N	-0-			-0-
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	17	1	5951	3	N	-0-			-0-
*04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	15	1	5699	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	19	1	3673	3	N	-0-			-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3799	3	N	-0-			-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	13	1	3828	3	N	-0-			-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	11	1	3422	3	N	-0-			-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	10	1	3712	3	N	-0-			-0-
*04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	9	1	3622	3	N	-0-			-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	9	1	1694	3	N	-0-			-0-
12	1891	N	1582	-0-	-309	-0-	8	1	1574	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1727	-0-	-164	-0-	6	1	1721	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1393	-0-	-203	-0-	5	1	1388	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	4	1	1363	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	4	1	1340	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	12	1	2226	3	Y	-0-			-0-
12	2542	N	1653	-0-	-889	-0-	8	1	1645	3	Y	-0-			-0-
01	1984	N	1384	-0-	-600	-0-	5	1	1379	3	Y	-0-			-0-
02	2100	N	1686	-0-	-414	-0-	6	1	1680	3	Y	-0-			-0-
03	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	6	1	2231	3	Y	-0-			-0-
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	6	1	2178	3	Y	-0-			-0-

CRABTREE WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	7	1	1408	3	N	-0-			-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	8	1	1566	3	N	-0-			-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	5	1	1562	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	4	1	1232	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1280	-0-	-301	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1222	-0-	-308	-0-	3	1	1219	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	2004	-0-	-6	-0-	11	1	1993	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2067	-0-	-41	-0-	10	1	2057	3	N	-0-					-0-
01	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	7	1	2094	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1855	-0-	-21	-0-	6	1	1849	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	5	1	1963	3	N	-0-					-0-
04	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	5	1	1913	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7565 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	120	1	3477	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3174	-0-	-81	-0-	116	1	3058	2	N	-0-					-0-
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	120	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	108	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	113	1	3253	2	N	-0-					-0-
*04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3090	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	165	1	4761	2	N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	179	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	155	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	139	1	3892	2	N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	146	1	4211	2	N	-0-					-0-
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	141	1	4040	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 9176 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	10	1	1979	3	Y	18	26	1			8
							20	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	10	1	2082	3	Y	21					29
							23	9									
01	2046	N	1852	-0-	-194	-0-	6	1	1827	3	Y	17	20	1			26
							19	9									
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	6	1	1840	3	Y	4	22	1			8
							4	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	6	1	2045	3	Y	17	3	1			22
							19	9									
*04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	5	1	1959	3	Y	21					43
							23	9									

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	1009	1	6661	2	N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	1028	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	1025	1	5961	2	N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	926	1	5589	2	N	-0-					-0-
03	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1045	1	6117	2	N	-0-					-0-
*04	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	1024	1	6028	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	1597	-0-	-2363	-0-	8	1	1589	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3085	-0-	-1007	-0-	15	1	3070	3	Y	-0-					-0-
01	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	17	1	5027	3	Y	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	13	1	3901	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3963	-0-	-57	-0-	10	1	3953	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1179	-0-	-109	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1193	-0-	-157	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	101	1	2904	2	N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	115	1	3045	2	N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	105	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	101	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	98	1	2846	2	N	-0-					-0-
*04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	97	1	2794	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8308 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	4414	-0-	-2336	-0-	381	1	4033	3	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	394	1	4528	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4341	-0-	-619	-0-	385	1	3956	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4131	-0-	-181	-0-	349	1	3782	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4178	-0-	-751	-0-	383	1	3795	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	370	1	3957	3	Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, VENA WELL #: 1 RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7710 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	18	1	3488	3	Y	1	1	1			49
							1	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	18	1	3688	3	Y	49	69	1			29
							54	9									
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	12	1	3609	3	Y	3	2	1			30
							3	9									
02	3276	X	3224	-0-	-52	-0-	11	1	3212	3	Y	1					31
							1	9									
03	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	10	1	3541	3	Y	8					39
							9	9									
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	9	1	3334	3	Y	52					91
							57	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	16	1	3068	3	N	-0-					-0-
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	15	1	3179	3	N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	10	1	3067	3	N	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	9	1	2850	3	N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	9	1	3235	3	N	-0-					-0-
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	8	1	3057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	27	1	5210	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		4796	-0-	4796	4796	23	1	4773	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4360	-0-	4360	9156	15	1	4345	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4112	-0-	4112	13268	14	1	4098	3	Y	-0-					-0-
03	17708	X	4440	-0-	-13268	-0-	12	1	4428	3	Y	-0-					-0-
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	11	1	4362	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3189	-0-	189	887	17	1	3172	3	Y	-0-					2
12	T. A.		2702	-0-	2702	3589	13	1	2689	3	Y	-0-					2
01	T. A.		2223	-0-	2223	5812	8	1	2215	3	Y	-0-					2
02	T. A.		2199	-0-	2199	8011	7	1	2192	3	Y	-0-					2
03	10143	X	2132	-0-	-8011	-0-	6	1	2126	3	Y	-0-					2
*04	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	5	1	1963	3	Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	X	198	-0-	-1392	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
12	1581	X	205	-0-	-1376	-0-	6	1	199	2	N	-0-					-0-
01	713	X	183	-0-	-530	-0-	7	1	176	2	N	-0-					-0-
02	196	X	167	-0-	-29	-0-	6	1	161	2	N	-0-					-0-
03	217	X	165	-0-	-52	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	376	1	3057	3	Y	45					121
							50	9									
12	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	387	1	3134	3	Y	39					160
							43	9									
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	382	1	3064	3	Y	35	171	1			24
							39	9									
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	345	1	2768	3	Y	22	11	1			35
							24	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	380	1	3022	3	Y	94	1	1			128
							103	9									
*04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	368	1	2904	3	Y	6	111	1			23
							7	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	11	1	660	2	Y	13					45
							2058	3	14	9							
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	10	1	684	2	Y	7	47	1			5
							2144	3	8	9							
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	8	1	727	2	Y	19	1	1			23
							2221	3	21	9							
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	7	1	649	2	Y	9					32
							1981	3	10	9							
03	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	6	1	720	2	Y	10	27	1			15
							2196	3	11	9							
*04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	Y	11	1	1			25
							2129	3	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	21	1	4001	3	N	-0-					-0-
12	4402	X	4168	-0-	-234	-0-	20	1	4148	3	N	-0-					-0-
01	4278	X	4114	-0-	-164	-0-	14	1	4100	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3665	-0-	-143	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	11	1	4032	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	10	1	3897	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

11	9750	X	9372	-0-	-378	-0-	49	1	9250	3	Y	66	176	1			70
							73	9									
12	10075	X	9669	-0-	-406	-0-	46	1	9547	3	Y	69					139
							76	9									
01	10075	X	9509	-0-	-566	-0-	32	1	9392	3	Y	77	167	1			49
							85	9									
02	8904	X	8559	-0-	-345	-0-	28	1	8463	3	Y	62					111
							68	9									
03	9858	X	9269	-0-	-589	-0-	25	1	9163	3	Y	74	161	1			24
							81	9									
04	9360	X	9052	-0-	-308	-0-	23	1	8959	3	Y	64					88
							70	9									

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

11	5010	X	3787	-0-	-1223	-0-	20	1	3767	3	N	-0-					-0-
12	5611	X	4594	-0-	-1017	-0-	22	1	4572	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	4694	-0-	-917	-0-	16	1	4678	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4303	-0-	-765	-0-	14	1	4289	3	N	-0-					-0-
03	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	13	1	4620	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	4480	-0-	-50	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

11	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	10	1	2978	3	N	-0-					10
12	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	10	1	2977	3	N	-0-					10
01	3007	N	19	-0-	-2988	-0-	3	1	16	3	N	-0-					10
02	2800	N	18314	-0-	15514	15514	61	1	18253	3	N	-0-					10
03	3100	N	15326	-0-	12226	27740	42	1	15284	3	N	-0-					10
*04	3000	N	12137	-0-	9137	36877	21	1	12116	3	N	-0-					10

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

11	5760	X	5736	-0-	-24	-0-	30	1	5706	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	30	1	6122	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	20	1	5970	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	4548	-0-	-1024	-0-	15	1	4533	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5267	-0-	-871	-0-	15	1	5252	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	4849	-0-	-1091	-0-	13	1	4836	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	15	1	3219	3	Y	-0-					54
12	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	15	1	3085	3	Y	33	74	1			13
							36	9									
01	3379	X	3075	-0-	-304	-0-	10	1	3063	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-					13
03	3255	X	1610	-0-	-1645	-0-	172	1	1426	3	Y	11					24
							12	9									
*04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	849	1	3435	3	Y	58	68	1			14
							64	9									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	26	1	4892	3	N	-0-					-0-
12	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	25	1	5198	3	N	-0-					-0-
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	19	1	5598	3	N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	16	1	4694	3	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	14	1	5076	3	N	-0-					-0-
*04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	13	1	4992	3	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	2363	-0-	-67	-0-	845	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	877	1	1587	2	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	874	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2094	-0-	-118	-0-	781	1	1313	2	N	-0-					-0-
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	874	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	842	1	1473	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	304	1	7469	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	366	1	8648	2	N	-0-					-0-
01	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	346	1	8555	2	N	-0-					-0-
02	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	297	1	7078	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7996	-0-	-1025	-0-	345	1	7651	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8092	-0-	-638	-0-	342	1	7750	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	4041	-0-	-189	-0-	21	1	4020	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	19	1	3996	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4085	-0-	-255	-0-	9	1	4076	3	N	-0-					-0-
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	6	1	5702	3	N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5	1	5085	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	3821	-0-	-229	-0-	10	1	3811	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3697	-0-	697	2035	355	1	3342	3	Y	-0-					-0-
12	5971	X	3936	-0-	-2035	-0-	365	1	3571	3	Y	-0-					-0-
01	4371	X	4323	-0-	-48	-0-	212	1	4111	3	Y	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	321	1	4004	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3813	-0-	-558	-0-	351	1	3462	3	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	275	1	2594	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	4	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	Y	-0-					-0-
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	3	Y	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	4	1	1152	3	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	2	1	798	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	5	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	4	1	1080	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	3	1	960	3	Y	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	3	1	1159	3	Y	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	10	1	1839	3	Y	11	18	1			19
							12	9									
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	8	1	1616	3	Y	18					37
							20	9									
01	1829	N	1791	-0-	-38	-0-	6	1	1753	3	Y	29					66
							32	9									
02	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	5	1	1370	3	Y	3	54	1			15
							3	9									
*03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1770	3	Y	20	7	1			28
							22	9									
04	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	4	1	1690	3	Y	-0-	20	1			8

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	10	1	1849	3	N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	9	1	1926	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	6	1	1854	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	5	1	1601	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	5	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	4	1	1700	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	131	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	3659	2	N	-0-					-0-
01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	132	1	3724	2	N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	117	1	3274	2	N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	126	1	3643	2	N	-0-					-0-
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	121	1	3473	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1112	-0-	-178	-0-	6	1	1106	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	6	1	1140	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	4	1	1188	3	N	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	4	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	3	1	1217	3	N	-0-					-0-
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	3	1	1188	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	40	1	1156	2	N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	41	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	37	1	1026	2	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	40	1	1155	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	38	1	1101	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7593 - 8890

11	5400	X	5224	-0-	-176	-0-	175	1	5049	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	196	1	5167	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5083	-0-	-404	-0-	174	1	4909	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4392	-0-	-564	-0-	152	1	4240	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4977	-0-	-479	-0-	166	1	4811	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4801	-0-	-419	-0-	161	1	4640	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

11	2700	N	2689	-0-	-11	-0-	14	1	2675	3	Y	-0-					-0-
12	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	14	1	2792	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2784	-0-	-6	-0-	9	1	2775	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	8	1	2448	3	Y	-0-					-0-
03	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	8	1	2724	3	Y	-0-					-0-
04	2700	N	2640	-0-	-60	-0-	7	1	2633	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

11	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	18	1	3351	3	Y	8					20
							9	9									
12	3658	X	1199	-0-	-2459	-0-	6	1	1193	3	Y	-0-					20
01	3658	X	60	-0-	-3598	-0-	60	3			Y	-0-					20
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-					20
03	3503	X	869	-0-	-2634	-0-	2	1	867	3	Y	-0-					20
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	11	1	4027	3	Y	63					83
							69	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

11	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	42	1	5929	3	Y	31	37	1			1
							34	9									
12	6262	X	6109	-0-	-153	-0-	39	1	6062	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
01	6293	X	6086	-0-	-207	-0-	27	1	6039	3	Y	18					25
							20	9									
02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	24	1	5448	3	Y	35	60	1			-0-
							39	9									
03	6293	X	6015	-0-	-278	-0-	22	1	5964	3	Y	26	8	1			18
							29	9									
04	6000	X	5608	-0-	-392	-0-	19	1	5561	3	Y	25					43
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7776 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5242	-0-	-638	-0-	27	1	5215	3	Y	-0-					-0-
12	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	27	1	5463	3	Y	-0-					-0-
01	5487	X	5464	-0-	-23	-0-	18	1	5446	3	Y	-0-					-0-
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	18	1	5382	3	Y	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	17	1	6147	3	Y	-0-					-0-
*04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	15	1	5624	3	Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

11	18900	X	16570	-0-	-2330	-0-	555	1	16015	2	N	-0-					-0-
12	19251	X	16394	-0-	-2857	-0-	598	1	15796	2	N	-0-					-0-
01	18755	X	15391	-0-	-3364	-0-	526	1	14865	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	14370	-0-	-2122	-0-	496	1	13874	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	16950	-0-	-441	-0-	567	1	16383	2	N	-0-					-0-
04	16560	X	15241	-0-	-1319	-0-	512	1	14729	2	N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	113	1	3009	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3212	-0-	112	112	127	1	3085	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3299	-0-	199	311	59	1	3240	3	Y	-0-					-0-
02	3160	X	2849	-0-	-311	-0-	49	1	2800	3	Y	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	54	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2975	-0-	-25	-0-	53	1	2922	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	10	1	1832	3	N	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	8	1	1712	3	N	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	6	1	1881	3	N	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	5	1	1668	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1478	-0-	-82	-0-	4	1	1474	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

11	6450	X	5720	-0-	-730	-0-	30	1	5690	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	5987	-0-	-120	-0-	29	1	5958	3	N	-0-					-0-
01	6107	X	6078	-0-	-29	-0-	20	1	6058	3	N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	19	1	5635	3	N	-0-					-0-
03	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	18	1	6433	3	N	-0-					-0-
*04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	16	1	6262	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

11	2550	N	2527	-0-	-23	-0-	13	1	2514	3	N	-0-					-0-
12	2635	N	2627	-0-	-8	-0-	13	1	2614	3	N	-0-					-0-
01	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	9	1	2595	3	N	-0-					-0-
02	2352	N	2346	-0-	-6	-0-	8	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	7	1	2583	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	7	1	2494	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

11	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	190	1	5484	2	N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	202	1	5330	2	N	-0-					-0-
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	186	1	5245	2	N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	163	1	4549	2	N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	177	1	5116	2	N	-0-					-0-
*04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	169	1	4871	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	9	1	1659	3	Y	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	9	1	1874	3	Y	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	7	1	1971	3	Y	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	6	1	1719	3	Y	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	5	1	1847	3	Y	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	5	1	1768	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	10	1	1949	3	Y	-0-					2
12	2015	N	2011	-0-	-4	-0-	10	1	2001	3	Y	-0-					2
01	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	7	1	1997	3	Y	-0-					2
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	6	1	1786	3	Y	-0-					2
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	5	1	1968	3	Y	-0-					2
04	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	5	1	1906	3	Y	-0-					2

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2263	-0-	-737	-0-	12	1	2251	3	Y	-0-					-0-
12	3410	X	2621	-0-	-789	-0-	13	1	2608	3	Y	-0-					-0-
01	3410	X	2643	-0-	-767	-0-	9	1	2634	3	Y	-0-					-0-
02	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	19	1	5627	3	Y	-0-					-0-
*03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	10	1	3633	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	Y	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	X	1708	-0-	-152	-0-	6	1	1702	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	5	1	1645	3	N	-0-					-0-
01	1860	N	1357	-0-	-503	-0-	3	1	1354	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1348	-0-	-248	-0-	4	1	1344	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	4	1	1600	3	N	-0-					-0-
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	3	1	1450	3	N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8635 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	4177	-0-	-53	-0-	327	1	3850	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4360	-0-	-42	-0-	354	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	243	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3586	-0-	-390	-0-	317	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3635	-0-	-767	-0-	324	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3471	-0-	-759	-0-	288	1	3183	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3738	-0-	-342	-0-	146	1	3592	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	154	1	3635	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3265	-0-	-858	-0-	127	1	3138	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2908	-0-	-592	-0-	117	1	2791	2	N	-0-					-0-
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	183	1	4059	2	N	-0-					-0-
*04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	162	1	3680	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	2	N	-0-			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	N	-0-			-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	N	-0-			-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	20	1	566	2	N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-			-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	9	1	264	2	N	-0-			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	145	1	4180	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4420	-0-	-106	-0-	161	1	4259	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	4427	-0-	-68	-0-	151	1	4276	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3901	-0-	-131	-0-	135	1	3766	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	145	1	4203	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	141	1	4040	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	439	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	439	1	2594	2	N	-0-			-0-
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	420	1	2552	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2404	-0-	-116	-0-	83	1	2321	2	N	-0-			-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	95	1	2736	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	89	1	2562	2	N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GU A WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	6	1	1188	3	Y	-0-			-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	6	1	1303	3	Y	-0-			-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	4	1	1292	3	Y	-0-			-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	3	1	1235	3	Y	-0-			-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	4	1	1382	3	Y	-0-			-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	153	1	4404	2	N	-0-			-0-
12	5270	X	4705	-0-	-565	-0-	172	1	4533	2	N	-0-			-0-
01	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	155	1	4373	2	N	-0-			-0-
02	4564	X	3847	-0-	-717	-0-	133	1	3714	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	142	1	4114	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	141	1	4054	2	N	-0-			-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	14	1	2739	3	N	-0-			-0-
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	14	1	2894	3	N	-0-			-0-
01	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	9	1	2730	3	N	-0-			-0-
02	2576	X	2334	-0-	-242	-0-	8	1	2326	3	N	-0-			-0-
03	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	7	1	2558	3	N	-0-			-0-
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	7	1	2506	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	9	1	1731	3	N	-0-			-0-
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	8	1	1589	3	N	-0-			-0-
01	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	5	1	1469	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	4	1	1276	3	N	-0-			-0-
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	4	1	1455	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	4	1	1428	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	14	1	2584	3	N	-0-			-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	13	1	2647	3	N	-0-			-0-
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	9	1	2616	3	N	-0-			-0-
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	8	1	2350	3	N	-0-			-0-
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	7	1	2603	3	N	-0-			-0-
*04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	7	1	2528	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	11	1	2099	3	N	-0-			-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	11	1	2177	3	N	-0-			-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	7	1	2134	3	N	-0-			-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	6	1	1875	3	N	-0-			-0-
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	6	1	2055	3	N	-0-			-0-
*04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	5	1	1949	3	N	-0-			-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	6	1	1140	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	5	1	1074	3	N	-0-			-0-
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	3	1	982	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	3	1	917	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	3	1	1059	3	N	-0-			-0-
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	3	1	1002	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	39	1	1121	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	43	1	1140	2	N	-0-			-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	42	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	36	1	1018	2	N	-0-			-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	39	1	1114	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	37	1	1054	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	20	1	3822	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3948	-0-	-20	-0-	19	1	3929	3	N	-0-			-0-
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	450	1	4301	3	N	-0-			-0-
02	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	564	1	3819	3	N	-0-			-0-
03	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	12	1	4146	3	N	-0-			-0-
04	4020	X	3955	-0-	-65	-0-	10	1	3945	3	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	190	1	805	3	N	-0-			-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	320	1	3488	3	N	-0-			-0-
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	348	1	2618	3	N	-0-			-0-
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	337	1	3413	3	N	-0-			-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	951	1	3201	2	N	-0-			-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1009	1	3732	2	N	-0-			-0-
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	1048	1	5074	2	N	-0-			-0-
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	937	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	1023	1	4472	2	N	-0-			-0-
*04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	967	1	3664	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	8232	-0-	-288	-0-	43	1	8189	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	8468	-0-	-305	-0-	41	1	8427	3	N	-0-			-0-
01	8649	X	8566	-0-	-83	-0-	29	1	8537	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	26	1	7746	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8588	-0-	-61	-0-	24	1	8564	3	N	-0-			-0-
*04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	22	1	8316	3	N	-0-			-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

11	2490	N	2442	-0-	-48	-0-	82	1	2360	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	87	1	2298	2	N	-0-			-0-
01	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	76	1	2157	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	1996	-0-	-272	-0-	69	1	1927	2	N	-0-			-0-
03	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	75	1	2163	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2076	-0-	-84	-0-	70	1	2006	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	854	1	4810	2	N	-0-			-0-
12	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	893	1	4750	2	N	-0-			-0-
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	880	1	4730	2	N	-0-			-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	792	1	4142	2	N	-0-			-0-
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	877	1	4740	2	N	-0-			-0-
*04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	844	1	4428	2	N	-0-			-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	927	1	1981	2	N	-0-			-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	979	1	2072	2	N	-0-			-0-
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	952	1	2464	2	N	-0-			-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	847	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	1773	-0-	-428	-0-	929	1	844	2	N	-0-			-0-
*04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	947	1	1423	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

11	6810	X	6026	-0-	-784	-0-	32	1	5994	3	N	-0-			-0-
12	6820	X	6525	-0-	-295	-0-	32	1	6493	3	N	-0-			-0-
01	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	23	1	6663	3	N	-0-			-0-
02	6160	X	5743	-0-	-417	-0-	19	1	5724	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	6080	-0-	-740	-0-	17	1	6063	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	16	1	6331	3	N	-0-			-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	9	1	1642	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	7	1	1344	3	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	6	1	1679	3	Y	-0-			-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-			-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	4	1	1590	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	3	1	1249	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	20	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	574	-0-	-210	-0-	20	1	554	2	Y	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	24	1	702	2	Y	-0-					-0-
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	26	1	763	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	16	1	3124	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3281	-0-	-67	-0-	16	1	3265	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	11	1	3211	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2931	-0-	-93	-0-	10	1	2921	3	Y	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	9	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	3154	-0-	-26	-0-	8	1	3146	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

11	10140	X	9144	-0-	-996	-0-	48	1	9096	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	9456	-0-	-805	-0-	46	1	9410	3	N	-0-					-0-
01	10199	X	9380	-0-	-819	-0-	32	1	9348	3	N	-0-					-0-
02	9072	X	8435	-0-	-637	-0-	28	1	8407	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	9401	-0-	-178	-0-	26	1	9375	3	N	-0-					-0-
*04	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	24	1	9135	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

11	1980	N	1946	-0-	-34	-0-	65	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1972	-0-	-74	-0-	72	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1995	-0-	-51	-0-	68	1	1927	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1765	-0-	-55	-0-	61	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	65	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	63	1	1812	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

11	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	143	1	4131	2	N	-0-					-0-
12	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	158	1	4183	2	N	-0-					-0-
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	148	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	130	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	138	1	3998	2	N	-0-					-0-
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	135	1	3871	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	8	1	1534	3	Y	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	9	1	1904	3	Y	4					4
							4	9									
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	7	1	2056	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	6	1	1906	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	5	1	1640	3	Y	4					12
							4	9									
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	4	1	1500	3	Y	-0-	10	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	12	1	2295	3	Y	-0-					-0-
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	12	1	2558	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1742	-0-	-242	-0-	6	1	1736	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1552	-0-	-604	-0-	5	1	1508	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	2573	N	1006	-0-	-1567	-0-	3	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	4	1	1508	3	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2916	-0-	-84	413	12	1	700	2	Y	15	36	1			21
							2187	3	17	9							
12	3236	X	2823	-0-	-413	-0-	10	1	674	2	Y	21	1	1			41
							2116	3	23	9							
01	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	Y	29	50	1			20
							2284	3	32	9							
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	6	1	627	2	Y	1	21	1			-0-
							1912	3	1	9							
03	2976	X	2855	-0-	-121	-0-	6	1	692	2	Y	44	3	1			41
							2109	3	48	9							
04	2880	X	2699	-0-	-181	-0-	5	1	665	2	Y	2	35	1			8
							2027	3	2	9							

BURCH, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 216000 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9145 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	860	-0-	-40	-0-	43	1	817	2	N	-0-					-0-
12	930	N	818	-0-	-112	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	41	1	657	2	N	-0-					-0-
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	50	1	700	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	2909	-0-	-3091	-0-	15	1	2894	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	1538	-0-	-2089	-0-	7	1	1531	3	Y	-0-					-0-
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	20	1	5974	3	Y	-0-					-0-
02	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	20	1	6140	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
03	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	13	1	4724	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5790	X	5631	-0-	-159	-0-	15	1	5616	3	Y	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216290 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	677	X	677	-0-	-0-	-0-	624	1	53	2	N	-0-					-0-
12	124	X	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	6081	-0-	-159	-0-	204	1	5877	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	6317	-0-	-38	-0-	230	1	6087	2	Y	-0-					-0-
01	6696	X	6478	-0-	-218	-0-	221	1	6257	2	Y	-0-					-0-
02	6048	X	5505	-0-	-543	-0-	190	1	5315	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6149	-0-	-547	-0-	206	1	5943	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5888	-0-	-382	-0-	198	1	5690	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	Y	2	20	1			3
							1394	3	2	9							
12	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	7	1	479	2	Y	13					16
							1502	3	14	9							
01	1798	N	1756	-0-	-42	-0-	4	1	432	2	Y	2					18
							1318	3	2	9							
02	1680	N	1454	-0-	-226	-0-	4	1	358	2	Y	2					20
							1090	3	2	9							
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	4	1	475	2	Y	10					30
							1449	3	11	9							
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	3	1	394	2	Y	6					36
							1201	3	7	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

11	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	67	1	1924	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1161	-0-	-792	-0-	42	1	1119	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1151	-0-	-926	-0-	39	1	1112	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1721	-0-	-127	-0-	59	1	1662	2	Y	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	64	1	1853	2	Y	-0-					-0-
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

11	11520	X	10807	-0-	-713	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-
12	11904	X	10784	-0-	-1120	-0-	393	1	10391	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	10813	-0-	-1091	-0-	369	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9396	-0-	-1048	-0-	324	1	9072	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10424	-0-	-736	-0-	349	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9878	-0-	-922	-0-	332	1	9546	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

11	6000	X	1712	-0-	-4288	-0-	9	1	1664	3	Y	35	52	1			5
							39	9									
12	6417	X	3358	-0-	-3059	-0-	16	1	3321	3	Y	19	1	1			23
							21	9									
01	6417	X	4357	-0-	-2060	-0-	14	1	4262	3	Y	74	73	1			24
							81	9									
02	5796	X	3223	-0-	-2573	-0-	11	1	3169	3	Y	39	43	1			20
							43	9									
03	6386	X	2770	-0-	-3616	-0-	8	1	2727	3	Y	32	34	1			18
							35	9									
04	4230	X	2530	-0-	-1700	-0-	7	1	2514	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	25	1	4743	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	1746	-0-	-3090	-0-	297	1	1449	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	1702	-0-	-3196	-0-	888	1	814	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	2012	-0-	-2412	-0-	816	1	1196	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	2462	-0-	-2436	-0-	889	1	1573	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	2538	-0-	-2202	-0-	874	1	1664	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8845 - 10375

11	6630	X	6497	-0-	-133	-0-	34	1	6463	3	N	-0-					-0-
12	6789	X	6742	-0-	-47	-0-	33	1	6709	3	N	-0-					-0-
01	6727	X	6724	-0-	-3	-0-	23	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	20	1	6101	3	N	-0-					-0-
03	6727	X	6579	-0-	-148	-0-	18	1	6561	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	6125	-0-	-385	-0-	16	1	6109	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

11	6390	X	6234	-0-	-156	-0-	33	1	6201	3	Y	-0-					10
12	6603	X	5882	-0-	-721	-0-	28	1	5854	3	Y	-0-					10
01	7471	X	5637	-0-	-1834	-0-	19	1	5592	3	Y	24	26	1			8
							26	9									
02	6748	X	4876	-0-	-1872	-0-	16	1	4858	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
03	7471	X	5601	-0-	-1870	-0-	15	1	5586	3	Y	-0-					8
04	6240	X	6036	-0-	-204	-0-	16	1	6020	3	Y	-0-					8

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	160	1	4643	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	2976	-0-	-1829	-0-	109	1	2867	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	2747	-0-	-2213	-0-	94	1	2653	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4055	-0-	-425	-0-	140	1	3915	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4524	-0-	-436	-0-	152	1	4372	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3983	-0-	-817	-0-	134	1	3849	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8260 - 10650

11	19710	X	13944	-0-	-5766	-0-	73	1	13871	3	N	-0-					-0-
12	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	74	1	15197	3	N	-0-					-0-
01	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	51	1	15047	3	N	-0-					-0-
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14530	-0-	-753	-0-	40	1	14490	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	13675	-0-	-1115	-0-	35	1	13640	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	37	1	7098	3	Y	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	46	1	9487	3	Y	-0-					-0-
01	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	34	1	10096	3	Y	-0-					-0-
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	30	1	8966	3	Y	-0-					-0-
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	26	1	9468	3	Y	-0-					-0-
*04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	23	1	8925	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	234	1	6756	2	N	-0-					-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	258	1	6819	2	N	-0-					-0-
01	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	239	1	6742	2	N	-0-					-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	213	1	5955	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	226	1	6532	2	N	-0-					-0-
*04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	213	1	6124	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2358	-0-	-312	-0-	12	1	2346	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3308	-0-	208	208	16	1	3292	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3978	-0-	878	1086	13	1	3965	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2858	-0-	58	1144	9	1	2849	3	N	-0-					-0-
03	4378	X	3234	-0-	-1144	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
*04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	11	1	4066	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	1	1	244	3	Y	-0-					13
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	3	Y	-0-					13
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	Y	-0-					13
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					13
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					13
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					13

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	38	1	7305	3	N	-0-					-0-
12	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	37	1	7661	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	7185	-0-	-503	-0-	24	1	7161	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	6730	-0-	-214	-0-	22	1	6708	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	6624	-0-	-1064	-0-	18	1	6606	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	6872	-0-	-568	-0-	18	1	6854	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	14	1	2738	3	N	-0-					-0-
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	13	1	2612	3	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	8	1	2505	3	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	8	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	6	1	2285	3	N	-0-					-0-
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	6	1	2333	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	10	1	1937	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	10	1	1988	3	N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1982	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1575	-0-	-245	-0-	5	1	1570	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	5	1	1925	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1826	-0-	-94	-0-	5	1	1821	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	5	1	922	3	N	-0-			-0-
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	5	1	970	3	N	-0-			-0-
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	3	1	831	3	N	-0-			-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	3	1	927	3	N	-0-			-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	2	1	886	3	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	837	-0-	-63	-0-	4	1	833	3	N	-0-			3
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	5	1	964	3	N	-0-			3
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	3	1	1009	3	N	-0-			3
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	3	1	927	3	N	-0-			3
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	3	1	973	3	N	-0-			3
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	3	1	980	3	N	-0-			3

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2586	-0-	-324	-0-	87	1	2499	2	N	-0-			-0-
12	2945	N	2598	-0-	-347	-0-	95	1	2503	2	N	-0-			-0-
01	2821	N	1950	-0-	-871	-0-	67	1	1883	2	N	-0-			-0-
02	2408	N	2218	-0-	-190	-0-	77	1	2141	2	N	-0-			-0-
03	2542	N	1954	-0-	-588	-0-	65	1	1889	2	N	-0-			-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	65	1	1861	2	N	-0-			-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9630	X	9622	-0-	-8	-0-	322	1	9300	2	N	-0-			-0-
12	9951	X	9777	-0-	-174	-0-	357	1	9420	2	N	-0-			-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8757	-0-	-231	-0-	302	1	8455	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9652	-0-	-299	-0-	323	1	9329	2	N	-0-			-0-
04	9630	X	9219	-0-	-411	-0-	310	1	8909	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	6749	-0-	-61	-0-	226	1	6523	2	N	-0-			-0-
12	6944	X	6897	-0-	-47	-0-	252	1	6645	2	N	-0-			-0-
01	6944	X	5854	-0-	-1090	-0-	200	1	5654	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	6121	-0-	-179	-0-	211	1	5910	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6713	-0-	-262	-0-	224	1	6489	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	6630	-0-	-120	-0-	223	1	6407	2	N	-0-			-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	5	1	868	3	N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	4	1	882	3	N	-0-			-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	3	1	757	3	N	-0-			-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	3	1	794	3	N	-0-			-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	3	N	-0-			-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	2	1	784	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 9246 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	30	1	5613	3	N	-0-			-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	30	1	6129	3	N	-0-			-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	20	1	5954	3	N	-0-			-0-
02	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	17	1	5206	3	N	-0-			-0-
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	15	1	5574	3	N	-0-			-0-
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	15	1	5734	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	8	1	1480	3	Y	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	7	1	1445	3	Y	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1597	3	Y	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	4	1	1336	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	3	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	943	-0-	-227	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	1692	-0-	-978	-0-	57	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1835	-0-	-924	-0-	67	1	1768	2	N	-0-					-0-
01	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	95	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	94	1	2616	2	N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	99	1	2863	2	N	-0-					-0-
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	97	1	2779	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	20	1	3721	3	Y	-0-					-0-
12	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	40	1	8328	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	13	1	3818	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	11	1	3366	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	10	1	3758	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	10	1	3678	3	Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	140	1	3441	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3174	-0-	-577	-0-	134	1	3040	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3234	-0-	-517	-0-	128	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3189	-0-	-199	-0-	129	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	189	1	4246	2	N	-0-					-0-
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	173	1	3872	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	N	2578	-0-	-62	-0-	10	1	616	2	Y	27	1	1			32
							1922	3	30	9							
12	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	9	1	608	2	Y	30					62
							1907	3	33	9							
01	2666	N	2535	-0-	-131	-0-	6	1	618	2	Y	21	70	1			13
							1888	3	23	9							
02	2408	N	2290	-0-	-118	-0-	6	1	562	2	Y	8	4	1			17
							1713	3	9	9							
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	5	1	630	2	Y	59	1	1			75
							1923	3	65	9							
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	5	1	623	2	Y	7	62	1			20
							1901	3	8	9							

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	80	1	2314	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2409	-0-	-226	-0-	88	1	2321	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2211	-0-	-269	-0-	76	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2138	-0-	-102	-0-	74	1	2064	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	78	1	2254	2	N	-0-					-0-
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	74	1	2125	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5545	-0-	-725	-0-	998	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5835	-0-	-644	-0-	1049	1	4786	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5763	-0-	-716	-0-	1035	1	4728	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5438	-0-	-274	-0-	945	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5083	-0-	-1117	-0-	1009	1	4074	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5168	-0-	-412	-0-	960	1	4208	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1501	-0-	-119	-0-	1494	3	7	9	Y	6	24	1			4
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1449	3	13	9	Y	12					16
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1695	3	4	9	Y	4					20
02	1344	N	1253	-0-	-91	-0-	1243	3	10	9	Y	9	28	1			1
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1537	3	15	9	Y	14	4	1			11
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1646	3	19	9	Y	17					28

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	3	N	-0-					-0-
12	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	12	1	2378	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	8	1	2425	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	2169	-0-	-71	-0-	7	1	2162	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	7	1	2344	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	6	1	2227	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	6015	-0-	-75	-0-	32	1	5983	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	6160	-0-	-40	-0-	30	1	6130	3	Y	-0-					-0-
01	6200	X	6140	-0-	-60	-0-	21	1	6119	3	Y	-0-					-0-
02	5600	X	5536	-0-	-64	-0-	18	1	5518	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	6146	-0-	-54	-0-	17	1	6129	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5897	-0-	-103	-0-	15	1	5882	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	126	1	3651	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	127	1	3365	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3399	-0-	-290	-0-	116	1	3283	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2884	-0-	-448	-0-	100	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	102	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2717	-0-	-853	-0-	91	1	2626	2	N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1604	-0-	-376	-0-	8	1	1596	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	9	1	1876	3	Y	-0-					-0-
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	6	1	1912	3	Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	5	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	5	1	1829	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	5	1	1788	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	4	1	803	3	N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	4	1	852	3	N	-0-					-0-
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	3	1	793	3	N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	3	1	771	3	N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	2	1	845	3	N	-0-					-0-
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	2	1	804	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8346 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5272	-0-	-278	-0-	28	1	5244	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5089	-0-	-584	-0-	25	1	5064	3	N	-0-					-0-
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	19	1	5595	3	N	-0-					-0-
02	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	16	1	4960	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5431	-0-	-25	-0-	15	1	5416	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5178	-0-	-252	-0-	13	1	5165	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	-0-					11
							713	3									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	1					12
							714	3	1	9							
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	3	1	240	2	Y	1					13
							735	3	1	9							
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	Y	-0-					13
							663	3									
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					13
							730	3									
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	Y	-0-					13
							704	3									

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8777	-0-	-313	-0-	61	1	8716	3	Y	-0-					3
12	9207	X	8210	-0-	-997	-0-	53	1	8157	3	Y	-0-					3
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	42	1	9275	3	Y	-0-					3
02	8260	X	8032	-0-	-228	-0-	35	1	7993	3	Y	4					7
							4	9									
03	9145	X	8763	-0-	-382	-0-	32	1	8713	3	Y	16					23
							18	9									
04	8910	X	8467	-0-	-443	-0-	29	1	8438	3	Y	-0-					23

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	17	1	3218	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	14	1	2888	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	3072	-0-	-555	-0-	10	1	3062	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3024	-0-	-252	-0-	10	1	3014	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3086	-0-	-293	-0-	9	1	3077	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2798	-0-	-472	-0-	7	1	2791	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1459	3	Y	15					54
							17	9									
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	10	1	2041	3	Y	22	71	1			5
							24	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	7	1	1953	3	Y	27	2	1			30
							30	9									
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	8	1	1804	3	Y	9	31	1			8
							10	9									
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	4	1	1305	3	Y	17	4	1			21
							19	9									
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	6	1	1815	3	Y	16					37
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5575	-0-	-185	-0-	29	1	5546	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5559	-0-	-393	-0-	27	1	5532	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	5020	-0-	-272	-0-	17	1	5003	3	N	-0-					-0-
03	5828	X	5234	-0-	-594	-0-	14	1	5220	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4678	-0-	-902	-0-	12	1	4666	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8546 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	36	1	6804	3	N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	33	1	6895	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	6775	-0-	-76	-0-	23	1	6752	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	6112	-0-	-76	-0-	20	1	6092	3	N	-0-					-0-
03	6851	X	6681	-0-	-170	-0-	18	1	6663	3	N	-0-					-0-
*04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	17	1	6652	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	33	1	6328	3	Y	-0-					-0-
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	38	1	7805	3	Y	-0-					-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	25	1	7501	3	Y	-0-					-0-
02	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	22	1	6625	3	Y	-0-					-0-
03	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	20	1	7100	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	17	1	6373	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2995	-0-	-155	-0-	21	1	2957	3	Y	15					27
							17	9									
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	20	1	3058	3	Y	15					42
							17	9									
01	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	14	1	3001	3	Y	42					84
							46	9									
02	2856	X	2732	-0-	-124	-0-	12	1	2688	3	Y	29	106	1			7
							32	9									
03	3131	X	2999	-0-	-132	-0-	11	1	2946	3	Y	38	15	1			30
							42	9									
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	10	1	2896	3	Y	4					34
							4	9									

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7500 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	11870	-0-	-190	-0-	397	1	11473	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11960	-0-	-502	-0-	436	1	11524	2	N	-0-					-0-
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	421	1	11893	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10552	-0-	-564	-0-	364	1	10188	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	11898	-0-	-409	-0-	398	1	11500	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	11078	-0-	-832	-0-	372	1	10706	2	N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	N	2198	-0-	-142	-0-	12	1	2186	3	N	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	12	1	2380	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	8	1	2320	3	N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	7	1	2082	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2286	-0-	-101	-0-	6	1	2280	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	6	1	2222	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	6	1	1292	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	4	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	4	1	1165	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	4	1	1249	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	3	1	1204	3	N	-0-					-0-

DCCO 3-MOORE, GORDON WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	8	1	1465	3	N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	8	1	1723	3	N	-0-					-0-
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	6	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	5	1	1558	3	N	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	5	1	1792	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1697	-0-	-13	-0-	4	1	1693	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	8696	-0-	-1144	-0-	46	1	8650	3	Y	-0-					-0-
12	9889	X	9175	-0-	-714	-0-	44	1	9131	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	9057	-0-	-770	-0-	30	1	9027	3	Y	-0-					-0-
02	8736	X	8141	-0-	-595	-0-	27	1	8114	3	Y	-0-					-0-
03	9176	X	9049	-0-	-127	-0-	25	1	9024	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8537	-0-	-343	-0-	22	1	8478	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	3	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	4	1	802	3	Y	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	2	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	2	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	2	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
01	279	N	185	-0-	-94	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	1	1	178	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	1	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	4977	-0-	-753	-0-	26	1	4951	3	Y	-0-					-0-
12	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	25	1	5149	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	17	1	4953	3	Y	-0-					-0-
02	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	15	1	4522	3	Y	-0-					-0-
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	15	1	5246	3	Y	-0-					-0-
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	13	1	4948	3	Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3367	-0-	-683	-0-	113	1	3254	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3096	-0-	-1089	-0-	113	1	2983	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	119	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3073	-0-	-371	-0-	106	1	2967	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	115	1	3321	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3028	-0-	-332	-0-	102	1	2926	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	160	1	4613	2	N	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	224	1	5908	2	N	-0-					-0-
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	186	1	5262	2	N	-0-					-0-
02	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	159	1	4458	2	N	-0-					-0-
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	168	1	4857	2	N	-0-					-0-
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	161	1	4641	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	17	1	3214	3	N	-0-					-0-
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	22	1	4497	3	N	-0-					-0-
01	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	11	1	3388	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2860	-0-	-164	-0-	9	1	2851	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3026	-0-	-787	-0-	8	1	3018	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3194	-0-	-496	-0-	8	1	3186	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5433	-0-	-267	-0-	28	1	5397	3	Y	7					7
							8	9									
12	5735	X	5665	-0-	-70	-0-	27	1	5616	3	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	5735	X	5459	-0-	-276	-0-	18	1	5430	3	Y	10					18
							11	9									
02	5180	X	4265	-0-	-915	-0-	14	1	4230	3	Y	19	37	1			-0-
							21	9									
03	5673	X	3897	-0-	-1776	-0-	11	1	3880	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
04	5490	X	3583	-0-	-1907	-0-	9	1	3574	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	174	1	5028	2	N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	145	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6010	-0-	-1399	-0-	205	1	5805	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5704	-0-	-988	-0-	197	1	5507	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6249	-0-	-1160	-0-	209	1	6040	2	N	-0-					-0-
*04	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	214	1	6153	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

11	11130	X	10236	-0-	-894	-0-	343	1	9893	2	N	-0-					-0-
12	11253	X	10350	-0-	-903	-0-	377	1	9973	2	N	-0-					-0-
01	11036	X	9845	-0-	-1191	-0-	336	1	9509	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9095	-0-	-733	-0-	314	1	8781	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	9969	-0-	-757	-0-	333	1	9636	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9577	-0-	-653	-0-	322	1	9255	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

11	7980	X	7177	-0-	-803	-0-	240	1	6937	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7309	-0-	-627	-0-	266	1	7043	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7488	-0-	-448	-0-	256	1	7232	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6767	-0-	-401	-0-	233	1	6534	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7224	-0-	-309	-0-	242	1	6982	2	N	-0-					-0-
*04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	244	1	7031	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	374	1	2618	3	N	-0-					-0-
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	389	1	3437	3	N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	383	1	3327	3	N	-0-					-0-
02	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	344	1	2350	3	N	-0-					-0-
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	380	1	2868	3	N	-0-					-0-
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	368	1	3051	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

11	5940	X	5681	-0-	-259	-0-	30	1	5651	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	6128	-0-	-10	-0-	30	1	6098	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	20	1	6017	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	5348	-0-	-112	-0-	18	1	5330	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	17	1	5969	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5738	-0-	-202	-0-	15	1	5723	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

11	21000	X	20202	-0-	-798	-0-	676	1	19526	2	N	-0-					-0-
12	21390	X	20593	-0-	-797	-0-	751	1	19842	2	N	-0-					-0-
01	21390	X	20347	-0-	-1043	-0-	695	1	19652	2	N	-0-					-0-
02	19320	X	17974	-0-	-1346	-0-	620	1	17354	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	19763	-0-	-1224	-0-	661	1	19102	2	N	-0-					-0-
04	20190	X	18589	-0-	-1601	-0-	625	1	17964	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	19	1	3539	3	Y	-0-					-0-
12	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	18	1	3695	3	Y	-0-					-0-
01	4340	X	3613	-0-	-727	-0-	12	1	3601	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3128	-0-	-652	-0-	10	1	3118	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3283	-0-	-530	-0-	9	1	3274	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3158	-0-	-442	-0-	8	1	3150	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	44	1	8264	3	Y	-0-					43
12	9052	X	8309	-0-	-743	-0-	40	1	8269	3	Y	-0-					43
01	9052	X	8222	-0-	-830	-0-	28	1	8194	3	Y	-0-					43
02	8176	X	7233	-0-	-943	-0-	24	1	7209	3	Y	-0-					43
03	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	23	1	8097	3	Y	-0-					43
04	8310	X	7673	-0-	-637	-0-	20	1	7580	3	Y	66					109
							73	9									

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	14	1	2683	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2696	-0-	-187	-0-	13	1	2683	3	N	-0-					-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	10	1	2878	3	N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	8	1	2514	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3343	-0-	243	243	9	1	3334	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3160	-0-	160	403	8	1	3152	3	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	8197	-0-	-413	-0-	274	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8835	X	7959	-0-	-876	-0-	290	1	7669	2	N	-0-					-0-
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	298	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7578	-0-	-234	-0-	262	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8418	-0-	-200	-0-	281	1	8137	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7982	-0-	-478	-0-	268	1	7714	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	18	1	3356	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	17	1	3487	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
01	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	12	1	3506	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3276	X	3113	-0-	-163	-0-	10	1	3103	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	9	1	3343	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	8	1	3204	3	Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	5	1	853	3	N	-0-					-0-
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	132	1	1613	3	N	-0-					-0-
01	930	N	176	-0-	-754	-0-	176	1			N	-0-					-0-
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	7	1	2070	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	6	1	2030	3	N	-0-					-0-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	5	1	1879	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	7335	-0-	-1185	-0-	38	1	7297	3	Y	-0-					-0-
12	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	40	1	8148	3	Y	-0-					-0-
01	7843	X	7090	-0-	-753	-0-	24	1	7066	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	6743	-0-	-341	-0-	22	1	6721	3	Y	-0-					-0-
03	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	22	1	7888	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7117	-0-	-473	-0-	18	1	7099	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	6414	-0-	-396	-0-	215	1	6199	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6470	-0-	-567	-0-	236	1	6234	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6532	-0-	-195	-0-	223	1	6309	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	199	1	5581	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6272	-0-	-455	-0-	210	1	6062	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	6301	-0-	-119	-0-	212	1	6089	2	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	N	2296	-0-	-314	-0-	12	1	2284	3	Y	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	12	1	2433	3	Y	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	8	1	2426	3	Y	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	7	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2326	-0-	-30	-0-	6	1	2320	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	6	1	2187	3	Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8198 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	117	1	3388	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3291	-0-	-274	-0-	120	1	3171	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	128	1	3623	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3270	-0-	-6	-0-	113	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3515	-0-	-112	-0-	118	1	3397	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3622	-0-	-8	-0-	122	1	3500	2	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	26	1	3728	3	Y	-0-					2
12	4712	X	3903	-0-	-809	-0-	25	1	3849	3	Y	26	28	1			-0-
							29	9									
01	4619	X	3777	-0-	-842	-0-	17	1	3759	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3864	X	3327	-0-	-537	-0-	15	1	3312	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	13	1	3579	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	12	1	3438	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	692	1	6010	3	Y	1					8
							1	9									
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	722	1	8181	3	Y	-0-					8
01	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	709	1	8094	3	Y	1					9
							1	9									
02	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	638	1	6777	3	Y	1					10
							1	9									
03	7161	X	6991	-0-	-170	-0-	699	1	6292	3	Y	-0-					10
04	6930	X	6241	-0-	-689	-0-	675	1	5566	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	10272	-0-	-228	-0-	53	1	10122	3	N	88					204
							97	9									
12	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	54	1	11180	3	N	132	185	1			151
							145	9									
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	37	1	10957	3	N	116					267
							128	9									
02	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	32	1	9752	3	N	102	189	1			180
							112	9									
03	11036	X	10598	-0-	-438	-0-	29	1	10469	3	N	91					271
							100	9									
04	10680	X	10287	-0-	-393	-0-	26	1	10159	3	N	93	222	1			142
							102	9									

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	24	1	4601	3	Y	-0-					42
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	22	1	4690	3	Y	69	111	1			-0-
							76	9									
01	4867	X	4728	-0-	-139	-0-	16	1	4709	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4396	X	3947	-0-	-449	-0-	13	1	3934	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3947	-0-	-920	-0-	11	1	3936	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3721	-0-	-899	-0-	10	1	3711	3	Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

11	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	593	1	4381	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	610	1	4292	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	4864	-0-	-499	-0-	603	1	4261	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	4618	-0-	-142	-0-	546	1	4072	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	601	1	4274	3	Y	-0-					-0-
*04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	582	1	4450	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	19	1	3631	3	Y	-0-					-0-
12	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	17	1	3432	3	Y	-0-					-0-
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	11	1	3315	3	Y	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	10	1	2894	3	Y	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	9	1	3150	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	7	1	2796	3	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	137	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	152	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	154	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3704	-0-	-300	-0-	128	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	151	1	4371	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4285	-0-	-95	-0-	144	1	4141	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		335	-0-	335	335	259	1	76	3	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		12783	-0-	12783	13118	422	1	12361	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9828	-0-	9828	22946	32	1	9796	3	N	-0-					-0-
03	32046	X	9100	-0-	-22946	-0-	25	1	9075	3	N	-0-					-0-
*04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	19	1	7274	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	700	1	1931	3	Y	91	108	1			10
							100	9									
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	722	1	1769	3	Y	2	2	1			10
							2	9									
01	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	719	1	1764	3	Y	-0-					10
02	1512	X	1484	-0-	-28	-0-	234	1	1250	3	Y	-0-					10
03	1674	X	1447	-0-	-227	-0-	308	1	1139	3	Y	-0-					10
*04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	740	1	1887	3	Y	-0-					10

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4633	-0-	-77	-0-	24	1	4609	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	23	1	4643	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	16	1	4615	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	4173	-0-	-139	-0-	14	1	4159	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4585	-0-	-189	-0-	13	1	4572	3	N	-0-					-0-
04	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	12	1	4430	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	7	1	1397	3	N	-0-					-0-
12	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	6	1	1253	3	N	-0-					-0-
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	5	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	5	1	1412	3	N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	4	1	1286	3	N	-0-					-0-
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	4	1	1494	3	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4004	-0-	-436	-0-	21	1	3983	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4453	-0-	-352	-0-	22	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4356	-0-	-418	-0-	15	1	4341	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3880	-0-	-432	-0-	13	1	3850	3	Y	15					15
							17	9									
03	4774	X	4185	-0-	-589	-0-	12	1	4173	3	Y	-0-	15	1			-0-
04	4320	X	4252	-0-	-68	-0-	11	1	4241	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	8	1	1521	3	Y	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	7	1	1516	3	Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	5	1	1524	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1333	-0-	-11	-0-	4	1	1329	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	4	1	1460	3	Y	-0-					-0-
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	5	1	1893	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	4	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	4	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	3	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	3	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	661	-0-	-238	-0-	2	1	659	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	672	-0-	-168	-0-	2	1	670	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	10	1	1954	3	N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	10	1	2044	3	N	-0-					-0-
01	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	7	1	1987	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1738	-0-	-82	-0-	6	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	5	1	1855	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	5	1	1857	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3483	-0-	483	483	18	1	3465	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2844	-0-	2844	3327	14	1	2830	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2550	-0-	2550	5877	9	1	2541	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2080	-0-	2080	7957	7	1	2073	3	Y	-0-					-0-
03	10009	X	2052	-0-	-7957	-0-	6	1	2046	3	Y	-0-					-0-
*04	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	5	1	2068	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	13	1	805	2	Y	25	28	1			3
							2510	3	28	9							
12	3720	X	456	-0-	-3264	-0-	2	1	107	2	Y	11					14
							335	3	12	9							
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	673	1	792	2	Y	27					41
							2352	3	30	9							
02	3360	X	2656	-0-	-704	-0-	7	1	652	2	Y	9	50	1			-0-
							1987	3	10	9							
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	6	1	675	2	Y	23	7	1			16
							2057	3	25	9							
04	3600	X	2725	-0-	-875	-0-	5	1	660	2	Y	39					55
							2017	3	43	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	9	1	1657	3	Y	13	28	1			8
							14	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	9	1	1902	3	Y	17					25
							19	9									
01	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	6	1	1846	3	Y	20					45
							22	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	6	1	1656	3	Y	10	50	1			5
							11	9									
03	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	5	1	1697	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	5	1	1853	3	Y	33					41
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	22	1	4180	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4296	-0-	-354	-0-	20	1	4197	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
01	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	18	1	5455	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	2536	-0-	-1664	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	2987	-0-	-1663	-0-	8	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	1836	-0-	-2664	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	22	1	4224	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	23	1	4795	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	16	1	4600	3	Y	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	14	1	4186	3	Y	52					52
							57	9									
03	4495	X	4492	-0-	-3	-0-	12	1	4480	3	Y	-0-					52
*04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	11	1	4325	3	Y	140	190	1			2
							154	9									

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	339	1	2830	3	Y	43	59	1			35
							47	9									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	360	1	2900	3	Y	54	75	1			14
							59	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	354	1	2943	3	Y	66	2	1			78
							73	9									
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	320	1	2594	3	Y	28	71	1			35
							31	9									
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	352	1	2949	3	Y	60	77	1			18
							66	9									
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	340	1	2904	3	Y	16	2	1			32
							18	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16830	X	15336	-0-	-1494	-0-	513	1	14823	2	N	-0-					-0-
12	16988	X	15605	-0-	-1383	-0-	569	1	15036	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15526	-0-	-1059	-0-	530	1	14996	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13664	-0-	-1176	-0-	472	1	13192	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	15154	-0-	-1059	-0-	507	1	14647	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	14398	-0-	-932	-0-	484	1	13914	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	234	1	6747	2	N	-0-					-0-
12	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	259	1	6846	2	N	-0-					-0-
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	242	1	6837	2	N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	216	1	6034	2	N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	235	1	6806	2	N	-0-					-0-
*04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	221	1	6347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	371	1	10715	2	N	-0-					-0-
12	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	370	1	9783	2	N	-0-					-0-
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	344	1	9724	2	N	-0-					-0-
02	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	179	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	296	1	8570	2	N	-0-					-0-
*04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	279	1	8013	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	6	1	1177	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	6	1	1145	3	N	-0-					-0-
01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	4	1	1214	3	N	-0-					-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	4	1	1387	3	N	-0-					-0-
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	3	1	1201	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3272	-0-	-28	-0-	17	1	3255	3	N	-0-					-0-
12	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	16	1	3185	3	N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	12	1	3426	3	N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	10	1	3084	3	N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	10	1	3418	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3230	-0-	-70	-0-	8	1	3222	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	125	1	3604	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3849	-0-	-57	-0-	140	1	3709	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3896	-0-	-10	-0-	133	1	3763	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3307	-0-	-221	-0-	114	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3751	-0-	-155	-0-	125	1	3626	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3473	-0-	-307	-0-	117	1	3356	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	12 18	1 9	2352	3	Y	16	36	1			20
12	2790	N	2467	-0-	-323	-0-	12 29	1 9	2426	3	Y	26	1	1			45
01	2790	N	2236	-0-	-554	-0-	7 26	1 9	2203	3	Y	24	58	1			11
02	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	8 12	1 9	2305	3	Y	11	4	1			18
03	2480	N	2155	-0-	-325	-0-	6 39	1 9	2110	3	Y	35	45	1			8
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	5 22	1 9	2068	3	Y	20	1	1			27

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12540	X	11865	-0-	-675	-0-	397	1	11468	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12116	-0-	-718	-0-	442	1	11674	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	398	1	11264	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10577	-0-	-707	-0-	365	1	10212	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11729	-0-	-640	-0-	392	1	11337	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11185	-0-	-695	-0-	376	1	10809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4444	-0-	-266	-0-	149	1	4295	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	3848	-0-	-1143	-0-	628	1	3220	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3037	-0-	-1954	-0-	104	1	2933	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3568	-0-	-940	-0-	123	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4362	-0-	-629	-0-	146	1	4216	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4414	-0-	-26	-0-	148	1	4266	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

11	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	197	1	5702	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5990	-0-	-303	-0-	218	1	5772	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5986	-0-	-276	-0-	205	1	5781	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5316	-0-	-340	-0-	183	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5843	-0-	-264	-0-	195	1	5648	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5704	-0-	-206	-0-	192	1	5512	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

11	5490	X	5101	-0-	-389	-0-	27	1	5074	3	N	-0-					-0-
12	5673	X	5644	-0-	-29	-0-	27	1	5617	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	18	1	5451	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4936	-0-	-104	-0-	16	1	4920	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	5538	-0-	-104	-0-	15	1	5523	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5333	-0-	-127	-0-	14	1	5319	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7460 - 9803

11	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	303	1	8762	2	N	-0-					-0-
12	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	334	1	8818	2	N	-0-					-0-
01	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	314	1	8889	2	N	-0-					-0-
02	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	280	1	7823	2	N	-0-					-0-
03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	299	1	8652	2	N	-0-					-0-
*04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	286	1	8217	2	N	-0-					-0-

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

11	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	366	1	5095	3	N	-0-					-0-
12	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	374	1	5134	3	N	-0-					-0-
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	364	1	5019	3	N	-0-					-0-
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	328	1	4418	3	N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	358	1	4627	3	N	-0-					-0-
*04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	346	1	4522	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

11	16140	X	15510	-0-	-630	-0-	81	1	15426	3	Y	3					3
							3	9									
12	16368	X	16087	-0-	-281	-0-	77	1	15970	3	Y	36	39	1			-0-
							40	9									
01	16244	X	15662	-0-	-582	-0-	53	1	15608	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14644	X	14511	-0-	-133	-0-	48	1	14428	3	Y	32					32
							35	9									
03	16089	X	15751	-0-	-338	-0-	43	1	15696	3	Y	11	41	1			2
							12	9									
04	15570	X	14971	-0-	-599	-0-	39	1	14919	3	Y	12	1	1			13
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	33	1	6323	3	N	-0-					-0-
12	6882	X	6601	-0-	-281	-0-	32	1	6569	3	N	-0-					-0-
01	6975	X	6429	-0-	-546	-0-	22	1	6407	3	N	-0-					-0-
02	6300	X	5795	-0-	-505	-0-	19	1	5776	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6098	-0-	-877	-0-	17	1	6081	3	N	-0-					-0-
*04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	17	1	6470	3	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

11	5760	X	4680	-0-	-1080	-0-	157	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4515	-0-	-1251	-0-	165	1	4350	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4919	-0-	-599	-0-	168	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	167	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4994	-0-	-183	-0-	167	1	4827	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4195	-0-	-575	-0-	141	1	4054	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

11	14910	X	14438	-0-	-472	-0-	483	1	13955	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	14310	-0-	-1004	-0-	522	1	13788	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14509	-0-	-774	-0-	496	1	14013	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12711	-0-	-1037	-0-	439	1	12272	2	N	-0-					-0-
03	14973	X	14197	-0-	-776	-0-	475	1	13722	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	13490	-0-	-940	-0-	453	1	13037	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

11	2430	N	2365	-0-	-65	-0-	1027	1	1320	3	Y	16					18
							18	9									
12	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	1061	1	1360	3	Y	17					35
							19	9									
01	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	1058	1	1046	3	Y	5	38	1			2
							6	9									
02	1960	N	1376	-0-	-584	-0-	615	1	759	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2170	N	355	-0-	-1815	-0-	1	1	354	3	Y	-0-					2
04	2040	N	69	-0-	-1971	-0-	69	3			Y	-0-					2

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

11	10680	X	10389	-0-	-291	-0-	348	1	10041	2	N	-0-					-0-
12	11036	X	10963	-0-	-73	-0-	400	1	10563	2	N	-0-					-0-
01	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	389	1	10985	2	N	-0-					-0-
02	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	338	1	9466	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10676	-0-	-50	-0-	357	1	10319	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9983	-0-	-1027	-0-	336	1	9647	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

11	2220	N	1935	-0-	-285	-0-	76	1	1859	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2153	-0-	-358	-0-	87	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	69	1	1564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2459	-0-	-91	-0-	13	1	2446	3	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2551	-0-	-53	-0-	12	1	2539	3	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2547	-0-	-57	-0-	9	1	2538	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2226	-0-	-70	-0-	7	1	2211	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2611	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2460	N	655	-0-	-1805	-0-	2	1	653	3	Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	8	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	5	1	1470	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	5	1	1357	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	4	1	1513	3	Y	-0-					-0-
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	4	1	1471	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	5777	-0-	-1063	-0-	30	1	5747	3	Y	-0-					-0-
12	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	35	1	7188	3	Y	-0-					-0-
01	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	21	1	6176	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5671	-0-	-433	-0-	19	1	5652	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	5594	-0-	-1629	-0-	15	1	5579	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	5517	-0-	-1473	-0-	14	1	5503	3	Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3706	-0-	-44	-0-	19	1	3686	3	Y	1					41
							1	9									
12	3937	X	3787	-0-	-150	-0-	18	1	3767	3	Y	2					43
							2	9									
01	3937	X	3752	-0-	-185	-0-	12	1	3679	3	Y	55	97	1			1
							61	9									
02	3556	X	3275	-0-	-281	-0-	11	1	3254	3	Y	9					10
							10	9									
03	3875	X	3613	-0-	-262	-0-	10	1	3586	3	Y	15					25
							17	9									
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	9	1	3445	3	Y	45					70
							50	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29759	X	29759	-0-	-0-	-0-	996	1	28763	2	N	-0-					-0-
12	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	1075	1	28417	2	N	-0-					-0-
01	28531	X	28531	-0-	-0-	-0-	975	1	27556	2	N	-0-					-0-
02	24619	X	24619	-0-	-0-	-0-	850	1	23769	2	N	-0-					-0-
03	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	900	1	26025	2	N	-0-					-0-
*04	25200	X	25200	-0-	-0-	-0-	847	1	24353	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	42	1	8002	3	N	-0-					-0-
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	40	1	8149	3	N	-0-					-0-
01	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	27	1	8022	3	N	-0-					-0-
02	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	24	1	7319	3	N	-0-					-0-
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	22	1	8062	3	N	-0-					-0-
*04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	20	1	7734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	273	1	5736	2	N	-0-			-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	245	1	4700	2	N	-0-			-0-
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	282	1	5637	2	N	-0-			-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	247	1	4702	2	N	-0-			-0-
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	270	1	5116	2	N	-0-			-0-
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	265	1	4768	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	15	1	2887	3	N	-0-			-0-
12	2945	N	2864	-0-	-81	-0-	14	1	2850	3	N	-0-			-0-
01	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	10	1	3016	3	N	-0-			-0-
02	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	9	1	2700	3	N	-0-			-0-
03	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	9	1	3073	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3209	-0-	209	209	8	1	3201	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	164	1	3435	2	N	-0-			-0-
12	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	92	1	1756	2	N	-0-			-0-
01	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1090	-0-	-870	-0-	54	1	1036	2	N	-0-			-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	170	1	3220	2	N	-0-			-0-
*04	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	169	1	3041	2	N	-0-			-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9753	-0-	-447	-0-	326	1	9427	2	N	-0-			-0-
12	10540	X	9964	-0-	-576	-0-	363	1	9601	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9938	-0-	-385	-0-	340	1	9598	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8646	-0-	-594	-0-	298	1	8348	2	N	-0-			-0-
03	10199	X	9647	-0-	-552	-0-	323	1	9324	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	8686	-0-	-1064	-0-	292	1	8394	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	603	1	17420	2	N	-0-			-0-
12	17015	X	17015	-0-	-0-	-0-	620	1	16395	2	N	-0-			-0-
01	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	501	1	9856	2	N	-0-			-0-
02	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	875	1	11842	2	N	-0-			-0-
03	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	644	1	18255	2	N	-0-			-0-
*04	17564	X	17564	-0-	-0-	-0-	590	1	16974	2	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2545	-0-	-635	-0-	85	1	2460	2	N	-0-			-0-
12	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	97	1	2566	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	86	1	2427	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2131	-0-	-305	-0-	74	1	2057	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1588	-0-	-1047	-0-	53	1	1535	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	947	-0-	-1603	-0-	32	1	915	2	N	-0-			-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8205 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4139	-0-	-751	-0-	139	1	4000	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	3458	-0-	-1595	-0-	126	1	3332	2	N	-0-			-0-
01	5053	X	2995	-0-	-2058	-0-	102	1	2893	2	N	-0-			-0-
02	3864	X	1906	-0-	-1958	-0-	66	1	1840	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	1751	-0-	-2527	-0-	59	1	1692	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	1512	-0-	-2628	-0-	51	1	1461	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8001 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	2848	-0-	-632	-0-	15	1	2833	3	Y	-0-					-0-
12	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	16	1	3372	3	Y	13					13
							14	9									
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	11	1	3328	3	Y	5	18	1			-0-
							6	9									
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	10	1	3111	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	10	1	3465	3	Y	-0-					7
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	10	1	3819	3	Y	2	9	1			-0-
							2	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

11	2010	N	1966	-0-	-44	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	9	1	1945	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1980	-0-	-97	-0-	7	1	1973	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1566	-0-	-282	-0-	5	1	1561	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	6	1	2071	3	N	-0-					-0-
*04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	6	1	2219	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

11	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	27	1	5047	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	5035	-0-	-80	-0-	24	1	5011	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	5057	-0-	-58	-0-	17	1	5040	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	15	1	4575	3	N	-0-					-0-
03	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	14	1	4960	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4908	-0-	-42	-0-	13	1	4895	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	46	1	8716	3	Y	-0-					-0-
12	9176	X	7336	-0-	-1840	-0-	35	1	7301	3	Y	-0-					-0-
01	9176	X	7083	-0-	-2093	-0-	24	1	7059	3	Y	-0-					-0-
02	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	31	1	9199	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
*03	9052	X	8644	-0-	-408	-0-	24	1	8620	3	Y	-0-					-0-
*04	8760	X	8549	-0-	-211	-0-	22	1	8527	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

11	9540	X	8777	-0-	-763	-0-	294	1	8483	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	8899	-0-	-773	-0-	324	1	8575	2	N	-0-					-0-
01	9362	X	9007	-0-	-355	-0-	308	1	8699	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	266	1	7439	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8554	-0-	-622	-0-	286	1	8268	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8092	-0-	-698	-0-	272	1	7820	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

11	6090	X	5380	-0-	-710	-0-	180	1	5200	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5722	-0-	-571	-0-	209	1	5513	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	197	1	5576	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	187	1	5411	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5534	-0-	-46	-0-	186	1	5348	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	199	1	5732	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5994	-0-	-733	-0-	219	1	5775	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6090	-0-	-637	-0-	208	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5439	-0-	-525	-0-	188	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6054	-0-	-363	-0-	202	1	5852	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5601	-0-	-339	-0-	188	1	5413	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	3917	-0-	-1033	-0-	21	1	3896	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	3935	-0-	-901	-0-	19	1	3916	3	N	-0-					-0-
01	4650	X	3777	-0-	-873	-0-	13	1	3764	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3290	-0-	-742	-0-	11	1	3279	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3544	-0-	-734	-0-	10	1	3534	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3319	-0-	-611	-0-	9	1	3310	3	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6962	-0-	-118	-0-	783	1	6179	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7105	-0-	-211	-0-	806	1	6299	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	796	1	6311	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6378	-0-	-118	-0-	719	1	5659	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6650	-0-	-542	-0-	791	1	5859	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6075	-0-	-885	-0-	742	1	5333	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	6605	-0-	-1195	-0-	35	1	6570	3	Y	-0-					-0-
12	7254	X	6803	-0-	-451	-0-	33	1	6770	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	6844	-0-	-410	-0-	23	1	6799	3	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	6188	X	6012	-0-	-176	-0-	20	1	5972	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
03	6820	X	6205	-0-	-615	-0-	17	1	6168	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	6630	X	6309	-0-	-321	-0-	16	1	6272	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	23	1	4336	3	Y	1					5
							1	9									
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	22	1	4553	3	Y	7					12
							8	9									
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	15	1	4481	3	Y	16					28
							18	9									
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	4090	3	Y	5	23	1			10
							6	9									
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	Y	14	3	1			21
							15	9									
*04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	11	1	4389	3	Y	-0-	21	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	866	1	1345	3	Y	3	17	1			1
							3	9									
12	2511	X	2462	-0-	-49	-0-	895	1	1559	3	Y	7					8
							8	9									
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	884	1	1512	3	Y	14					22
							15	9									
02	2128	X	2105	-0-	-23	-0-	794	1	1307	3	Y	4	22	1			4
							4	9									
03	2449	X	1818	-0-	-631	-0-	733	1	1075	3	Y	9	3	1			10
							10	9									
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	877	1	2665	3	Y	-0-					10

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	5	1	1012	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	5	1	1024	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	3	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	889	-0-	-63	-0-	3	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	3	1	959	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	943	-0-	-47	-0-	2	1	941	3	Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	14	1	2669	3	Y	-0-					-0-
12	2790	N	1435	-0-	-1355	-0-	7	1	1428	3	Y	-0-					-0-
01	2790	N	289	-0-	-2501	-0-	1	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3371	-0-	571	571	11	1	3360	3	Y	-0-					-0-
03	2569	N	1998	-0-	-571	-0-	5	1	1971	3	Y	20					20
							22	9									
*04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	6	1	2447	3	Y	20					40
							22	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

11	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	8	1	1594	3	Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	8	1	1659	3	Y	-0-					-0-
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	6	1	1685	3	Y	-0-					-0-
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	5	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	5	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1624	3	Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

11	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	8	1	1525	3	Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	8	1	1595	3	Y	-0-					-0-
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	6	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1528	3	Y	-0-					-0-
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	4	1	1599	3	Y	-0-					-0-
*04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 10890

11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	27	1	5109	3	N	-0-					-0-
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	25	1	5170	3	N	-0-					-0-
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	17	1	5128	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4572	-0-	-216	-0-	15	1	4557	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4763	-0-	-538	-0-	13	1	4750	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	4552	-0-	-578	-0-	12	1	4540	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	46	1	8673	3	N	-0-			-0-
12	8649	X	8222	-0-	-427	-0-	40	1	8182	3	N	-0-			-0-
01	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	30	1	8807	3	N	-0-			-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	27	1	8088	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8574	-0-	-75	-0-	24	1	8550	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	8156	-0-	-214	-0-	21	1	8135	3	N	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

11	SWR 10		12880	-0-	12880	95873	67	1	12813	3	N	-0-			-0-
12	SWR 10		13310	-0-	13310	109183	64	1	13246	3	N	-0-			-0-
01	SWR 10		12976	-0-	12976	122159	44	1	12932	3	N	-0-			-0-
02	SWR 10		11525	-0-	11525	133684	38	1	11487	3	N	-0-			-0-
03	SWR 10		12675	-0-	12675	146359	35	1	12640	3	N	-0-			-0-
04	SWR 10		12123	-0-	12123	158482	31	1	12092	3	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

11	4710	X	4411	-0-	-299	-0-	148	1	4263	2	N	-0-			-0-
12	4867	X	4617	-0-	-250	-0-	168	1	4449	2	N	-0-			-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4740	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4103	-0-	-13	-0-	142	1	3961	2	N	-0-			-0-
03	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	176	1	5084	2	N	-0-			-0-
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	196	1	5636	2	N	-0-			-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

11	9030	X	8199	-0-	-831	-0-	274	1	7925	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8167	-0-	-854	-0-	298	1	7869	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8320	-0-	-701	-0-	284	1	8036	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	7288	-0-	-692	-0-	252	1	7036	2	N	-0-			-0-
03	8618	X	8106	-0-	-512	-0-	271	1	7835	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7736	-0-	-454	-0-	260	1	7476	2	N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

11	21012	X	21012	-0-	-0-	-0-	703	1	20309	2	N	-0-			-0-
12	20729	X	20729	-0-	-0-	-0-	756	1	19973	2	N	-0-			-0-
01	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	690	1	19506	2	N	-0-			-0-
02	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	600	1	16798	2	N	-0-			-0-
03	18841	X	18841	-0-	-0-	-0-	630	1	18211	2	N	-0-			-0-
*04	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	598	1	17186	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	34	1	6452	3	N	-0-			-0-
12	6510	X	5713	-0-	-797	-0-	28	1	5685	3	N	-0-			-0-
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	24	1	6968	3	N	-0-			-0-
02	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	21	1	6264	3	N	-0-			-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	19	1	6771	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	6383	-0-	-397	-0-	17	1	6366	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	11866	-0-	-1184	-0-	62	1	11804	3	Y	-0-			-0-
12	13485	X	12526	-0-	-959	-0-	60	1	12466	3	Y	-0-			-0-
01	13361	X	12138	-0-	-1223	-0-	41	1	12097	3	Y	-0-			-0-
02	11284	X	10797	-0-	-487	-0-	36	1	10761	3	Y	-0-			-0-
03	12524	X	12201	-0-	-323	-0-	34	1	12167	3	Y	-0-			-0-
04	12120	X	11720	-0-	-400	-0-	30	1	11690	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	7333	-0-	-1217	-0-	38	1	7295	3	N	-0-			-0-
12	8308	X	7727	-0-	-581	-0-	37	1	7690	3	N	-0-			-0-
01	8308	X	7894	-0-	-414	-0-	27	1	7867	3	N	-0-			-0-
02	7504	X	6834	-0-	-670	-0-	23	1	6811	3	N	-0-			-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	23	1	8122	3	N	-0-			-0-
*04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-			-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	9	1	1681	3	N	-0-			-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	9	1	1759	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	6	1	1724	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1452	-0-	-116	-0-	5	1	1447	3	N	-0-			-0-
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	5	1	1720	3	N	-0-			-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	4	1	1676	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	20	1	3722	3	Y	-0-			-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	19	1	3873	3	Y	-0-			-0-
01	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	13	1	3876	3	Y	-0-			-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	12	1	3574	3	Y	-0-			-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	11	1	3922	3	Y	-0-			-0-
*04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	10	1	3871	3	Y	-0-			-0-

WCCO 1-THOMAS, SIMS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	25	1	4762	3	N	-0-			-0-
12	5270	X	5166	-0-	-104	-0-	25	1	5141	3	N	-0-			-0-
01	5270	X	4370	-0-	-900	-0-	15	1	4355	3	N	-0-			-0-
02	4480	X	3484	-0-	-996	-0-	12	1	3472	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	2861	-0-	-2316	-0-	8	1	2853	3	N	-0-			-0-
04	5010	X	3863	-0-	-1147	-0-	7	1	3856	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7515 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	27	1	5063	3	Y	-0-			2
12	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	29	1	5989	3	Y	-0-			2
01	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	20	1	5792	3	Y	-0-			2
02	5236	X	5039	-0-	-197	-0-	17	1	5022	3	Y	-0-			2
03	5828	X	5637	-0-	-191	-0-	16	1	5621	3	Y	-0-			2
04	5640	X	5474	-0-	-166	-0-	14	1	5460	3	Y	-0-			2

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33364	X	33364	-0-	-0-	-0-	1117	1	32247	2	N	-0-			-0-
12	32088	X	32088	-0-	-0-	-0-	1170	1	30918	2	N	-0-			-0-
01	30525	X	30525	-0-	-0-	-0-	1043	1	29482	2	N	-0-			-0-
02	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	903	1	25263	2	N	-0-			-0-
03	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	938	1	27123	2	N	-0-			-0-
*04	26011	X	26011	-0-	-0-	-0-	874	1	25137	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-					7
12	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	30	1	6187	3	N	-0-					7
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	20	1	5798	3	N	3					10
							3	9									
02	5320	X	4847	-0-	-473	-0-	16	1	4821	3	N	9					19
							10	9									
03	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	16	1	5606	3	N	67					86
							74	9									
04	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	14	1	5412	3	N	19	89	1			16
							21	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5362	-0-	-248	-0-	28	1	5334	3	N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	28	1	5686	3	N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	20	1	5800	3	N	-0-					-0-
02	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	18	1	5344	3	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	16	1	5804	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5534	-0-	-106	-0-	14	1	5520	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1372	1	4288	3	N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1413	1	4164	3	N	-0-					-0-
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	1411	1	4867	3	N	-0-					-0-
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	1271	1	3637	3	N	-0-					-0-
03	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1409	1	4962	3	N	-0-					-0-
*04	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	1362	1	5537	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	62	1	1802	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	59	1	1569	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	58	1	1637	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	53	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	N	-0-					-0-
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	63	1	1801	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	134	1	3865	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4174	-0-	-786	-0-	152	1	4022	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	145	1	4110	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3754	-0-	-250	-0-	130	1	3624	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	138	1	3992	2	N	-0-					-0-
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	140	1	4036	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	118	-0-	-1532	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5915	-0-	-145	-0-	31	1	5884	3	N	-0-					3
12	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	30	1	6197	3	N	125	128	1			-0-
							138	9									
01	6262	X	6034	-0-	-228	-0-	20	1	6014	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5459	-0-	-169	-0-	18	1	5441	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	17	1	6143	3	N	-0-					-0-
04	6150	X	5978	-0-	-172	-0-	16	1	5962	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	5575	-0-	-995	-0-	187	1	5388	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5332	-0-	-1023	-0-	194	1	5138	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5567	-0-	-726	-0-	190	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	192	1	5381	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	243	1	7013	2	N	-0-					-0-
*04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	210	1	6026	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	3	N	-0-					-0-
12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	10	1	2020	3	N	-0-					-0-
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	6	1	1782	3	N	-0-					-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	6	1	1788	3	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	5	1	1866	3	N	-0-					-0-
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	23	1	1577	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	27	1	5198	3	N	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	23	1	4791	3	N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	14	1	4202	3	N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	14	1	4234	3	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	13	1	4770	3	N	-0-					-0-
*04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	476	1	4540	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	23	1	4368	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	15	1	4470	3	Y	-0-					-0-
02	4116	X	4028	-0-	-88	-0-	13	1	4001	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	4557	X	4228	-0-	-329	-0-	12	1	4214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	4380	X	1078	-0-	-3302	-0-	3	1	1075	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	106	1	3065	2	N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	117	1	3083	2	N	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	111	1	3139	2	N	-0-					-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	97	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	104	1	2993	2	N	-0-					-0-
*04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	100	1	2873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	7	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	6	1	1308	3	Y	-0-					-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	5	1	1420	3	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	4	1	1269	3	Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1278	-0-	-102	-0-	3	1	1275	3	Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8701 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	5955	-0-	-1065	-0-	31	1	5924	3	N	-0-					-0-
12	6758	X	6564	-0-	-194	-0-	32	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	6541	X	6245	-0-	-296	-0-	21	1	6224	3	N	-0-					-0-
02	5796	X	5596	-0-	-200	-0-	19	1	5577	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	17	1	6253	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5997	-0-	-363	-0-	16	1	5981	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3441	-0-	-999	-0-	18	1	3423	3	N	-0-					-0-
12	4588	X	3544	-0-	-1044	-0-	17	1	3527	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	3665	-0-	-923	-0-	12	1	3653	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3262	-0-	-882	-0-	11	1	3251	3	N	-0-					-0-
03	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	11	1	3800	3	N	-0-					-0-
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	10	1	3867	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	30	1	5782	3	N	-0-					-0-
12	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	29	1	5946	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5786	-0-	-197	-0-	19	1	5767	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5215	-0-	-217	-0-	17	1	5198	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5879	-0-	-135	-0-	16	1	5863	3	N	-0-					-0-
*04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	16	1	6040	3	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	20	1	3754	3	N	-0-					-0-
12	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	20	1	4200	3	N	-0-					-0-
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	14	1	4074	3	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	12	1	3728	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	11	1	3853	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	10	1	3828	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6613	-0-	-47	-0-	221	1	6392	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6070	-0-	-812	-0-	221	1	5849	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6442	-0-	-440	-0-	220	1	6222	2	N	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	225	1	6295	2	N	-0-					-0-
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	236	1	6833	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5699	-0-	-901	-0-	192	1	5507	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	8	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	8	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1582	-0-	-61	-0-	5	1	1577	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	5	1	1496	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	5	1	1663	3	Y	-0-					-0-
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	4	1	1548	3	Y	20					20
							22	9									

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	673	-0-	-287	-0-	4	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	5	1	1023	3	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	3	1	875	3	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-
*04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	2	1	857	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7750 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	11062	-0-	-98	-0-	370	1	10692	2	N	-0-					-0-
12	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	434	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	414	1	11693	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9771	-0-	-925	-0-	337	1	9434	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10195	-0-	-1647	-0-	341	1	9854	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	9667	-0-	-2063	-0-	325	1	9342	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25913	X	25913	-0-	-0-	-0-	136	1	25777	3	N	-0-					-0-
12	30234	X	30234	-0-	-0-	-0-	146	1	30088	3	N	-0-					-0-
01	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	92	1	27240	3	N	-0-					-0-
02	22751	X	22751	-0-	-0-	-0-	75	1	22676	3	N	-0-					-0-
03	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	65	1	23420	3	N	-0-					-0-
*04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	57	1	21838	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7476 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	7147	-0-	-533	-0-	37	1	7110	3	N	-0-					1
12	7936	X	7284	-0-	-652	-0-	35	1	7249	3	N	-0-					1
01	7936	X	7141	-0-	-795	-0-	24	1	7117	3	N	-0-					1
02	6972	X	6515	-0-	-457	-0-	22	1	6493	3	N	-0-					1
03	7378	X	7100	-0-	-278	-0-	20	1	7080	3	N	-0-					1
04	7140	X	7101	-0-	-39	-0-	18	1	7083	3	N	-0-					1

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2261	-0-	-139	-0-	12	1	2213	3	Y	33	179	1			51
							36	9									
12	2387	N	1873	-0-	-514	-0-	9	1	1849	3	Y	14					65
							15	9									
01	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	7	1	2115	3	Y	10					75
							11	9									
02	2100	N	1967	-0-	-133	-0-	7	1	1949	3	Y	10					85
							11	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	6	1	2180	3	Y	20					105
							22	9									
*04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	6	1	2123	3	Y	-0-					105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	15	1	2888	3	Y	67					67
							74	9									
12	2883	X	1609	-0-	-1274	-0-	7	1	1524	3	Y	71	138	1			-0-
							78	9									
01	2883	X	8	-0-	-2875	-0-	4	3	4	9	Y	4	3	1			1
02	2604	X	495	-0-	-2109	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					1
03	2883	X	1600	-0-	-1283	-0-	4	1	1596	3	Y	-0-					1
04	2790	X	1665	-0-	-1125	-0-	4	1	1661	3	Y	-0-					1

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15780	X	14229	-0-	-1551	-0-	476	1	13753	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	14357	-0-	-1949	-0-	524	1	13833	2	N	-0-					-0-
01	14880	X	14541	-0-	-339	-0-	497	1	14044	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12816	-0-	-624	-0-	442	1	12374	2	N	-0-					-0-
03	14694	X	14178	-0-	-516	-0-	474	1	13704	2	N	-0-					-0-
04	14220	X	13686	-0-	-534	-0-	460	1	13226	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	708	1	3415	3	Y	19	37	1			20
							21	9									
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	729	1	3351	3	Y	30	42	1			8
							33	9									
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	724	1	3289	3	Y	26	1	1			33
							29	9									
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	653	1	2778	3	Y	8	29	1			12
							9	9									
03	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	711	1	2181	3	Y	20	4	1			28
							22	9									
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	697	1	2816	3	Y	2	30	1			-0-
							2	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	8267	-0-	-253	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8388	-0-	-416	-0-	306	1	8082	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	8392	-0-	-257	-0-	287	1	8105	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7376	-0-	-408	-0-	255	1	7121	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8171	-0-	-447	-0-	273	1	7898	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7851	-0-	-429	-0-	264	1	7587	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8221 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	6357	-0-	-333	-0-	213	1	6144	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	6359	-0-	-554	-0-	232	1	6127	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6508	-0-	-405	-0-	222	1	6286	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5691	-0-	-553	-0-	196	1	5495	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6129	-0-	-629	-0-	205	1	5924	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5539	-0-	-821	-0-	186	1	5353	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	56	-0-	-8044	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6631	-0-	-1367	-0-	242	1	6389	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6881	-0-	-1117	-0-	235	1	6646	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6602	-0-	-622	-0-	228	1	6374	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	4547	-0-	-2831	-0-	152	1	4395	2	N	-0-					-0-
*04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	303	1	8702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	16	1	2940	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3199	-0-	-56	-0-	15	1	3184	3	Y	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	11	1	3240	3	Y	-0-					-0-
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	10	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	9	1	3225	3	Y	-0-					-0-
04	3150	X	3107	-0-	-43	-0-	8	1	3099	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	3936	-0-	-294	-0-	21	1	3915	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	20	1	4102	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	3559	-0-	-1091	-0-	12	1	3547	3	Y	-0-					-0-
02	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	22	1	6546	3	Y	-0-					-0-
*03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	12	1	4261	3	Y	-0-					-0-
*04	3990	X	3825	-0-	-165	-0-	10	1	3815	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	443	1	12794	2	N	-0-					-0-
12	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	482	1	12746	2	N	-0-					-0-
01	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	442	1	12487	2	N	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	381	1	10656	2	N	-0-					-0-
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	409	1	11810	2	N	-0-					-0-
*04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	386	1	11095	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7650 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	112	1	3232	2	N	-0-					-0-
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	195	1	5152	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	189	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	167	1	4681	2	N	-0-					-0-
03	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	181	1	5227	2	N	-0-					-0-
*04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	176	1	5067	2	N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	18	1	3483	3	Y	15	46	1			15
							17	9									
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	17	1	3589	3	Y	29	38	1			6
							32	9									
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	12	1	3572	3	Y	32	1	1			37
							35	9									
02	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	11	1	3225	3	Y	15	38	1			14
							17	9									
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	10	1	3648	3	Y	23	37	1			-0-
							25	9									
04	3480	X	3408	-0-	-72	-0-	9	1	3398	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3697	-0-	-713	-0-	124	1	3573	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4096	-0-	-461	-0-	149	1	3947	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4169	-0-	-264	-0-	142	1	4027	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3967	-0-	-37	-0-	137	1	3830	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	2711	-0-	-1722	-0-	91	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3022	-0-	-998	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1028	-0-	-562	-0-	5	1	1023	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	920	-0-	-723	-0-	4	1	916	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	4	1	1026	3	N	-0-					-0-
02	952	N	736	-0-	-216	-0-	2	1	734	3	N	-0-					-0-
03	930	N	781	-0-	-149	-0-	2	1	779	3	N	-0-					-0-
04	990	N	843	-0-	-147	-0-	2	1	841	3	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

11	1500	N	1254	-0-	-246	-0-	7	1	1247	3	Y	-0-					-0-
12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	8	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	5	1	1487	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	4	1	1536	3	Y	-0-					-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	4	1	1456	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

11	5040	X	4844	-0-	-196	-0-	25	1	4819	3	Y	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	24	1	5041	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	5006	-0-	-16	-0-	17	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	15	1	4538	3	Y	-0-					-0-
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	14	1	5044	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	13	1	4845	3	Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

11	5640	X	5482	-0-	-158	-0-	38	1	5444	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	36	1	5493	3	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5539	-0-	-165	-0-	25	1	5514	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4935	-0-	-189	-0-	22	1	4913	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	20	1	5411	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5221	-0-	-269	-0-	18	1	5203	3	Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	13 59	1 9	2442	3	Y	54	54	1			-0-
12	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-
01	2666	X	1499	-0-	-1167	-0-	5	1	1494	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1547	-0-	-861	-0-	5	1	1542	3	Y	-0-					-0-
03	2666	X	392	-0-	-2274	-0-	1	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1341	-0-	-1179	-0-	4	1	1337	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5389	-0-	-41	-0-	894	1	4495	3	N	-0-					-0-
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	921	1	4460	3	N	-0-					-0-
01	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	914	1	4531	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4614	-0-	-426	-0-	825	1	3789	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	4683	-0-	-897	-0-	909	1	3774	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	881	1	4376	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	17	1	3293	3	Y	-0-					4
*06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	17	1	3277	3	Y	-0-					4
*07	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	24	1	3319	3	Y	-0-					4
*08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	17	1	3240	3	Y	-0-					4
*09	3300	X	3299	-0-	-1	-0-	18	1	3281	3	Y	-0-					4
*10	3410	X	3400	-0-	-10	-0-	18	1	3382	3	Y	-0-					4
*11	3300	X	3244	-0-	-56	-0-	17	1	3227	3	Y	-0-					4
*12	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	16	1	3249	3	Y	-0-					4
*01	3410	X	3124	-0-	-286	-0-	11	1	3113	3	Y	-0-					4
*02	3080	X	2785	-0-	-295	-0-	9	1	2776	3	Y	-0-					4
*03	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	9	1	3222	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	3240	X	3021	-0-	-219	-0-	8	1	3013	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	483	1	13944	2	N	-0-					-0-
12	15400	X	15400	-0-	-0-	-0-	562	1	14838	2	N	-0-					-0-
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	449	1	12686	2	N	-0-					-0-
02	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	408	1	11410	2	N	-0-					-0-
03	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	411	1	11894	2	N	-0-					-0-
*04	14236	X	14236	-0-	-0-	-0-	479	1	13757	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	19	1	3639	3	N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	20	1	4180	3	N	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	16	1	4646	3	N	-0-					-0-
02	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	15	1	4424	3	N	-0-					-0-
03	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	13	1	4547	3	N	-0-					-0-
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	9	1	3389	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU A WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	189	1	5456	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5605	-0-	-99	-0-	204	1	5401	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5269	-0-	-590	-0-	180	1	5089	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4530	-0-	-762	-0-	156	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	162	1	4679	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4489	-0-	-1151	-0-	151	1	4338	2	N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	103	1	2973	2	N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	114	1	3022	2	N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	107	1	3034	2	N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	98	1	2751	2	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	107	1	3102	2	N	-0-					-0-
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	104	1	2987	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

11	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	165	1	4771	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4714	-0-	-308	-0-	172	1	4542	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4809	-0-	-213	-0-	164	1	4645	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	149	1	4159	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4786	-0-	-329	-0-	160	1	4626	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4509	-0-	-441	-0-	152	1	4357	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

11	2760	X	1815	-0-	-945	-0-	10	1	1805	3	N	-0-			-0-
12	2852	X	1385	-0-	-1467	-0-	7	1	1378	3	N	-0-			-0-
01	2852	X	699	-0-	-2153	-0-	2	1	697	3	N	-0-			-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-			-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

11	5550	X	5265	-0-	-285	-0-	28	1	5237	3	N	-0-			-0-
12	5735	X	5493	-0-	-242	-0-	27	1	5466	3	N	-0-			-0-
01	5735	X	5508	-0-	-227	-0-	19	1	5489	3	N	-0-			-0-
02	4928	X	4771	-0-	-157	-0-	16	1	4755	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5224	-0-	-263	-0-	14	1	5210	3	N	-0-			-0-
04	5340	X	4748	-0-	-592	-0-	12	1	4736	3	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

11	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	699	1	7360	3	N	-0-			-0-
12	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	718	1	7495	3	N	-0-			-0-
01	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	707	1	7383	3	N	-0-			-0-
02	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	638	1	6655	3	N	-0-			-0-
03	7688	X	7609	-0-	-79	-0-	701	1	6908	3	N	-0-			-0-
04	7440	X	7136	-0-	-304	-0-	677	1	6459	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

11	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	35	1	6588	3	N	-0-			-0-
12	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	33	1	6749	3	N	-0-			-0-
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	23	1	6749	3	N	-0-			-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	21	1	6263	3	N	-0-			-0-
03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	19	1	6708	3	N	-0-			-0-
*04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	16	1	6294	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7501 - 8945

11	7140	X	6781	-0-	-359	-0-	266	1	6515	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6610	-0-	-768	-0-	268	1	6342	2	N	-0-			-0-
01	7378	X	6940	-0-	-438	-0-	270	1	6670	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	5883	-0-	-585	-0-	235	1	5648	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6617	-0-	-544	-0-	285	1	6332	2	N	-0-			-0-
04	6780	X	6319	-0-	-461	-0-	266	1	6053	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	4163	-0-	-7	-0-	22	1	4141	3	N	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	21	1	4300	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	4301	-0-	-163	-0-	15	1	4286	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3849	-0-	-183	-0-	13	1	3836	3	N	-0-					-0-
03	4464	X	4179	-0-	-285	-0-	12	1	4167	3	N	-0-					-0-
04	4170	X	4017	-0-	-153	-0-	10	1	4007	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19460	X	19460	-0-	-0-	-0-	460	1	19000	3	N	-0-					-0-
12	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	454	1	16841	3	N	-0-					-0-
01	15304	X	15304	-0-	-0-	-0-	417	1	14887	3	N	-0-					-0-
02	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	378	1	12786	3	N	-0-					-0-
03	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	409	1	13377	3	N	-0-					-0-
*04	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	295	1	11726	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	3026	-0-	-94	-0-	101	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2976	-0-	-248	-0-	109	1	2867	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2689	-0-	-442	-0-	92	1	2597	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2515	-0-	-313	-0-	87	1	2428	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2971	-0-	-160	-0-	99	1	2872	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2841	-0-	-189	-0-	96	1	2745	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7430	-0-	-280	-0-	249	1	7181	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	7542	-0-	-425	-0-	275	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7524	-0-	-412	-0-	257	1	7267	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6692	-0-	-420	-0-	231	1	6461	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7266	-0-	-515	-0-	243	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6762	-0-	-678	-0-	227	1	6535	2	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	7955	-0-	-535	-0-	42	1	7913	3	Y	-0-					3
12	8680	X	8110	-0-	-570	-0-	39	1	8071	3	Y	-0-					3
01	8680	X	7806	-0-	-874	-0-	26	1	7780	3	Y	-0-					3
02	7840	X	5917	-0-	-1923	-0-	20	1	5897	3	Y	-0-					3
03	8401	X	6530	-0-	-1871	-0-	18	1	6512	3	Y	-0-					3
04	7950	X	6985	-0-	-965	-0-	18	1	6899	3	Y	62	62	1			3
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	77	1	2236	2	N	-0-					-0-
12	2263	X	2244	-0-	-19	-0-	82	1	2162	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2233	-0-	-30	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1846	-0-	-198	-0-	64	1	1782	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	67	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	71	1	2051	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	157	1	29785	3	N	-0-					-0-
12	26381	X	26381	-0-	-0-	-0-	127	1	26254	3	N	-0-					-0-
01	24181	X	24181	-0-	-0-	-0-	81	1	24100	3	N	-0-					-0-
02	20301	X	20301	-0-	-0-	-0-	67	1	20234	3	N	-0-					-0-
03	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	58	1	21097	3	N	-0-					-0-
*04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	51	1	19725	3	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	323	1	9330	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9335	-0-	-182	-0-	340	1	8995	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	304	1	8599	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8260	-0-	-756	-0-	285	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	308	1	8906	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8953	-0-	-707	-0-	301	1	8652	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	5	1	892	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	795	-0-	-941	-0-	4	1	780	3	Y	10					10
							11	9									
01	1333	N	1134	-0-	-199	-0-	4	1	1061	3	Y	63	73	1			-0-
							69	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	3	1	932	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	3	1	1029	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1110	N	924	-0-	-186	-0-	2	1	922	3	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	1803	-0-	-27	-0-	9	1	1781	3	Y	12					23
							13	9									
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	9	1	1755	3	Y	13					36
							14	9									
01	1891	N	1668	-0-	-223	-0-	6	1	1658	3	Y	4	36	1			4
							4	9									
02	1680	N	1550	-0-	-130	-0-	5	1	1542	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	5	1	1828	3	Y	2					7
							2	9									
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	5	1	1808	3	Y	10					24
							11	9									

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	26	1	5015	3	Y	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	26	1	5393	3	Y	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	18	1	5339	3	Y	-0-					-0-
02	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	15	1	4572	3	Y	-0-					-0-
03	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	14	1	5087	3	Y	-0-					-0-
*04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	13	1	5016	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18209	X	18209	-0-	-0-	-0-	610	1	17599	2	N	-0-					-0-
12	18359	X	18359	-0-	-0-	-0-	669	1	17690	2	N	-0-					-0-
01	18167	X	18167	-0-	-0-	-0-	621	1	17546	2	N	-0-					-0-
02	16029	X	16029	-0-	-0-	-0-	553	1	15476	2	N	-0-					-0-
03	17769	X	17769	-0-	-0-	-0-	594	1	17175	2	N	-0-					-0-
*04	16946	X	16946	-0-	-0-	-0-	570	1	16376	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	90	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	2384	-0-	-1832	-0-	87	1	2297	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2303	-0-	-1727	-0-	79	1	2224	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	1990	-0-	-1650	-0-	69	1	1921	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	107	1	3098	2	N	-0-					-0-
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	117	1	3374	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	7601	-0-	-979	-0-	254	1	7347	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	7235	-0-	-1631	-0-	264	1	6971	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	7075	-0-	-1791	-0-	242	1	6833	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6222	-0-	-1310	-0-	215	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6756	-0-	-1335	-0-	226	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5797	-0-	-1793	-0-	195	1	5602	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	6338	-0-	-892	-0-	33	1	6305	3	Y	-0-					2
12	6820	X	6766	-0-	-54	-0-	33	1	6733	3	Y	-0-					2
01	6820	X	6435	-0-	-385	-0-	22	1	6396	3	Y	15	17	1			-0-
							17	9									
02	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	21	1	6377	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	19	1	6919	3	Y	-0-					-0-
*04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	18	1	6768	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4306	-0-	-614	-0-	144	1	4162	2	N	-0-					-0-
12	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	186	1	4911	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4724	-0-	-298	-0-	161	1	4563	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	132	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4074	-0-	-917	-0-	136	1	3938	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4154	-0-	-676	-0-	140	1	4014	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	63	1	12050	3	N	5					24
							6	9									
12	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	63	1	12965	3	N	37					61
							41	9									
01	12759	X	12759	-0-	-0-	-0-	43	1	12713	3	N	3					64
							3	9									
02	11312	X	11239	-0-	-73	-0-	37	1	11106	3	N	87	150	1			1
							96	9									
03	12617	X	12323	-0-	-294	-0-	34	1	12288	3	N	1					2
							1	9									
04	12210	X	11508	-0-	-702	-0-	30	1	11476	3	N	2					4
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4661	-0-	-829	-0-	24	1	4637	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	4858	-0-	-815	-0-	23	1	4743	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
01	5673	X	3844	-0-	-1829	-0-	13	1	3831	3	Y	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	17	1	5188	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	5251	-0-	-50	-0-	15	1	5236	3	Y	-0-					-0-
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	13	1	5132	3	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4952	-0-	-448	-0-	65	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	58	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5179	-0-	-122	-0-	66	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4621	-0-	-167	-0-	57	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5119	-0-	-27	-0-	53	1	5066	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4925	-0-	-85	-0-	40	1	4885	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5081	-0-	-1009	-0-	27	1	5054	3	N	-0-					-0-
12	6138	X	5639	-0-	-499	-0-	27	1	5612	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	18	1	5426	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
02	5348	X	5045	-0-	-303	-0-	17	1	5024	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	14	1	4977	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	13	1	4879	3	Y	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3382	-0-	-158	-0-	18	1	3364	3	N	-0-					-0-
12	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	17	1	3485	3	N	-0-					-0-
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	12	1	3453	3	N	-0-					-0-
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	11	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	10	1	3739	3	N	-0-					-0-
*04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	9	1	3409	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	203	1	5854	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6111	-0-	-957	-0-	223	1	5888	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6029	-0-	-1039	-0-	206	1	5823	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5364	-0-	-1020	-0-	185	1	5179	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5951	-0-	-373	-0-	199	1	5752	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5641	-0-	-419	-0-	190	1	5451	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	117	1	3363	2	N	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	125	1	3301	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1126	-0-	-982	-0-	49	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	260	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	124	1	3588	2	N	-0-					-0-
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	115	1	3315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	25	1	4805	3	Y	3					56
							3	9									
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	22	1	4532	3	Y	-0-					56
01	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	15	1	4542	3	Y	-0-	19	1			37
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	14	1	4147	3	Y	-0-	1	1			36
03	4464	X	4428	-0-	-36	-0-	12	1	4416	3	Y	-0-					36
*04	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	11	1	4311	3	Y	5					41
							6	9									

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6439	-0-	-341	-0-	34	1	6405	3	Y	-0-					13
12	7006	X	6658	-0-	-348	-0-	32	1	6626	3	Y	-0-					13
01	6975	X	6703	-0-	-272	-0-	23	1	6680	3	Y	-0-					13
02	6244	X	5997	-0-	-247	-0-	20	1	5977	3	Y	-0-					13
03	6727	X	6501	-0-	-226	-0-	18	1	6475	3	Y	7	20	1			-0-
							8	9									
04	6480	X	6262	-0-	-218	-0-	16	1	6245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	X	2242	-0-	-8	-0-	88	1	2154	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2303	-0-	-22	-0-	92	1	2211	2	N	-0-					-0-
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	97	1	2389	2	N	-0-					-0-
02	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	85	1	2042	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	2242	-0-	-83	-0-	98	1	2144	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1842	-0-	-558	-0-	79	1	1763	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	7653	-0-	-1947	-0-	40	1	7613	3	N	-0-					-0-
12	9920	X	8977	-0-	-943	-0-	43	1	8934	3	N	-0-					-0-
01	9920	X	7498	-0-	-2422	-0-	25	1	7473	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7818	-0-	-974	-0-	26	1	7792	3	N	-0-					-0-
03	9672	X	9167	-0-	-505	-0-	25	1	9142	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8551	-0-	-149	-0-	22	1	8529	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	15	1	2841	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	14	1	2915	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	10	1	2858	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2575	-0-	-309	-0-	9	1	2566	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	8	1	2884	3	N	-0-					-0-
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	8	1	2929	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	7321	-0-	-359	-0-	38	1	7283	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	7196	-0-	-461	-0-	35	1	7161	3	N	-0-					-0-
01	7750	X	7497	-0-	-253	-0-	25	1	7472	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6749	-0-	-251	-0-	22	1	6727	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7324	-0-	-426	-0-	20	1	7304	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7160	-0-	-160	-0-	19	1	7141	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	7685	-0-	-175	-0-	257	1	7428	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	7685	-0-	-406	-0-	280	1	7405	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7831	-0-	-260	-0-	268	1	7563	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6953	-0-	-327	-0-	240	1	6713	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	5845	-0-	-2153	-0-	195	1	5650	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6633	-0-	-1047	-0-	223	1	6410	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	26	1	4980	3	N	-0-					-0-
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	26	1	5320	3	N	-0-					-0-
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	18	1	5228	3	N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	15	1	4394	3	N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	14	1	4938	3	N	-0-					-0-
*04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	12	1	4634	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	36 28	1 9	6900	3	Y	25					40
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	36 69	1 9	7318	3	Y	63	93	1			10
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	24 24	1 9	7206	3	Y	22	2	1			30
02	6440	X	5750	-0-	-690	-0-	19 64	1 9	5667	3	Y	58	71	1			17
03	7130	X	6378	-0-	-752	-0-	18 12	1 9	6348	3	Y	11	10	1			18
04	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	17 47	1 9	6337	3	Y	43	59	1			2

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	962	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	1011	1	7876	2	N	-0-					-0-
01	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	967	1	7173	2	N	-0-					-0-
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	881	1	6631	2	N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	936	1	6453	2	N	-0-					-0-
*04	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	935	1	7056	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3196	-0-	-134	-0-	17	1	3179	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	16	1	3232	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3312	-0-	-5	-0-	11	1	3301	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2970	-0-	-26	-0-	10	1	2960	3	Y	-0-					-0-
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	9	1	3349	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3187	-0-	-23	-0-	8	1	3179	3	Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	270	1	7806	2	N	-0-					-0-
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	307	1	8112	2	N	-0-					-0-
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	281	1	7931	2	N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	246	1	6875	2	N	-0-					-0-
03	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	278	1	8048	2	N	-0-					-0-
*04	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	274	1	7889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PEGGY SMITH GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	40	1	7681	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	7833	-0-	-134	-0-	38	1	7795	3	Y	-0-					-0-
01	7719	X	7587	-0-	-132	-0-	26	1	7561	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6361	-0-	-835	-0-	21	1	6340	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	7074	-0-	-893	-0-	20	1	7054	3	Y	-0-					-0-
04	7710	X	6594	-0-	-1116	-0-	17	1	6577	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

11	4200	X	4188	-0-	-12	-0-	140	1	4048	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4160	-0-	-211	-0-	152	1	4008	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3840	-0-	-531	-0-	131	1	3709	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3040	-0-	-908	-0-	105	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	115	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2608	-0-	-1592	-0-	88	1	2520	2	N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	813	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1617	-0-	-708	-0-	840	1	777	2	N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	835	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	759	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	839	1	2155	2	N	-0-					-0-
*04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	810	1	2000	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

11	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	584	1	14359	2	N	-0-					-0-
12	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	554	1	13176	2	N	-0-					-0-
01	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	560	1	13829	2	N	-0-					-0-
02	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	485	1	11574	2	N	-0-					-0-
03	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	477	1	10510	2	N	-0-					-0-
*04	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	410	1	9205	2	N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

11	3750	X	3155	-0-	-595	-0-	17	1	3138	3	Y	-0-					2
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	16	1	3259	3	Y	-0-					2
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	Y	-0-					2
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	10	1	2915	3	Y	1					3
							1	9									
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	9	1	3241	3	Y	1					4
							1	9									
04	3120	X	3118	-0-	-2	-0-	8	1	3110	3	Y	-0-					4

WOMACK, L. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

11	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	23	1	4314	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
12	4588	X	4473	-0-	-115	-0-	21	1	4424	3	Y	25	25	1			29
							28	9									
01	4588	X	4421	-0-	-167	-0-	15	1	4405	3	Y	1	1	1			29
							1	9									
02	4144	X	3804	-0-	-340	-0-	13	1	3776	3	Y	14	35	1			8
							15	9									
03	4557	X	4210	-0-	-347	-0-	12	1	4186	3	Y	11	5	1			14
							12	9									
04	4350	X	4130	-0-	-220	-0-	11	1	4104	3	Y	14	28	1			-0-
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8356 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	48	1	9138	3	N	-0-					-0-
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	45	1	9230	3	N	-0-					-0-
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	30	1	8803	3	N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	25	1	7527	3	N	-0-					-0-
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	21	1	7713	3	N	-0-					-0-
*04	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	19	1	7315	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9515 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7103	-0-	-817	-0-	25	1	7078	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7352	-0-	-429	-0-	24	1	7328	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7261	-0-	-520	-0-	16	1	7245	3	N	-0-					-0-
02	6776	X	6379	-0-	-397	-0-	21	1	6358	3	N	-0-					-0-
03	7502	X	7208	-0-	-294	-0-	20	1	7188	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6954	-0-	-156	-0-	18	1	6936	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3564	-0-	-426	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3494	-0-	-629	-0-	127	1	3367	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2443	-0-	-1680	-0-	84	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2415	-0-	-1113	-0-	83	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3762	-0-	-51	-0-	126	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	100	1	2863	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8826 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	10	1	1895	3	Y	16					19
							18	9									
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	10	1	1971	3	Y	20					39
							22	9									
01	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	6	1	1838	3	Y	12	41	1			10
							13	9									
02	1792	N	1586	-0-	-206	-0-	5	1	1575	3	Y	5	3	1			12
							6	9									
03	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	5	1	1696	3	Y	4					16
							4	9									
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	4	1	1658	3	Y	16					32
							18	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	114	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	124	1	3279	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3375	-0-	-190	-0-	115	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	101	1	2830	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3322	-0-	-243	-0-	111	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3182	-0-	-208	-0-	107	1	3075	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11070	X	10834	-0-	-236	-0-	57	1	10777	3	Y	-0-					-0-
12	11253	X	10969	-0-	-284	-0-	53	1	10916	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	11003	-0-	-281	-0-	37	1	10966	3	Y	-0-					-0-
02	10192	X	9874	-0-	-318	-0-	33	1	9841	3	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10864	-0-	-420	-0-	30	1	10834	3	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10420	-0-	-410	-0-	27	1	10393	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	32	1	5993	3	N	-0-					-0-
12	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	29	1	6035	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6133	-0-	-253	-0-	21	1	6112	3	N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	19	1	5752	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6314	-0-	-72	-0-	17	1	6297	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5661	-0-	-369	-0-	15	1	5646	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	1920	-0-	-810	-0-	696	1	1224	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	1980	-0-	-841	-0-	719	1	1261	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2316	-0-	-381	-0-	718	1	1598	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	1696	-0-	-740	-0-	648	1	1048	3	Y	-0-					-0-
03	2697	X	1722	-0-	-975	-0-	716	1	1006	3	Y	-0-					-0-
04	2250	X	690	-0-	-1560	-0-	690	1			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21524	X	21524	-0-	-0-	-0-	720	1	20804	2	N	-0-					-0-
12	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	756	1	19965	2	N	-0-					-0-
01	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	681	1	19250	2	N	-0-					-0-
02	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	595	1	16644	2	N	-0-					-0-
03	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	617	1	17850	2	N	-0-					-0-
*04	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	575	1	16525	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	15	1	2785	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
12	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	14	1	2840	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	10	1	2847	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	8	1	2530	3	Y	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	8	1	2780	3	Y	-0-					-0-
*04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	8	1	2916	3	Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	886	1	2992	3	Y	-0-					-0-
12	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	913	1	2886	3	Y	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	909	1	2834	3	Y	-0-					-0-
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	821	1	2796	3	Y	-0-					-0-
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	907	1	3050	3	Y	-0-					-0-
*04	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	878	1	3020	3	Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4334	-0-	-136	-0-	145	1	4189	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	158	1	4169	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	149	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3743	-0-	-457	-0-	129	1	3614	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4178	-0-	-379	-0-	140	1	4038	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4021	-0-	-299	-0-	135	1	3886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3834	-0-	-576	-0-	128	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4080	-0-	-477	-0-	149	1	3931	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	141	1	3976	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3530	-0-	-138	-0-	122	1	3408	2	N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	142	1	4107	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	121	1	3466	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	199	1	5754	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6032	-0-	-323	-0-	220	1	5812	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5768	-0-	-556	-0-	197	1	5571	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5310	-0-	-402	-0-	183	1	5127	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	199	1	5765	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5672	-0-	-268	-0-	191	1	5481	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	7016	-0-	-304	-0-	37	1	6979	3	Y	-0-					-0-
12	7502	X	7161	-0-	-341	-0-	35	1	7126	3	Y	-0-					-0-
01	7378	X	6746	-0-	-632	-0-	23	1	6723	3	Y	-0-					-0-
02	6636	X	5329	-0-	-1307	-0-	18	1	5311	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	5913	-0-	-1372	-0-	16	1	5897	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6315	-0-	-705	-0-	16	1	6299	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	29	1	5576	3	Y	31	47	1			2
							34	9									
12	DLQ G-10		5633	-0-	5633	5633	27	1	5594	3	Y	11	1	1			12
							12	9									
01	DLQ G-10		5520	-0-	5520	11153	18	1	5465	3	Y	34	44	1			2
							37	9									
02	16205	X	5052	-0-	-11153	-0-	17	1	5032	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	15	1	5420	3	Y	47	39	1			10
							52	9									
04	5640	X	5091	-0-	-549	-0-	13	1	5077	3	Y	1	1	1			10
							1	9									

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10740	X	9765	-0-	-975	-0-	327	1	9438	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9845	-0-	-1253	-0-	359	1	9486	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	9828	-0-	-619	-0-	336	1	9492	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8480	-0-	-704	-0-	293	1	8187	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9197	-0-	-909	-0-	308	1	8889	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	8967	-0-	-813	-0-	301	1	8666	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	800	1	3821	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4826	-0-	-134	-0-	825	1	4001	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	3642	-0-	-1318	-0-	816	1	2826	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	2982	-0-	-1498	-0-	735	1	2247	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	2989	-0-	-1847	-0-	812	1	2177	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	3460	-0-	-1220	-0-	787	1	2673	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	355	1	4680	3	N	-0-					-0-
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	366	1	5071	3	N	-0-					-0-
01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	355	1	4258	3	N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	324	1	4898	3	N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	356	1	5292	3	N	-0-					-0-
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	343	1	4802	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	144	1	4143	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	156	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4342	-0-	-60	-0-	148	1	4194	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3746	-0-	-258	-0-	129	1	3617	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4119	-0-	-314	-0-	138	1	3981	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3865	-0-	-425	-0-	130	1	3735	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	84	1	15955	3	N	-0-					-0-
12	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	77	1	15822	3	N	-0-					-0-
01	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	52	1	15369	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	44	1	13340	3	N	-0-					-0-
03	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	39	1	14091	3	N	-0-					-0-
*04	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	34	1	13053	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18120	X	16344	-0-	-1776	-0-	86	1	16258	3	N	-0-					-0-
12	18724	X	17302	-0-	-1422	-0-	83	1	17219	3	N	-0-					-0-
01	18073	X	16758	-0-	-1315	-0-	56	1	16702	3	N	-0-					-0-
02	16072	X	14682	-0-	-1390	-0-	49	1	14633	3	N	-0-					-0-
03	17298	X	15997	-0-	-1301	-0-	44	1	15953	3	N	-0-					-0-
04	16740	X	15370	-0-	-1370	-0-	40	1	15330	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	32	1	6077	3	Y	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	31	1	6312	3	Y	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	21	1	6346	3	Y	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	19	1	5697	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	17	1	6135	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	15	1	5919	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	202	1	5830	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	1571	-0-	-4753	-0-	57	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	2951	-0-	-3373	-0-	229	1	2722	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4934	-0-	-778	-0-	170	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5220	-0-	-1104	-0-	175	1	5045	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5004	-0-	-1026	-0-	168	1	4836	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	138	1	3990	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	153	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	137	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	148	1	4280	2	N	-0-					-0-
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	166	1	4779	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11640	X	4650	-0-	-6990	-0-	181	1	4469	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	6631	-0-	-4560	-0-	269	1	6362	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	6453	-0-	-1421	-0-	252	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	4327	-0-	-2785	-0-	175	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5678	-0-	-987	-0-	247	1	5431	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5702	-0-	-718	-0-	247	1	5455	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	9106	-0-	-674	-0-	305	1	8801	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9243	-0-	-677	-0-	337	1	8906	2	N	-0-					-0-
01	9672	X	9185	-0-	-487	-0-	314	1	8871	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8192	-0-	-432	-0-	283	1	7909	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	9006	-0-	-418	-0-	301	1	8705	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8652	-0-	-468	-0-	291	1	8361	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	159	1	3917	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4074	-0-	-731	-0-	165	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	159	1	3911	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3314	-0-	-774	-0-	133	1	3181	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	159	1	3532	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3747	-0-	-333	-0-	160	1	3587	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4113	-0-	-417	-0-	138	1	3975	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4028	-0-	-622	-0-	147	1	3881	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	144	1	4061	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	128	1	3591	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3803	-0-	-537	-0-	127	1	3676	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2963	-0-	-1147	-0-	100	1	2863	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	197	1	5679	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5962	-0-	-362	-0-	217	1	5745	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6040	-0-	-160	-0-	206	1	5834	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5327	-0-	-245	-0-	184	1	5143	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6104	-0-	-3	-0-	204	1	5900	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	194	1	5585	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14670	X	13500	-0-	-1170	-0-	452	1	13048	2	N	-0-					-0-
12	14911	X	14390	-0-	-521	-0-	525	1	13865	2	N	-0-					-0-
01	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	506	1	14300	2	N	-0-					-0-
02	13216	X	12952	-0-	-264	-0-	447	1	12505	2	N	-0-					-0-
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	485	1	14030	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13671	-0-	-669	-0-	460	1	13211	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

11	5100	X	5050	-0-	-50	-0-	26	1	5024	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4838	-0-	-618	-0-	23	1	4815	3	N	-0-					-0-
01	5456	X	3594	-0-	-1862	-0-	12	1	3582	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4074	-0-	-854	-0-	13	1	4061	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	5042	-0-	-414	-0-	14	1	5028	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4140	-0-	-900	-0-	11	1	4129	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

11	4260	X	3443	-0-	-817	-0-	18	1	3403	3	Y	20					49
							22	9									
12	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	19	1	3822	3	Y	19					68
							21	9									
01	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	13	1	3862	3	Y	23					91
							25	9									
02	3836	X	3570	-0-	-266	-0-	12	1	3533	3	Y	23					114
							25	9									
03	4030	X	3651	-0-	-379	-0-	10	1	3616	3	Y	23					137
							25	9									
04	3780	X	2690	-0-	-1090	-0-	7	1	2665	3	Y	16					153
							18	9									

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

11	6750	X	6645	-0-	-105	-0-	35	1	6610	3	N	-0-					5
12	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	32	1	6546	3	N	-0-					5
01	6851	X	6826	-0-	-25	-0-	23	1	6803	3	N	-0-					5
02	6216	X	5943	-0-	-273	-0-	20	1	5923	3	N	-0-					5
03	6882	X	6328	-0-	-554	-0-	17	1	6311	3	N	-0-					5
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	16	1	6170	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

11	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	176	1	5081	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	5318	-0-	-293	-0-	194	1	5124	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	182	1	5150	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4637	-0-	-319	-0-	160	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	171	1	4934	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4878	-0-	-372	-0-	164	1	4714	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

11	4470	X	4232	-0-	-238	-0-	142	1	4090	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	155	1	4094	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4195	-0-	-238	-0-	143	1	4052	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3692	-0-	-312	-0-	127	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4124	-0-	-309	-0-	138	1	3986	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3896	-0-	-334	-0-	131	1	3765	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	31	1	5890	3	Y	-0-					7
12	6200	X	6102	-0-	-98	-0-	29	1	6073	3	Y	-0-					7
01	6231	X	6112	-0-	-119	-0-	21	1	6091	3	Y	-0-					7
02	5628	X	5443	-0-	-185	-0-	18	1	5425	3	Y	-0-					7
03	6231	X	5971	-0-	-260	-0-	17	1	5954	3	Y	-0-					7
04	5910	X	5777	-0-	-133	-0-	15	1	5762	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10830	X	10321	-0-	-509	-0-	54	1	10267	3	N	-0-					-0-
12	11191	X	10831	-0-	-360	-0-	52	1	10779	3	N	-0-					-0-
01	11191	X	10893	-0-	-298	-0-	37	1	10856	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9761	-0-	-95	-0-	32	1	9729	3	N	-0-					-0-
03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	30	1	10932	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10443	-0-	-87	-0-	27	1	10416	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11430	X	10641	-0-	-789	-0-	56	1	10585	3	N	-0-					-0-
12	11687	X	11013	-0-	-674	-0-	53	1	10960	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	10569	-0-	-1118	-0-	36	1	10533	3	N	-0-					-0-
02	10332	X	9264	-0-	-1068	-0-	31	1	9233	3	N	-0-					-0-
03	11005	X	9788	-0-	-1217	-0-	27	1	9761	3	N	-0-					-0-
04	10650	X	8844	-0-	-1806	-0-	23	1	8821	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3388	-0-	-452	-0-	132	1	3256	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	150	1	3578	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	143	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	138	1	3299	2	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	171	1	3775	2	N	-0-					-0-
*04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	X	2531	-0-	-19	-0-	98	1	2433	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	103	1	2400	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	95	1	2379	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	2211	-0-	-141	-0-	87	1	2124	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2453	-0-	-58	-0-	108	1	2345	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	96	1	2241	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	888	1	6574	2	N	-0-					-0-
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	955	1	7216	2	N	-0-					-0-
01	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	914	1	6552	2	N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	797	1	5068	2	N	-0-					-0-
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	890	1	6001	2	N	-0-					-0-
*04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	868	1	5991	2	N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	8316	-0-	-2184	-0-	278	1	8038	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	7887	-0-	-2963	-0-	288	1	7599	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	7505	-0-	-3035	-0-	256	1	7249	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7063	-0-	-1337	-0-	244	1	6819	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8260	-0-	-327	-0-	276	1	7984	2	N	-0-					-0-
*04	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	296	1	8519	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7581 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	150	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	166	1	4373	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4549	-0-	-194	-0-	155	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3960	-0-	-324	-0-	137	1	3823	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	147	1	4238	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4200	-0-	-300	-0-	141	1	4059	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	275	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	289	1	6756	2	N	-0-					-0-
01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	274	1	6777	2	N	-0-					-0-
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	250	1	5922	2	N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	299	1	6634	2	N	-0-					-0-
*04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	285	1	6347	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4442	-0-	-718	-0-	149	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	3641	-0-	-2032	-0-	133	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2790	-0-	-2883	-0-	95	1	2695	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3688	-0-	-1436	-0-	127	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	3504	-0-	-1890	-0-	117	1	3387	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3070	-0-	-1370	-0-	199	1	2871	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5943	-0-	-207	-0-	31	1	5912	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	6142	-0-	-151	-0-	30	1	6112	3	Y	-0-					-0-
01	6231	X	6057	-0-	-174	-0-	20	1	6037	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5481	-0-	-91	-0-	18	1	5463	3	Y	-0-					-0-
03	6169	X	6032	-0-	-137	-0-	17	1	6015	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5781	-0-	-159	-0-	15	1	5766	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	157	1	4522	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	171	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3969	-0-	-836	-0-	295	1	3674	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4008	-0-	-360	-0-	138	1	3870	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	153	1	4437	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4473	-0-	-207	-0-	150	1	4323	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	3362	-0-	-1228	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	31	1	9109	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	44	1	13218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	33	1	11964	3	Y	-0-					-0-
*04	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	27	1	10540	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	358	1	10334	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	380	1	10036	2	N	-0-					-0-
01	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	363	1	10255	2	N	-0-					-0-
02	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	325	1	9102	2	N	-0-					-0-
03	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	346	1	9989	2	N	-0-					-0-
*04	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	333	1	9580	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22378	X	22378	-0-	-0-	-0-	117	1	22261	3	N	-0-					-0-
12	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	102	1	21033	3	N	-0-					-0-
01	19745	X	19745	-0-	-0-	-0-	66	1	19679	3	N	-0-					-0-
02	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	56	1	16797	3	N	-0-					-0-
03	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	49	1	17567	3	N	-0-					-0-
*04	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	41	1	15664	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	124	1	3569	2	N	-0-					-0-
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	135	1	3575	2	N	-0-					-0-
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	112	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	105	1	2932	2	N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	117	1	3375	2	N	-0-					-0-
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	115	1	3294	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13530	X	12948	-0-	-582	-0-	433	1	12515	2	N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	482	1	12739	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12503	-0-	-641	-0-	427	1	12076	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	11433	-0-	-663	-0-	395	1	11038	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	11112	-0-	-2280	-0-	372	1	10740	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12241	-0-	-719	-0-	411	1	11830	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8854	-0-	-236	-0-	346	1	8508	2	N	-0-					-0-
12	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	380	1	8764	2	N	-0-					-0-
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	351	1	8707	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7675	-0-	-585	-0-	310	1	7365	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8753	-0-	-392	-0-	384	1	8369	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8338	-0-	-512	-0-	347	1	7991	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1053	1	5788	3	N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1104	1	5933	3	N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1077	1	5554	3	N	-0-					-0-
02	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	997	1	5171	3	N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1065	1	4932	3	N	-0-					-0-
*04	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	1035	1	4854	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7496 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3848	-0-	-232	-0-	20	1	3828	3	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3677	-0-	-508	-0-	18	1	3659	3	Y	-0-					-0-
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	19	1	5722	3	Y	-0-					-0-
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	14	1	4213	3	Y	-0-					-0-
03	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	12	1	4147	3	Y	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	11	1	4142	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6248	-0-	-892	-0-	33	1	6215	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	6403	-0-	-1068	-0-	31	1	6372	3	N	-0-					-0-
01	7471	X	6332	-0-	-1139	-0-	21	1	6311	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	5560	-0-	-1188	-0-	18	1	5542	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	6150	-0-	-298	-0-	17	1	6133	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	15	1	5886	3	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	8	1	1558	3	Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	8	1	1602	3	Y	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	6	1	1662	3	Y	3					3
							3	9									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	5	1	1493	3	Y	44	47	1			-0-
							48	9									
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	5	1	1627	3	Y	19	7	1			12
							21	9									
04	1500	N	1452	-0-	-48	-0-	4	1	1446	3	Y	2	14	1			-0-
							2	9									

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	87	1	16470	3	N	-0-					-0-
12	23792	X	23792	-0-	-0-	-0-	115	1	23677	3	N	-0-					-0-
01	20733	X	20733	-0-	-0-	-0-	70	1	20663	3	N	-0-					-0-
02	17175	X	17175	-0-	-0-	-0-	57	1	17118	3	N	-0-					-0-
03	18396	X	18396	-0-	-0-	-0-	51	1	18345	3	N	-0-					-0-
*04	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	47	1	18242	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	112	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	133	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	135	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	115	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3180	-0-	-106	-0-	137	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	137	1	3106	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	7043	-0-	-577	-0-	37	1	7006	3	N	-0-					-0-
12	7781	X	7609	-0-	-172	-0-	37	1	7572	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	7293	-0-	-488	-0-	25	1	7268	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	6963	-0-	-65	-0-	23	1	6940	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7353	-0-	-242	-0-	20	1	7333	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6919	-0-	-431	-0-	18	1	6901	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	277	1	7990	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	8175	-0-	-381	-0-	298	1	7877	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8228	-0-	-328	-0-	281	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	230	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7554	-0-	-1002	-0-	253	1	7301	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7285	-0-	-995	-0-	245	1	7040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	373	1	2715	2	N	-0-			-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	365	1	2576	2	N	-0-			-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	340	1	2405	2	N	-0-			-0-
02	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	197	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	328	1	2179	2	N	-0-			-0-
*04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	274	1	1805	2	N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6996 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	45	1	8516	3	N	-0-			-0-
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	42	1	8634	3	N	-0-			-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	29	1	8455	3	N	-0-			-0-
02	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	25	1	7460	3	N	-0-			-0-
03	7936	X	7753	-0-	-183	-0-	21	1	7732	3	N	-0-			-0-
*04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	20	1	7773	3	N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12840	X	12399	-0-	-441	-0-	65	1	12334	3	N	-0-			-0-
12	13268	X	12976	-0-	-292	-0-	63	1	12913	3	N	-0-			-0-
01	13082	X	12871	-0-	-211	-0-	43	1	12828	3	N	-0-			-0-
02	11816	X	11649	-0-	-167	-0-	39	1	11610	3	N	-0-			-0-
03	13082	X	12757	-0-	-325	-0-	35	1	12722	3	N	-0-			-0-
04	12570	X	12345	-0-	-225	-0-	32	1	12313	3	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	7171	-0-	-149	-0-	277	1	6894	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	293	1	6935	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	7181	-0-	-259	-0-	282	1	6899	2	N	-0-			-0-
02	6720	X	6027	-0-	-693	-0-	243	1	5784	2	N	-0-			-0-
03	7409	X	6302	-0-	-1107	-0-	274	1	6028	2	N	-0-			-0-
04	7170	X	6527	-0-	-643	-0-	274	1	6253	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4106	-0-	-934	-0-	496	1	3610	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4013	-0-	-1195	-0-	499	1	3514	2	N	-0-			-0-
01	4557	X	3908	-0-	-649	-0-	484	1	3424	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3694	-0-	-394	-0-	414	1	3280	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3185	-0-	-1248	-0-	416	1	2769	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	365	1	2405	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5373	-0-	-177	-0-	28	1	5345	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	5585	-0-	-119	-0-	27	1	5558	3	N	-0-			-0-
01	5642	X	5322	-0-	-320	-0-	18	1	5304	3	N	-0-			-0-
02	5096	X	4958	-0-	-138	-0-	16	1	4942	3	N	-0-			-0-
03	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	15	1	5314	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	5204	-0-	-196	-0-	14	1	5190	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	293	1	8459	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	8612	-0-	-347	-0-	314	1	8298	2	N	-0-			-0-
01	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	316	1	8938	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7926	-0-	-166	-0-	274	1	7652	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8740	-0-	-219	-0-	292	1	8448	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8130	-0-	-540	-0-	273	1	7857	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6651	-0-	-519	-0-	223	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6717	-0-	-692	-0-	245	1	6472	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6609	-0-	-769	-0-	226	1	6383	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5719	-0-	-833	-0-	197	1	5522	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6391	-0-	-677	-0-	214	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5960	-0-	-700	-0-	200	1	5760	2	N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4107	-0-	-543	-0-	29	1	4077	3	Y	1	169	1			3
							1	9									
12	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	26	1	4026	3	Y	-0-					3
01	4743	X	4336	-0-	-407	-0-	19	1	4283	3	Y	31					34
							34	9									
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	18	1	3953	3	Y	7					41
							8	9									
03	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	16	1	4401	3	Y	-0-	41	1			-0-
*04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	15	1	4233	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15990	X	14810	-0-	-1180	-0-	496	1	14314	2	Y	-0-					-0-
12	16244	X	15294	-0-	-950	-0-	558	1	14736	2	Y	-0-					-0-
01	16089	X	15212	-0-	-877	-0-	520	1	14692	2	Y	-0-					-0-
02	14224	X	13587	-0-	-637	-0-	469	1	13118	2	Y	-0-					-0-
03	15748	X	15127	-0-	-621	-0-	506	1	14621	2	Y	-0-					-0-
*04	14933	X	14933	-0-	-0-	-0-	502	1	14431	2	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	69	1	13167	3	N	-0-					-0-
12	13425	X	13425	-0-	-0-	-0-	65	1	13360	3	N	-0-					-0-
01	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	45	1	13266	3	N	-0-					-0-
02	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	40	1	12153	3	N	-0-					-0-
03	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	36	1	12981	3	N	-0-					-0-
*04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	32	1	12315	3	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	512	1	14793	2	N	-0-					-0-
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	565	1	14936	2	N	-0-					-0-
01	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	522	1	14760	2	N	-0-					-0-
02	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	458	1	12807	2	N	-0-					-0-
03	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	488	1	14109	2	N	-0-					-0-
*04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	466	1	13398	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12420	X	11886	-0-	-534	-0-	398	1	11488	2	N	-0-					-0-
12	12803	X	11818	-0-	-985	-0-	431	1	11387	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12150	-0-	-529	-0-	415	1	11735	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10824	-0-	-516	-0-	374	1	10450	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	12074	-0-	-481	-0-	404	1	11670	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11473	-0-	-407	-0-	386	1	11087	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19290	X	16579	-0-	-2711	-0-	555	1	16024	2	N	-0-			-0-
12	19065	X	16404	-0-	-2661	-0-	598	1	15806	2	N	-0-			-0-
01	18538	X	16194	-0-	-2344	-0-	553	1	15641	2	N	-0-			-0-
02	16184	X	13718	-0-	-2466	-0-	473	1	13245	2	N	-0-			-0-
03	17143	X	15470	-0-	-1673	-0-	517	1	14953	2	N	-0-			-0-
04	16590	X	14912	-0-	-1678	-0-	501	1	14411	2	N	-0-			-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

11	8790	X	7931	-0-	-859	-0-	42	1	7889	3	N	-0-			-0-
12	9083	X	8090	-0-	-993	-0-	39	1	8051	3	N	-0-			-0-
01	9083	X	7962	-0-	-1121	-0-	27	1	7935	3	N	-0-			-0-
02	7560	X	7255	-0-	-305	-0-	24	1	7231	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	22	1	7974	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7746	-0-	-174	-0-	20	1	7726	3	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

11	10080	X	9546	-0-	-534	-0-	320	1	9226	2	N	-0-			-0-
12	10354	X	9006	-0-	-1348	-0-	328	1	8678	2	N	-0-			-0-
01	10292	X	9673	-0-	-619	-0-	331	1	9342	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	296	1	8276	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	9144	-0-	-1086	-0-	306	1	8838	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8823	-0-	-717	-0-	297	1	8526	2	N	-0-			-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

11	14360	X	14360	-0-	-0-	-0-	75	1	14285	3	N	-0-			-0-
12	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	69	1	14318	3	N	-0-			-0-
01	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	47	1	14057	3	N	-0-			-0-
02	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	41	1	12498	3	N	-0-			-0-
03	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	38	1	13672	3	N	-0-			-0-
*04	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	34	1	12996	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	229	1	6614	2	N	-0-			-0-
12	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	243	1	6423	2	N	-0-			-0-
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	234	1	6610	2	N	-0-			-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	211	1	5896	2	N	-0-			-0-
03	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	224	1	6466	2	N	-0-			-0-
*04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	206	1	5923	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7861 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13110	X	11508	-0-	-1602	-0-	60	1	11422	3	N	24					66
							26	9									
12	13547	X	11889	-0-	-1658	-0-	57	1	11779	3	N	48					114
							53	9									
01	12865	X	11848	-0-	-1017	-0-	40	1	11730	3	N	71					185
							78	9									
02	11256	X	10272	-0-	-984	-0-	34	1	10210	3	N	25	178	1			32
							28	9									
03	12245	X	11418	-0-	-827	-0-	31	1	11329	3	N	53					85
							58	9									
04	11520	X	11317	-0-	-203	-0-	29	1	11240	3	N	44					129
							48	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	232	1	6691	2	N	-0-					-0-
12	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	262	1	6927	2	N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	245	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	547	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	603	1	7565	2	N	-0-					-0-
*04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	557	1	6537	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	338	1	9756	2	N	-0-					-0-
12	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	368	1	9727	2	N	-0-					-0-
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	338	1	9559	2	N	-0-					-0-
02	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	304	1	8518	2	N	-0-					-0-
03	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	331	1	9565	2	N	-0-					-0-
*04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	316	1	9080	2	N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2920	-0-	-290	-0-	156	1	2743	3	Y	19					157
							21	9									
12	3193	X	3099	-0-	-94	-0-	174	1	2849	3	Y	69	182	1			44
							76	9									
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	69	1	2951	3	Y	75					119
							83	9									
02	2884	X	2797	-0-	-87	-0-	61	1	2615	3	Y	110	180	1			49
							121	9									
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	63	1	2865	3	Y	43	67	1			25
							47	9									
04	3000	X	2951	-0-	-49	-0-	62	1	2827	3	Y	56	81	1			-0-
							62	9									

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	383	1	4421	3	N	71	171	1			-0-
							78	9									
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	394	1	4446	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	383	1	4563	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	349	1	3998	3	Y	-0-					-0-
03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	384	1	4441	3	Y	-0-					-0-
*04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	371	1	4252	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5521	-0-	-179	-0-	29	1	5492	3	N	-0-					-0-
12	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	28	1	5672	3	N	-0-					-0-
01	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	18	1	5394	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	4819	-0-	-389	-0-	16	1	4803	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5383	-0-	-383	-0-	15	1	5368	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	4946	-0-	-574	-0-	13	1	4933	3	N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3317	-0-	-163	-0-	23	1	3294	3	Y	-0-					19
12	3565	X	3393	-0-	-172	-0-	22	1	3371	3	Y	-0-					19
01	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	15	1	3352	3	Y	50	69	1			-0-
							55	9									
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	13	1	3000	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	12	1	3369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	3330	X	3243	-0-	-87	-0-	11	1	3232	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	4405	-0-	-155	-0-	23	1	4382	3	Y	-0-					-0-
12	6200	X	24	-0-	-6176	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	38	1	11312	3	Y	-0-					-0-
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	47	1	14231	3	Y	-0-					-0-
03	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	37	1	13478	3	Y	-0-					-0-
*04	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	30	1	11571	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	31	1	5853	3	N	-0-					-0-
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	31	1	6381	3	N	-0-					-0-
01	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	21	1	6283	3	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	18	1	5474	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5994	-0-	-423	-0-	17	1	5977	3	N	-0-					-0-
*04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	17	1	6348	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5732	-0-	-118	-0-	30	1	5702	3	Y	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	29	1	6078	3	Y	-0-					-0-
01	5890	X	4748	-0-	-1142	-0-	16	1	4732	3	Y	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	18	1	5404	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5757	-0-	-350	-0-	16	1	5741	3	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5518	-0-	-392	-0-	14	1	5504	3	Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	62	1	11706	3	N	-0-					-0-
12	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	56	1	11598	3	N	-0-					-0-
01	12143	X	12143	-0-	-0-	-0-	41	1	12102	3	N	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-					-0-
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	33	1	11880	3	N	-0-					-0-
*04	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	30	1	11415	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	7338	-0-	-1212	-0-	38	1	7300	3	Y	-0-					-0-
12	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	37	1	7544	3	Y	-0-					-0-
01	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	25	1	7348	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	22	1	6583	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	20	1	7322	3	Y	-0-					-0-
*04	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	19	1	7262	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

11	5910	X	5237	-0-	-673	-0-	27	1	5210	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5493	-0-	-366	-0-	27	1	5466	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5379	-0-	-418	-0-	18	1	5361	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4700	-0-	-452	-0-	16	1	4684	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5356	-0-	-317	-0-	15	1	5341	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	13	1	5104	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

11	3900	X	1062	-0-	-2838	-0-	6	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	1278	-0-	-2752	-0-	6	1	1272	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	2727	-0-	-1303	-0-	9	1	2718	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	2281	-0-	-1303	-0-	8	1	2273	3	N	-0-					-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	7	1	2614	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	6	1	2232	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

11	28510	X	28510	-0-	-0-	-0-	954	1	27556	2	N	-0-					-0-
12	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	1074	1	28385	2	N	-0-					-0-
01	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	926	1	26172	2	N	-0-					-0-
02	23126	X	23126	-0-	-0-	-0-	798	1	22328	2	N	-0-					-0-
03	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	759	1	21954	2	N	-0-					-0-
*04	21847	X	21847	-0-	-0-	-0-	734	1	21113	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

11	9150	X	7677	-0-	-1473	-0-	40	1	7637	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	8160	-0-	-1140	-0-	39	1	8121	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	7546	-0-	-1754	-0-	25	1	7521	3	N	-0-					-0-
02	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	25	1	7634	3	N	-0-					-0-
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	23	1	8243	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7426	-0-	-464	-0-	19	1	7407	3	N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

11	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	643	1	18562	2	N	-0-					-0-
12	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	673	1	17781	2	N	-0-					-0-
01	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	587	1	16590	2	N	-0-					-0-
02	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	544	1	15215	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	542	1	15671	2	N	-0-					-0-
*04	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	545	1	15657	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8376 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	47	1	8991	3	N	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	41	1	8400	3	N	-0-					-0-
01	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	28	1	8283	3	N	-0-					-0-
02	6636	X	6496	-0-	-140	-0-	21	1	6475	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	6872	-0-	-475	-0-	19	1	6853	3	N	-0-					-0-
04	7110	X	6257	-0-	-853	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

11	10830	X	10582	-0-	-248	-0-	55	1	10527	3	N	-0-					-0-
12	11036	X	10827	-0-	-209	-0-	52	1	10775	3	N	-0-					-0-
01	11036	X	10667	-0-	-369	-0-	36	1	10631	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	9697	-0-	-271	-0-	32	1	9665	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10593	-0-	-443	-0-	29	1	10564	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	10072	-0-	-518	-0-	26	1	10046	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

11	8040	X	7783	-0-	-257	-0-	261	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6052	-0-	-1481	-0-	221	1	5831	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	5404	-0-	-2904	-0-	185	1	5219	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	3698	-0-	-3806	-0-	128	1	3570	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7368	-0-	-940	-0-	246	1	7122	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	7279	-0-	-491	-0-	245	1	7034	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

11	5940	X	4626	-0-	-1314	-0-	181	1	4445	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	201	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	197	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	186	1	4433	2	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	219	1	4878	2	N	-0-					-0-
*04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	219	1	4963	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7800 - 10114

11	5370	X	5030	-0-	-340	-0-	26	1	5004	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5001	-0-	-610	-0-	24	1	4977	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4894	-0-	-717	-0-	16	1	4878	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4369	-0-	-699	-0-	14	1	4355	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4979	-0-	-229	-0-	14	1	4965	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4829	-0-	-211	-0-	12	1	4773	3	Y	40					40
							44	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7096 - 9150

11	7920	X	7626	-0-	-294	-0-	40	1	7586	3	N	-0-					-0-
12	8153	X	7880	-0-	-273	-0-	38	1	7842	3	N	-0-					-0-
01	8091	X	7585	-0-	-506	-0-	26	1	7559	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	7258	-0-	-50	-0-	24	1	7234	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7944	-0-	-23	-0-	22	1	7922	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	20	1	7534	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RANN, CLEO "A" WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7675 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	8303	-0-	-157	-0-	43	1	8260	3	Y	-0-					-0-
12	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	42	1	8636	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	8486	-0-	-39	-0-	29	1	8457	3	Y	-0-					-0-
02	7756	X	7566	-0-	-190	-0-	25	1	7541	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8284	-0-	-396	-0-	23	1	8261	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	7904	-0-	-496	-0-	21	1	7883	3	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

11	3510	X	3431	-0-	-79	-0-	134	1	3297	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	136	1	3214	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	131	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3057	-0-	-135	-0-	121	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3325	-0-	-209	-0-	145	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3224	-0-	-196	-0-	141	1	3083	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

11	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	592	1	17082	2	N	-0-					-0-
12	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	643	1	16979	2	N	-0-					-0-
01	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	580	1	16382	2	N	-0-					-0-
02	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	513	1	14361	2	N	-0-					-0-
03	16006	X	16006	-0-	-0-	-0-	535	1	15471	2	N	-0-					-0-
*04	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	493	1	14164	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

11	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	457	1	4421	2	N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	504	1	4506	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	470	1	4393	2	N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	417	1	3644	2	N	-0-					-0-
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	496	1	4847	2	N	-0-					-0-
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	447	1	4880	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

11	12630	X	11606	-0-	-1024	-0-	454	1	11152	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11565	-0-	-1052	-0-	469	1	11096	2	N	-0-					-0-
01	12617	X	10246	-0-	-2371	-0-	398	1	9848	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	9184	-0-	-2212	-0-	369	1	8815	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	10183	-0-	-2000	-0-	444	1	9739	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10336	-0-	-1274	-0-	438	1	9898	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	406	1	6578	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7126	-0-	-66	-0-	433	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6865	-0-	-358	-0-	418	1	6447	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5692	-0-	-832	-0-	287	1	5405	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6979	-0-	-244	-0-	300	1	6679	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6651	-0-	-339	-0-	281	1	6370	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

11	5130	X	4624	-0-	-506	-0-	24	1	4600	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4849	-0-	-452	-0-	23	1	4826	3	N	-0-					-0-
01	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	16	1	4829	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4638	-0-	-38	-0-	15	1	4623	3	N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	14	1	4899	3	N	-0-					-0-
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	12	1	4724	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	562	1	16221	2	N	-0-					-0-
12	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	599	1	15822	2	N	-0-					-0-
01	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	527	1	14899	2	N	-0-					-0-
02	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	458	1	12802	2	N	-0-					-0-
03	14566	X	14566	-0-	-0-	-0-	487	1	14079	2	N	-0-					-0-
*04	13929	X	13929	-0-	-0-	-0-	468	1	13461	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

11	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	225	1	5221	2	N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	263	1	5600	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5712	-0-	-23	-0-	252	1	5460	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4789	-0-	-391	-0-	192	1	4597	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5034	-0-	-825	-0-	219	1	4815	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4565	-0-	-1105	-0-	194	1	4371	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	14	1	2606	3	Y	61	61	1			19
							67	9									
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	14	1	2793	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	9	1	2784	3	Y	-0-					19
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					19
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	8	1	2854	3	Y	-0-					19
*04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	7	1	2866	3	Y	101	101	1			19
							111	9									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

11	10170	X	9941	-0-	-229	-0-	333	1	9608	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	10013	-0-	-496	-0-	365	1	9648	2	N	-0-					-0-
01	10447	X	10204	-0-	-243	-0-	349	1	9855	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8739	-0-	-613	-0-	302	1	8437	2	N	-0-					-0-
03	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	344	1	9950	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9533	-0-	-397	-0-	320	1	9213	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

11	16170	X	15494	-0-	-676	-0-	519	1	14975	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	15717	-0-	-775	-0-	573	1	15144	2	N	-0-					-0-
01	16244	X	15987	-0-	-257	-0-	546	1	15441	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	13865	-0-	-807	-0-	478	1	13387	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	15194	-0-	-926	-0-	508	1	14686	2	N	-0-					-0-
04	15480	X	14517	-0-	-963	-0-	488	1	14029	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	13	1	2405	3	Y	40	39	1			7
							44	9									
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	12	1	2492	3	Y	48	1	1			54
							53	9									
01	2573	N	2529	-0-	-44	-0-	8	1	2480	3	Y	37	68	1			23
							41	9									
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	8	1	2273	3	Y	35	47	1			11
							39	9									
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	7	1	2536	3	Y	69	7	1			73
							76	9									
04	2460	N	2323	-0-	-137	-0-	6	1	2291	3	Y	24	62	1			35
							26	9									

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

11	8190	X	7658	-0-	-532	-0-	300	1	7358	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6756	-0-	-1707	-0-	274	1	6482	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7258	-0-	-1174	-0-	283	1	6975	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	5368	-0-	-2248	-0-	215	1	5153	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7061	-0-	-1340	-0-	305	1	6756	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6991	-0-	-659	-0-	296	1	6695	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

11	6420	X	6229	-0-	-191	-0-	33	1	6196	3	N	-0-					-0-
12	6634	X	6383	-0-	-251	-0-	31	1	6352	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	6155	-0-	-479	-0-	21	1	6134	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5553	-0-	-411	-0-	18	1	5535	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	6135	-0-	-406	-0-	17	1	6118	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5574	-0-	-666	-0-	14	1	5560	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

11	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	37	1	7065	3	N	-0-					-0-
12	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	36	1	7323	3	N	-0-					-0-
01	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	24	1	7243	3	N	-0-					-0-
02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	22	1	6603	3	N	-0-					-0-
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	21	1	7429	3	N	-0-					-0-
*04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	19	1	7127	3	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	81	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	84	1	2008	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	81	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	67	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1898	-0-	-179	-0-	81	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	76	1	1719	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	1060	1	4006	2	N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	1061	1	4197	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	2458	-0-	-2750	-0-	606	1	1852	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	16	1	3064	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1856	-0-	-1306	-0-	9	1	1847	3	Y	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	307	1	3107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2940	X	2505	-0-	-435	-0-	49	1	2456	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	5	1	1731	3	Y	-0-					-0-
*04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	246	1	3562	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4542	-0-	-408	-0-	24	1	4505	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	24	1	5007	3	Y	-0-					-0-
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	16	1	4792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	14	1	4155	3	Y	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	14	1	4989	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4566	-0-	-54	-0-	12	1	4554	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	192	1	5556	2	N	-0-					-0-
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	213	1	5618	2	N	-0-					-0-
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	206	1	5819	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	5028	-0-	-96	-0-	174	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	201	1	5814	2	N	-0-					-0-
*04	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	199	1	5724	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7830 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	338	1	7099	2	N	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	288	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	341	1	6800	2	N	-0-					-0-
02	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	313	1	5958	2	N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	345	1	6550	2	N	-0-					-0-
*04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	354	1	6385	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13710	X	13600	-0-	-110	-0-	534	1	13066	2	N	-0-					-0-
12	14167	X	14118	-0-	-49	-0-	572	1	13546	2	N	-0-					-0-
01	14167	X	14005	-0-	-162	-0-	546	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12549	-0-	-219	-0-	504	1	12045	2	N	-0-					-0-
03	14105	X	13929	-0-	-176	-0-	603	1	13326	2	N	-0-					-0-
04	13650	X	13328	-0-	-322	-0-	565	1	12763	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4322	-0-	-628	-0-	23	1	4299	3	N	-0-					-0-
12	4495	X	4366	-0-	-129	-0-	21	1	4345	3	N	-0-					-0-
01	4588	X	4337	-0-	-251	-0-	15	1	4322	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	4121	-0-	-23	-0-	14	1	4107	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	12	1	4375	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	4134	-0-	-186	-0-	11	1	4123	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	37	1	6955	3	N	-0-			-0-
12	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	33	1	6864	3	N	-0-			-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	23	1	6706	3	N	-0-			-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	19	1	5864	3	N	-0-			-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	19	1	6985	3	N	-0-			-0-
*04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	19	1	7376	3	N	-0-			-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	40	1	7674	3	Y	-0-			-0-
12	9827	X	7638	-0-	-2189	-0-	37	1	7601	3	Y	-0-			-0-
01	9300	X	7646	-0-	-1654	-0-	26	1	7620	3	Y	-0-			-0-
02	8400	X	6996	-0-	-1404	-0-	23	1	6973	3	Y	-0-			-0-
03	7967	X	7415	-0-	-552	-0-	20	1	7395	3	Y	-0-			-0-
04	7710	X	6935	-0-	-775	-0-	18	1	6917	3	Y	-0-			-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	85	1	16124	3	N	-0-			-0-
12	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	77	1	15944	3	N	-0-			-0-
01	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	52	1	15343	3	N	-0-			-0-
02	13301	X	13301	-0-	-0-	-0-	44	1	13257	3	N	-0-			-0-
03	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	39	1	14165	3	N	-0-			-0-
*04	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	34	1	13145	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5699	-0-	-121	-0-	225	1	5474	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	237	1	5632	2	N	-0-			-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	234	1	5803	2	N	-0-			-0-
02	5320	X	5141	-0-	-179	-0-	207	1	4934	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	240	1	5274	2	N	-0-			-0-
04	5820	X	5388	-0-	-432	-0-	228	1	5160	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	53	1	10069	3	N	-0-			-0-
12	7068	X	1619	-0-	-5449	-0-	8	1	1611	3	N	-0-			-0-
01	7068	X	425	-0-	-6643	-0-	83	1	342	3	N	-0-			-0-
02	39474	X	39474	-0-	-0-	-0-	130	1	39344	3	N	-0-			-0-
03	37386	X	37386	-0-	-0-	-0-	103	1	37283	3	N	-0-			-0-
*04	32472	X	32472	-0-	-0-	-0-	84	1	32388	3	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14310	X	13334	-0-	-976	-0-	446	1	12888	2	N	-0-			-0-
12	14353	X	13438	-0-	-915	-0-	490	1	12948	2	N	-0-			-0-
01	13826	X	13497	-0-	-329	-0-	461	1	13036	2	N	-0-			-0-
02	12488	X	11771	-0-	-717	-0-	406	1	11365	2	N	-0-			-0-
03	13826	X	13029	-0-	-797	-0-	436	1	12593	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	12354	-0-	-966	-0-	415	1	11939	2	N	-0-			-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3741	-0-	-9	-0-	20	1	3721	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3646	-0-	-229	-0-	18	1	3628	3	N	-0-			-0-
01	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	12	1	3687	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	11	1	3393	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3680	-0-	-195	-0-	10	1	3670	3	N	-0-			-0-
04	3750	X	3476	-0-	-274	-0-	9	1	3467	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	6456	-0-	-264	-0-	34	1	6422	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6574	-0-	-60	-0-	32	1	6542	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6535	-0-	-99	-0-	22	1	6513	3	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5846	-0-	-146	-0-	19	1	5827	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	18	1	6415	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6267	-0-	-153	-0-	16	1	6251	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	N	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	22	1	4463	3	N	-0-					-0-
01	3286	X	2540	-0-	-746	-0-	9	1	2531	3	N	-0-					-0-
02	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	12	1	3484	3	N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	11	1	3809	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	8	1	3078	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

11	22110	X	21334	-0-	-776	-0-	714	1	20620	2	N	-0-					-0-
12	22754	X	20701	-0-	-2053	-0-	755	1	19946	2	N	-0-					-0-
01	22537	X	21103	-0-	-1434	-0-	721	1	20382	2	N	-0-					-0-
02	19908	X	18106	-0-	-1802	-0-	625	1	17481	2	N	-0-					-0-
03	22041	X	18466	-0-	-3575	-0-	617	1	17849	2	N	-0-					-0-
04	21330	X	18401	-0-	-2929	-0-	618	1	17783	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

11	13380	X	13112	-0-	-268	-0-	439	1	12673	2	N	-0-					-0-
12	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	486	1	12848	2	N	-0-					-0-
01	13485	X	13107	-0-	-378	-0-	448	1	12659	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11674	-0-	-562	-0-	403	1	11271	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12492	-0-	-1055	-0-	418	1	12074	2	N	-0-					-0-
04	13110	X	11866	-0-	-1244	-0-	399	1	11467	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10660

11	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	567	1	16366	2	N	-0-					-0-
12	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	598	1	15802	2	N	-0-					-0-
01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	565	1	15982	2	N	-0-					-0-
02	14728	X	14617	-0-	-111	-0-	504	1	14113	2	N	-0-					-0-
03	20898	X	20898	-0-	-0-	-0-	699	1	20199	2	N	-0-					-0-
*04	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	645	1	18545	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

11	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	46	1	8830	3	N	-0-					-0-
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	44	1	9002	3	N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	31	1	9054	3	N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	27	1	8094	3	N	-0-					-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	25	1	8929	3	N	-0-					-0-
*04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	22	1	8605	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

11	10080	X	9995	-0-	-85	-0-	52	1	9943	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10204	-0-	-57	-0-	49	1	10155	3	N	-0-					-0-
01	10416	X	10214	-0-	-202	-0-	34	1	10180	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	9101	-0-	-307	-0-	30	1	9071	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	10142	-0-	-274	-0-	28	1	10114	3	N	-0-					-0-
04	9990	X	8935	-0-	-1055	-0-	23	1	8912	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	7880	-0-	-70	-0-	41	1	7839	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	8040	-0-	-175	-0-	39	1	8001	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7909	-0-	-306	-0-	27	1	7882	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	7307	-0-	-113	-0-	24	1	7283	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	8080	-0-	-73	-0-	22	1	8058	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7724	-0-	-166	-0-	20	1	7704	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

11	13860	X	8556	-0-	-5304	-0-	574	1	7982	2	N	-0-					-0-
12	14322	X	9007	-0-	-5315	-0-	592	1	8415	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	7461	-0-	-2893	-0-	503	1	6958	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7210	-0-	-2142	-0-	470	1	6740	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	6390	-0-	-2631	-0-	433	1	5957	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6644	-0-	-2086	-0-	433	1	6211	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

11	31140	X	22089	-0-	-9051	-0-	116	1	21973	3	N	-0-					-0-
12	28892	X	22040	-0-	-6852	-0-	106	1	21934	3	N	-0-					-0-
01	27032	X	21241	-0-	-5791	-0-	71	1	21170	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	19122	-0-	-3558	-0-	63	1	19059	3	N	-0-					-0-
03	24056	X	20741	-0-	-3315	-0-	57	1	20684	3	N	-0-					-0-
04	22080	X	19477	-0-	-2603	-0-	51	1	19426	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

11	7710	X	6631	-0-	-1079	-0-	222	1	6409	2	N	-0-					-0-
12	7967	X	6488	-0-	-1479	-0-	237	1	6251	2	N	-0-					-0-
01	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	283	1	7996	2	N	-0-					-0-
02	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	257	1	7180	2	N	-0-					-0-
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	295	1	8523	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7823	-0-	-187	-0-	263	1	7560	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

11	7890	X	7015	-0-	-875	-0-	37	1	6978	3	N	-0-					-0-
12	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	44	1	9085	3	N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	29	1	8490	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	7223	-0-	-141	-0-	24	1	7199	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	7828	-0-	-325	-0-	22	1	7806	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7410	-0-	-480	-0-	19	1	7391	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	22	1	4140	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	4003	-0-	-182	-0-	19	1	3984	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3125	-0-	-1060	-0-	11	1	3114	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2861	-0-	-919	-0-	9	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3023	-0-	-1162	-0-	8	1	3015	3	N	-0-					-0-
04	4050	X	2841	-0-	-1209	-0-	7	1	2834	3	N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	88	1	2333	2	N	-0-					-0-
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	82	1	2342	2	N	-0-					-0-
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	89	1	2535	2	N	-0-					-0-
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	83	1	2272	2	N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-
*04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	89	1	2180	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10530	X	9075	-0-	-1455	-0-	48	1	9027	3	N	-0-					-0-
12	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	50	1	10353	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	9156	-0-	-144	-0-	31	1	9125	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	8283	-0-	-201	-0-	27	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	9213	-0-	-1203	-0-	25	1	9188	3	N	-0-					-0-
04	10080	X	9175	-0-	-905	-0-	24	1	9151	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10920	X	9747	-0-	-1173	-0-	51 25	1 9	9671	3	Y	23	1	1			25
12	11005	X	10341	-0-	-664	-0-	50 41	1 9	10250	3	Y	37	54	1			8
01	11005	X	9931	-0-	-1074	-0-	33 39	1 9	9859	3	Y	35	1	1			42
02	9772	X	8768	-0-	-1004	-0-	29 41	1 9	8698	3	Y	37	66	1			13
03	10819	X	9236	-0-	-1583	-0-	25 25	1 9	9186	3	Y	23	9	1			27
04	10020	X	9521	-0-	-499	-0-	25 25	1 9	9471	3	Y	23					50

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	33	1	6304	3	N	-0-					-0-
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	32	1	6532	3	N	-0-					-0-
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	22	1	6536	3	N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	20	1	5898	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	18	1	6375	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	6257	-0-	-103	-0-	16	1	6241	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	210	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	223	1	2049	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1854	-0-	-6	-0-	215	1	1639	2	N	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	236	1	2081	2	N	-0-					-0-
*04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	418	1	3711	2	N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30330	X	30330	-0-	-0-	-0-	1015	1	29315	2	N	-0-					-0-
12	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	1088	1	28740	2	N	-0-					-0-
01	28677	X	28677	-0-	-0-	-0-	980	1	27697	2	N	-0-					-0-
02	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	869	1	24322	2	N	-0-					-0-
03	27579	X	27579	-0-	-0-	-0-	922	1	26657	2	N	-0-					-0-
*04	25596	X	25596	-0-	-0-	-0-	860	1	24736	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	205	1	5912	2	N	-0-					-0-
12	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	90	1	2387	2	N	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	123	1	3490	2	N	-0-					-0-
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	241	1	6729	2	N	-0-					-0-
03	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	241	1	6980	2	N	-0-					-0-
*04	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	215	1	6183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	649	1	16055	3	N	-0-					-0-
12	15841	X	14809	-0-	-1032	-0-	540	1	14269	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	15249	-0-	-344	-0-	521	1	14728	3	N	-0-					-0-
02	14560	X	13011	-0-	-1549	-0-	449	1	12562	3	N	-0-					-0-
03	16120	X	14433	-0-	-1687	-0-	483	1	13950	3	N	-0-					-0-
04	15600	X	13719	-0-	-1881	-0-	87	1	13632	3	N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	15	1	2792	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
12	2976	X	2815	-0-	-161	-0-	14	1	2800	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2976	N	2809	-0-	-167	-0-	9	1	2800	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2529	-0-	-159	-0-	8	1	2521	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	8	1	2759	3	Y	-0-					-0-
*04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	7	1	2656	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	1164	1	3468	2	N	-0-					-0-
01	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1383	1	95	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	19	-0-	-1297	-0-	19	1			N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	12	1	2213	3	N	-0-					-0-
12	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	11	1	2307	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	7	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	2010	-0-	-62	-0-	7	1	2003	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	1660	-0-	-665	-0-	5	1	1655	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1190	-0-	-940	-0-	3	1	1187	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3856	-0-	-224	-0-	20	1	3767	3	Y	63	64	1			2
							69	9									
12	DLQ G-10		3917	-0-	3917	3917	19	1	3896	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
01	DLQ G-10		3928	-0-	3928	7845	13	1	3850	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
02	11321	X	3476	-0-	-7845	-0-	11	1	3445	3	Y	18	4	1			17
							20	9									
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	11	1	3844	3	Y	53	67	1			3
							58	9									
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	10	1	3888	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	2222	-0-	-3178	-0-	462	1	1760	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1558	-0-	-2937	-0-	445	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3154	-0-	-1341	-0-	501	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2366	-0-	-1694	-0-	469	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	579	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2320	-0-	-740	-0-	556	1	1764	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6160	-0-	-620	-0-	933	1	5227	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6272	-0-	-734	-0-	970	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6456	-0-	-550	-0-	961	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5752	-0-	-156	-0-	877	1	4875	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5816	-0-	-539	-0-	966	1	4850	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5623	-0-	-617	-0-	937	1	4686	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

11	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	732	1	7931	3	Y	-0-					128
12	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	759	1	9402	3	Y	-0-					128
01	8029	X	6644	-0-	-1385	-0-	733	1	5911	3	Y	-0-					128
02	7252	X	6329	-0-	-923	-0-	663	1	5666	3	Y	-0-					128
03	8029	X	6745	-0-	-1284	-0-	730	1	6015	3	Y	-0-					128
04	7770	X	6284	-0-	-1486	-0-	705	1	5579	3	Y	-0-					128

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

11	9660	X	9073	-0-	-587	-0-	350	1	8723	2	N	-0-					-0-
12	9858	X	9545	-0-	-313	-0-	385	1	9160	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	9152	-0-	-303	-0-	356	1	8796	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7000	-0-	-1456	-0-	283	1	6717	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	7863	-0-	-1685	-0-	340	1	7523	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	7997	-0-	-1243	-0-	335	1	7662	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

11	4920	X	4709	-0-	-211	-0-	186	1	4523	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4911	-0-	-235	-0-	199	1	4712	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4928	-0-	-218	-0-	191	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4361	-0-	-287	-0-	174	1	4187	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	201	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4461	-0-	-309	-0-	189	1	4272	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

11	7170	X	6544	-0-	-626	-0-	34	1	6510	3	N	-0-					-0-
12	7657	X	6511	-0-	-1146	-0-	31	1	6480	3	N	-0-					-0-
01	7657	X	6938	-0-	-719	-0-	23	1	6915	3	N	-0-					-0-
02	6916	X	6125	-0-	-791	-0-	20	1	6105	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6896	-0-	-296	-0-	19	1	6877	3	N	-0-					-0-
04	6720	X	6342	-0-	-378	-0-	16	1	6326	3	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

11	6540	X	6395	-0-	-145	-0-	214	1	6181	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6467	-0-	-415	-0-	236	1	6231	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	6465	-0-	-417	-0-	221	1	6244	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5641	-0-	-575	-0-	195	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6160	-0-	-598	-0-	206	1	5954	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6064	-0-	-326	-0-	204	1	5860	2	N	-0-					-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	209	1	6040	2	N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	225	1	5942	2	N	-0-					-0-
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	228	1	6433	2	N	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	198	1	5533	2	N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	211	1	6099	2	N	-0-					-0-
*04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	212	1	6091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	8605	-0-	-425	-0-	45	1	8513	3	Y	43	137	1			2
							47	9									
12	9331	X	8991	-0-	-340	-0-	43	1	8905	3	Y	39	39	1			2
							43	9									
01	9331	X	8988	-0-	-343	-0-	30	1	8879	3	Y	72	74	1			-0-
							79	9									
02	8148	X	814	-0-	-7334	-0-	3	1	805	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	8990	X	3197	-0-	-5793	-0-	9	1	3138	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
04	8700	X	3232	-0-	-5468	-0-	8	1	3223	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

11	7110	X	6426	-0-	-684	-0-	1083	1	5343	2	N	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	1428	1	5971	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	6929	-0-	-418	-0-	1048	1	5881	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5681	-0-	-955	-0-	868	1	4813	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6240	-0-	-1107	-0-	982	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6086	-0-	-1024	-0-	966	1	5120	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	270	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	299	1	7891	2	N	-0-					-0-
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	295	1	8349	2	N	-0-					-0-
02	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	264	1	7377	2	N	-0-					-0-
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	284	1	8219	2	N	-0-					-0-
*04	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	278	1	7981	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1064	1	2649	3	Y	12					96
							13	9									
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	1098	1	2694	3	Y	47	69	1			74
							52	9									
01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	1095	1	2977	3	Y	-0-					74
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	989	1	2625	3	Y	-0-					74
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1093	1	2875	3	Y	-0-					74
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	1057	1	2842	3	Y	-0-					74

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

11	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	25	1	4697	3	N	2					38
							2	9									
12	5704	X	4962	-0-	-742	-0-	24	1	4932	3	N	5					43
							6	9									
01	5177	X	4961	-0-	-216	-0-	17	1	4936	3	N	7					50
							8	9									
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	15	1	4402	3	N	21					71
							23	9									
03	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	14	1	5067	3	N	11					82
							12	9									
*04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	13	1	4939	3	N	31					113
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7395 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	6557	-0-	-493	-0-	248	1	6309	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6880	-0-	-405	-0-	290	1	6590	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	6805	-0-	-387	-0-	264	1	6541	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	5918	-0-	-522	-0-	237	1	5681	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6537	-0-	-345	-0-	281	1	6256	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	6479	-0-	-181	-0-	280	1	6199	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7600 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	394	1	6399	2	N	-0-			-0-
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	389	1	6032	2	N	-0-			-0-
01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	320	1	4948	2	N	-0-			-0-
02	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	257	1	4846	2	N	-0-			-0-
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	277	1	6161	2	N	-0-			-0-
*04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	227	1	5142	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8496 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	2893	-0-	-407	-0-	15	1	2878	3	N	-0-			-0-
12	3410	X	3398	-0-	-12	-0-	16	1	3382	3	N	-0-			-0-
01	3410	X	3392	-0-	-18	-0-	11	1	3381	3	N	-0-			-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	11	1	3159	3	N	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	13	1	4764	3	N	-0-			-0-
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	10	1	4008	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	41	1	1186	2	N	-0-			-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	843	-0-	-459	-0-	29	1	814	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	219	-0-	-929	-0-	8	1	211	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	16	-0-	-1162	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
04	810	N	28	-0-	-782	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	6247	-0-	-23	-0-	209	1	6038	2	N	-0-			-0-
12	6665	X	6234	-0-	-431	-0-	227	1	6007	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6647	-0-	-18	-0-	227	1	6420	2	N	-0-			-0-
02	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	242	1	6771	2	N	-0-			-0-
03	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	257	1	7435	2	N	-0-			-0-
04	6420	X	6371	-0-	-49	-0-	214	1	6157	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5669	-0-	-211	-0-	30	1	5639	3	N	-0-			-0-
12	6076	X	5723	-0-	-353	-0-	28	1	5695	3	N	-0-			-0-
01	6076	X	5215	-0-	-861	-0-	18	1	5197	3	N	-0-			-0-
02	5460	X	3616	-0-	-1844	-0-	12	1	3604	3	N	-0-			-0-
03	5952	X	4218	-0-	-1734	-0-	12	1	4206	3	N	-0-			-0-
04	5670	X	4102	-0-	-1568	-0-	11	1	4091	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	2948	-0-	-562	-0-	15	1	2923	3	Y	9	26	1			8
							10	9									
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	21	1	4308	3	Y	24	27	1			5
							26	9									
01	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	14	1	4220	3	Y	25	1	1			29
							28	9									
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	3	Y	11	20	1			20
							12	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	11	1	4081	3	Y	18	36	1			2
							20	9									
*04	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	3	Y	7	1	1			8
							8	9									

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	782	1	19221	2	N	-0-					-0-
12	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	787	1	18598	2	N	-0-					-0-
01	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	705	1	17417	2	N	-0-					-0-
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	617	1	14739	2	N	-0-					-0-
03	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	748	1	16429	2	N	-0-					-0-
*04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	672	1	15186	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	38	1	7290	3	N	-0-					-0-
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	36	1	7338	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6758	-0-	-248	-0-	23	1	6735	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	6045	-0-	-283	-0-	20	1	6025	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6608	-0-	-398	-0-	18	1	6590	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6403	-0-	-377	-0-	17	1	6386	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	7367	-0-	-943	-0-	39	1	7328	3	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8193	-0-	-115	-0-	40	1	8153	3	Y	-0-					-0-
01	8153	X	8036	-0-	-117	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-					-0-
02	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	24	1	7262	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7158	-0-	-1026	-0-	20	1	7138	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6859	-0-	-1061	-0-	18	1	6841	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	512	1	12580	2	N	-0-					-0-
12	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	527	1	12454	2	N	-0-					-0-
01	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	496	1	12256	2	N	-0-					-0-
02	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	435	1	10409	2	N	-0-					-0-
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	512	1	11247	2	N	-0-					-0-
*04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	474	1	10715	2	N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11040	X	10462	-0-	-578	-0-	55	1	10407	3	Y	-0-					-0-
12	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	54	1	11126	3	Y	-0-					-0-
01	11160	X	10212	-0-	-948	-0-	34	1	10178	3	Y	-0-					-0-
02	10080	X	8933	-0-	-1147	-0-	30	1	8903	3	Y	-0-					-0-
03	11160	X	10923	-0-	-237	-0-	30	1	10893	3	Y	-0-					-0-
04	10800	X	10600	-0-	-200	-0-	28	1	10572	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6450	X	5989	-0-	-461	-0-	31	1	5958	3	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6024	-0-	-548	-0-	29	1	5995	3	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6204	-0-	-244	-0-	21	1	6183	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5243	-0-	-581	-0-	17	1	5226	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5864	-0-	-460	-0-	16	1	5848	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5592	-0-	-408	-0-	15	1	5577	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7935 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	234	1	6743	2	N	-0-					-0-
12	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	281	1	7433	2	N	-0-					-0-
01	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	266	1	7507	2	N	-0-					-0-
02	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	237	1	6629	2	N	-0-					-0-
03	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	266	1	7698	2	N	-0-					-0-
*04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	266	1	7641	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	1065	1	2824	3	Y	11					96
							12	9									
12	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1099	1	2894	3	Y	25	104	1			17
							28	9									
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1095	1	2856	3	Y	-0-					17
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	988	1	2463	3	Y	3					20
							3	9									
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	1092	1	2538	3	Y	-0-					20
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1057	1	2635	3	Y	-0-					20

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	4406	-0-	-2014	-0-	23	1	4383	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	4257	-0-	-1974	-0-	21	1	4236	3	N	-0-					-0-
01	4929	X	3906	-0-	-1023	-0-	13	1	3893	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4087	-0-	-281	-0-	14	1	4073	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3674	-0-	-976	-0-	10	1	3664	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	3171	-0-	-1239	-0-	8	1	3163	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	51	1	9593	3	N	-0-					-0-
12	10410	X	10410	-0-	-0-	-0-	50	1	10360	3	N	-0-					-0-
01	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	35	1	10351	3	N	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	31	1	9409	3	N	-0-					-0-
03	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	28	1	10090	3	N	-0-					-0-
*04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	25	1	9784	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	988	-0-	-2012	-0-	57	1	931	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1013	-0-	-2087	-0-	61	1	952	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	637	-0-	-2463	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1442	-0-	-1022	-0-	73	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	7402	-0-	-128	-0-	39	1	7363	3	Y	-0-					-0-
12	8370	X	6985	-0-	-1385	-0-	34	1	6951	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	24	1	7245	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6334	-0-	-1226	-0-	21	1	6313	3	Y	-0-					-0-
03	7657	X	6778	-0-	-879	-0-	19	1	6759	3	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6451	-0-	-959	-0-	17	1	6434	3	Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

11	15030	X	13821	-0-	-1209	-0-	541	1	13280	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	13829	-0-	-1702	-0-	562	1	13267	2	N	-0-					-0-
01	15128	X	14340	-0-	-788	-0-	550	1	13790	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12672	-0-	-488	-0-	509	1	12163	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	14028	-0-	-542	-0-	602	1	13426	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13569	-0-	-321	-0-	579	1	12990	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7578 - 10992

11	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	477	1	13780	2	N	-0-					-0-
12	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	521	1	13769	2	N	-0-					-0-
01	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	495	1	14004	2	N	-0-					-0-
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	439	1	12275	2	N	-0-					-0-
03	14124	X	14124	-0-	-0-	-0-	472	1	13652	2	N	-0-					-0-
*04	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	454	1	13049	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

11	4710	X	4329	-0-	-381	-0-	23	1	4306	3	N	-0-					-0-
12	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	21	1	4243	3	N	-0-					-0-
01	4898	X	4157	-0-	-741	-0-	14	1	4143	3	N	-0-					-0-
02	4424	X	3646	-0-	-778	-0-	12	1	3634	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3853	-0-	-673	-0-	11	1	3842	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3541	-0-	-779	-0-	9	1	3532	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	29 11	1 9	5439	3	N	10					18
12	5673	X	4786	-0-	-887	-0-	23 25	1 9	4738	3	N	23					41
01	5673	X	4374	-0-	-1299	-0-	15 64	1 9	4295	3	N	58	98	1			1
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	18 8	1 9	5299	3	N	7					8
03	5673	X	5578	-0-	-95	-0-	15 11	1 9	5552	3	N	10					18
04	5490	X	5152	-0-	-338	-0-	13 78	1 9	5061	3	N	71					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	5079	-0-	-201	-0-	27	1	5052	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5376	-0-	-235	-0-	26	1	5350	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	5328	-0-	-283	-0-	18	1	5310	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4764	-0-	-304	-0-	16	1	4748	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	15	1	5241	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	4893	-0-	-297	-0-	13	1	4880	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	31	1	5832	3	N	-0-					-0-
12	5952	X	5438	-0-	-514	-0-	26	1	5412	3	N	-0-					-0-
01	6262	X	5335	-0-	-927	-0-	18	1	5317	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4672	-0-	-984	-0-	15	1	4657	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	4668	-0-	-1594	-0-	13	1	4655	3	N	-0-					-0-
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	14	1	5409	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	5417	-0-	-583	-0-	28	1	5389	3	N	-0-					-0-
12	5828	X	5775	-0-	-53	-0-	28	1	5747	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	11	1	3316	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	598	-0-	-4694	-0-	2	1	596	3	N	-0-					-0-
03	5859	X	638	-0-	-5221	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	1239	-0-	-4341	-0-	3	1	1236	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8596 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	22	1	4231	3	N	-0-					-0-
12	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	20	1	4197	3	N	-0-					-0-
01	3999	X	3679	-0-	-320	-0-	12	1	3667	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3470	-0-	-506	-0-	12	1	3458	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3758	-0-	-644	-0-	10	1	3748	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3674	-0-	-586	-0-	10	1	3664	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	25	1	4725	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	1879	-0-	-2585	-0-	9	1	1870	3	N	-0-					-0-
01	4464	X	15	-0-	-4449	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	638	-0-	-3826	-0-	2	1	636	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	1100	-0-	-3220	-0-	3	1	1097	3	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5616	-0-	-84	-0-	219	1	5397	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	235	1	5567	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5737	-0-	-184	-0-	223	1	5514	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4992	-0-	-356	-0-	200	1	4792	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	237	1	5227	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5162	-0-	-448	-0-	218	1	4944	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	92	-0-	-2758	-0-	92	1			N	-0-					-0-
12	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2345	-0-	-685	-0-	12	1	2333	3	N	-0-					21
12	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	12	1	2501	3	N	-0-					21
01	2666	X	2085	-0-	-581	-0-	7	1	2078	3	N	-0-					21
02	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	9	1	2601	3	N	-0-					21
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	8	1	2788	3	N	-0-					21
04	2430	X	2162	-0-	-268	-0-	6	1	2147	3	N	8					29
							9	9									

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	6744	-0-	-1056	-0-	35	1	6701	3	Y	7					7
							8	9									
12	8060	X	7187	-0-	-873	-0-	35	1	7151	3	Y	1					8
							1	9									
01	8060	X	7178	-0-	-882	-0-	24	1	7058	3	Y	87	93	1			2
							96	9									
02	7252	X	5740	-0-	-1512	-0-	19	1	5715	3	Y	5					7
							6	9									
03	7192	X	7008	-0-	-184	-0-	19	1	6983	3	Y	5					12
							6	9									
*04	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	18	1	6966	3	Y	89					101
							98	9									

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12960	X	12720	-0-	-240	-0-	426	1	12294	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	12952	-0-	-192	-0-	472	1	12480	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	12845	-0-	-299	-0-	439	1	12406	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	11386	-0-	-486	-0-	393	1	10993	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	10887	-0-	-2257	-0-	364	1	10523	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	9501	-0-	-3219	-0-	319	1	9182	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7251	-0-	-399	-0-	243	1	7008	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7554	-0-	-475	-0-	275	1	7279	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7335	-0-	-694	-0-	251	1	7084	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6411	-0-	-841	-0-	221	1	6190	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7272	-0-	-664	-0-	243	1	7029	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7150	-0-	-110	-0-	240	1	6910	2	N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	12	1	2252	3	N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	11	1	2179	3	N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	8	1	2235	3	N	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	6	1	1871	3	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	6	1	2008	3	N	-0-					-0-
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	5	1	1794	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4382	-0-	-268	-0-	147	1	4235	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4385	-0-	-358	-0-	160	1	4225	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4415	-0-	-204	-0-	151	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3972	-0-	-200	-0-	137	1	3835	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4401	-0-	-218	-0-	147	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4044	-0-	-336	-0-	136	1	3908	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	2102	-0-	-2728	-0-	70	1	2032	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	1779	-0-	-2220	-0-	198	1	1581	2	N	-0-					-0-
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	867	1	4365	2	N	-0-					-0-
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	611	1	4854	2	N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	165	1	4776	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	481	1	4349	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

11	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	23	1	4446	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	4711	-0-	-156	-0-	23	1	4688	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	16	1	4603	3	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	13	1	4023	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4393	-0-	-319	-0-	12	1	4381	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4195	-0-	-365	-0-	11	1	4184	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

11	24359	X	24359	-0-	-0-	-0-	128	1	24231	3	N	-0-					-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	112	1	23024	3	N	-0-					-0-
01	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	70	1	20741	3	N	-0-					-0-
02	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	61	1	18488	3	N	-0-					-0-
03	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	54	1	19488	3	N	-0-					-0-
*04	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	46	1	17537	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

11	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	34	1	6548	3	N	-0-					-0-
12	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	30	1	6192	3	N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	16	1	4854	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	1471	-0-	-2533	-0-	5	1	1466	3	N	-0-					-0-
03	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	12	1	4290	3	N	-0-					-0-
*04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	17	1	6382	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	20	1	3797	3	N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	19	1	3934	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3825	-0-	-50	-0-	13	1	3812	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3351	-0-	-205	-0-	11	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3662	-0-	-306	-0-	10	1	3652	3	N	-0-					-0-
04	3840	X	3495	-0-	-345	-0-	9	1	3486	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

11	12180	X	10811	-0-	-1369	-0-	362	1	10449	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	11544	-0-	-577	-0-	421	1	11123	2	N	-0-					-0-
01	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	381	1	10771	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	280	1	7839	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	8701	-0-	-2583	-0-	291	1	8410	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	8616	-0-	-2304	-0-	290	1	8326	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

11	7080	X	5581	-0-	-1499	-0-	187	1	5394	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5710	-0-	-1606	-0-	208	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	5648	-0-	-1544	-0-	193	1	5455	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	5133	-0-	-1363	-0-	177	1	4956	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5624	-0-	-1444	-0-	188	1	5436	2	N	-0-					-0-
*04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	207	1	5941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	83	1	2000	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	84	1	1979	2	N	-0-			-0-
01	2232	N	2059	-0-	-173	-0-	83	1	1976	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1857	-0-	-75	-0-	74	1	1783	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	88	1	1969	2	N	-0-			-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	87	1	1936	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8231 - 9964

11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	515	1	3913	3	N	-0-			-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	20	1	4094	3	N	-0-			-0-
01	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	14	1	4083	3	N	-0-			-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	12	1	3537	3	N	-0-			-0-
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	11	1	3916	3	N	-0-			-0-
*04	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	10	1	3852	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

11	2250	X	1191	-0-	-1059	-0-	6	1	1185	3	N	-0-			-0-
12	2666	X	643	-0-	-2023	-0-	3	1	640	3	N	-0-			-0-
01	2666	X	1087	-0-	-1579	-0-	4	1	1083	3	N	-0-			-0-
02	2408	X	1367	-0-	-1041	-0-	5	1	1362	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	1305	-0-	-152	-0-	4	1	1301	3	N	-0-			-0-
04	1200	X	1020	-0-	-180	-0-	3	1	1017	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	29	1	5462	3	N	-0-			-0-
12	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	29	1	5915	3	N	-0-			-0-
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	19	1	5585	3	N	-0-			-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	20	1	5886	3	N	-0-			-0-
03	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	15	1	5469	3	N	-0-			-0-
*04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	15	1	5628	3	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

11	12960	X	10986	-0-	-1974	-0-	368	1	10618	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	11160	-0-	-2232	-0-	407	1	10753	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	11053	-0-	-1719	-0-	378	1	10675	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	9889	-0-	-1003	-0-	341	1	9548	2	N	-0-			-0-
03	11656	X	11044	-0-	-612	-0-	369	1	10675	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	10609	-0-	-371	-0-	357	1	10252	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8496 - 11246

11	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	720	1	5765	3	N	-0-			-0-
12	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	742	1	6026	3	N	-0-			-0-
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	691	1	7143	3	N	-0-			-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	24	1	7163	3	N	-0-			-0-
03	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	22	1	7825	3	N	-0-			-0-
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	21	1	7896	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7690 - 10034

11	10710	X	10041	-0-	-669	-0-	336	1	9705	2	N	-0-			-0-
12	11067	X	10106	-0-	-961	-0-	369	1	9737	2	N	-0-			-0-
01	11067	X	10113	-0-	-954	-0-	346	1	9767	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	8795	-0-	-1201	-0-	304	1	8491	2	N	-0-			-0-
03	10726	X	9632	-0-	-1094	-0-	322	1	9310	2	N	-0-			-0-
04	10050	X	9144	-0-	-906	-0-	307	1	8837	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	24	1	4492	3	Y	-0-					-0-
12	4650	X	4624	-0-	-26	-0-	22	1	4565	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
01	4650	X	4571	-0-	-79	-0-	15	1	4555	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	14	1	4233	3	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4513	-0-	-137	-0-	12	1	4501	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	11	1	4257	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	9119	-0-	-31	-0-	48	1	9071	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	6839	-0-	-2616	-0-	33	1	6806	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	9063	-0-	-516	-0-	31	1	9032	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8332	-0-	-320	-0-	28	1	8304	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	9323	-0-	-256	-0-	26	1	9297	3	N	-0-					-0-
04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	23	1	8790	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	1904	-0-	-16	-0-	10	1	1894	3	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1625	-0-	-1072	-0-	8	1	1617	3	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	5	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1337	-0-	-1575	-0-	4	1	1333	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1538	-0-	-1686	-0-	4	1	1534	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1720	-0-	-170	-0-	4	1	1522	3	Y	176	62	1			114
							194	9									

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7900 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	9733	-0-	-1157	-0-	326	1	9407	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	9605	-0-	-1400	-0-	350	1	9255	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9873	-0-	-729	-0-	337	1	9536	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8497	-0-	-855	-0-	293	1	8204	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	8740	-0-	-1459	-0-	292	1	8448	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	7972	-0-	-1748	-0-	268	1	7704	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	534	1	15406	2	N	-0-					-0-
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	598	1	15789	2	N	-0-					-0-
01	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	558	1	15774	2	N	-0-					-0-
02	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	495	1	13845	2	N	-0-					-0-
03	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	528	1	15254	2	N	-0-					-0-
*04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	512	1	14720	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	412	1	11883	2	N	-0-					-0-
12	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	443	1	11707	2	N	-0-					-0-
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11942	2	N	-0-					-0-
02	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	398	1	11144	2	N	-0-					-0-
03	12710	X	12516	-0-	-194	-0-	418	1	12098	2	N	-0-					-0-
04	12300	X	12039	-0-	-261	-0-	405	1	11634	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	10485	-0-	-735	-0-	351	1	10134	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10773	-0-	-294	-0-	393	1	10380	2	N	-0-					-0-
01	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	378	1	10676	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9658	-0-	-226	-0-	333	1	9325	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10375	-0-	-568	-0-	347	1	10028	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10055	-0-	-655	-0-	338	1	9717	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	479	1	13839	2	N	-0-					-0-
12	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	506	1	13366	2	N	-0-					-0-
01	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	466	1	13173	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12564	-0-	-792	-0-	434	1	12130	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	13454	-0-	-1333	-0-	450	1	13004	2	N	-0-					-0-
04	14310	X	12685	-0-	-1625	-0-	426	1	12259	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6216	-0-	-384	-0-	1168	1	5048	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5711	-0-	-1109	-0-	1183	1	4528	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	3299	-0-	-3273	-0-	1107	1	2192	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	2495	-0-	-3301	-0-	872	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	4029	-0-	-2388	-0-	1286	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4956	-0-	-1254	-0-	1186	1	3770	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	5272	-0-	-1478	-0-	714	1	4496	3	Y	56	68	1			8
							62	9									
12	6758	X	5179	-0-	-1579	-0-	735	1	4433	3	Y	10	1	1			17
							11	9									
01	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	706	1	4615	3	Y	69	73	1			13
							76	9									
02	5712	X	4005	-0-	-1707	-0-	449	1	3550	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	734	1	7421	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
*04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	706	1	6312	3	Y	45	45	1			13
							50	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	385	1	4781	3	N	-0-					-0-
12	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	395	1	4662	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	1461	-0-	-3344	-0-	376	1	1085	3	N	-0-					-0-
02	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	376	1	11951	3	N	-0-					-0-
03	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	407	1	12751	3	N	-0-					-0-
*04	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	389	1	11101	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8175 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5572	-0-	-218	-0-	219	1	5353	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5672	-0-	-249	-0-	229	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	221	1	5455	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5062	-0-	-286	-0-	204	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5250	-0-	-578	-0-	227	1	5023	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	211	1	4791	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

11	10080	X	9953	-0-	-127	-0-	333	1	9620	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	10416	-0-	-279	-0-	380	1	10036	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10429	-0-	-266	-0-	356	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9045	-0-	-615	-0-	312	1	8733	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	10290	-0-	-95	-0-	344	1	9946	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9933	-0-	-147	-0-	334	1	9599	2	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

11	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	197	1	5696	2	N	-0-					-0-
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	224	1	5930	2	N	-0-					-0-
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	195	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	170	1	4753	2	N	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	192	1	5537	2	N	-0-					-0-
*04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	193	1	5558	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	228	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	251	1	6625	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6278	-0-	-418	-0-	215	1	6063	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5129	-0-	-919	-0-	177	1	4952	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	192	1	5554	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5602	-0-	-878	-0-	188	1	5414	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	162	1	4663	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4735	-0-	-287	-0-	173	1	4562	2	N	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	180	1	5096	2	N	-0-					-0-
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	167	1	4659	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4870	-0-	-152	-0-	163	1	4707	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	4575	-0-	-525	-0-	154	1	4421	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8196 - 10755

11	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	317	1	9148	2	N	-0-					-0-
12	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	343	1	9071	2	N	-0-					-0-
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	318	1	8999	2	N	-0-					-0-
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	268	1	7492	2	N	-0-					-0-
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	290	1	8392	2	N	-0-					-0-
*04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	270	1	7760	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8141 - 10125

11	10350	X	9304	-0-	-1046	-0-	311	1	8993	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	9366	-0-	-151	-0-	342	1	9024	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9207	-0-	-310	-0-	315	1	8892	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	7938	-0-	-742	-0-	274	1	7664	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9506	-0-	-104	-0-	318	1	9188	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8663	-0-	-637	-0-	291	1	8372	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10920	X	9575	-0-	-1345	-0-	50	1	9525	3	N	-0-			-0-
12	11098	X	165	-0-	-10933	-0-	20	1	145	3	N	-0-			-0-
01	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	55	1	16165	3	N	-0-			-0-
02	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	48	1	14456	3	N	-0-			-0-
03	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	40	1	14612	3	N	-0-			-0-
*04	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	34	1	12948	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	391	1	11282	2	N	-0-			-0-
12	11749	X	11623	-0-	-126	-0-	424	1	11199	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	11268	-0-	-450	-0-	385	1	10883	2	N	-0-			-0-
02	10892	X	10088	-0-	-804	-0-	348	1	9740	2	N	-0-			-0-
03	12059	X	11252	-0-	-807	-0-	376	1	10876	2	N	-0-			-0-
04	11670	X	10459	-0-	-1211	-0-	352	1	10107	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	305	1	8800	2	N	-0-			-0-
12	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	336	1	8880	2	N	-0-			-0-
01	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	319	1	9020	2	N	-0-			-0-
02	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	278	1	7781	2	N	-0-			-0-
03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	295	1	8523	2	N	-0-			-0-
*04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	281	1	8069	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	4679	-0-	-2341	-0-	25	1	4654	3	N	-0-			-0-
12	7254	X	6748	-0-	-506	-0-	33	1	6715	3	N	-0-			-0-
01	7254	X	7150	-0-	-104	-0-	24	1	7126	3	N	-0-			-0-
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	22	1	6678	3	N	-0-			-0-
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	20	1	7213	3	N	-0-			-0-
*04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	18	1	6988	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	823	1	4920	2	N	-0-			-0-
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	856	1	4782	2	N	-0-			-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	843	1	4680	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	757	1	4227	2	N	-0-			-0-
03	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	835	1	4549	2	N	-0-			-0-
*04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	794	1	4066	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	212	1	6128	2	N	-0-			-0-
12	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	245	1	6482	2	N	-0-			-0-
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	229	1	6486	2	N	-0-			-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	186	1	5200	2	N	-0-			-0-
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	201	1	5801	2	N	-0-			-0-
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	193	1	5561	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26190	X	23099	-0-	-3091	-0-	773	1	22326	2	N	-0-			-0-
12	27063	X	22836	-0-	-4227	-0-	833	1	22003	2	N	-0-			-0-
01	26040	X	23201	-0-	-2839	-0-	793	1	22408	2	N	-0-			-0-
02	23492	X	20504	-0-	-2988	-0-	708	1	19796	2	N	-0-			-0-
03	25761	X	23013	-0-	-2748	-0-	769	1	22244	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	23044	-0-	-56	-0-	775	1	22269	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	9507	-0-	-543	-0-	1067	1	8440	2	N	-0-			-0-
12	10385	X	9344	-0-	-1041	-0-	1117	1	8227	2	N	-0-			-0-
01	10385	X	9317	-0-	-1068	-0-	1097	1	8220	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8036	-0-	-840	-0-	980	1	7056	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8937	-0-	-890	-0-	1078	1	7859	2	N	-0-			-0-
04	9510	X	8026	-0-	-1484	-0-	1024	1	7002	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	352	1	10154	2	N	-0-			-0-
12	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	381	1	10067	2	N	-0-			-0-
01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	388	1	10967	2	N	-0-			-0-
02	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	327	1	9146	2	N	-0-			-0-
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	341	1	9872	2	N	-0-			-0-
*04	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	336	1	9670	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	379	1	4709	2	N	-0-			-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	334	1	3856	2	N	-0-			-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	319	1	3405	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			-0-
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	8253	-0-	-237	-0-	276	1	7977	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	8470	-0-	-303	-0-	309	1	8161	2	N	-0-			-0-
01	8773	X	8477	-0-	-296	-0-	290	1	8187	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7476	-0-	-392	-0-	258	1	7218	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8334	-0-	-191	-0-	279	1	8055	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	7546	-0-	-704	-0-	254	1	7292	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	8276	-0-	-784	-0-	277	1	7999	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8555	-0-	-714	-0-	312	1	8243	2	N	-0-			-0-
01	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	305	1	8609	2	N	-0-			-0-
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	305	1	8539	2	N	-0-			-0-
03	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	329	1	9506	2	N	-0-			-0-
*04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	309	1	8897	2	N	-0-			-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	198	1	3430	2	N	-0-			-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	217	1	3532	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	193	1	3269	2	N	-0-			-0-
02	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	397	1	6484	2	N	-0-			-0-
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	458	1	6899	2	N	-0-			-0-
*04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	439	1	6663	2	N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5452	-0-	-278	-0-	183	1	5269	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5098	-0-	-823	-0-	186	1	4912	2	N	-0-			-0-
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	212	1	5989	2	N	-0-			-0-
02	5264	X	4649	-0-	-615	-0-	160	1	4489	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5554	-0-	-88	-0-	186	1	5368	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5239	-0-	-761	-0-	176	1	5063	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8829	-0-	-381	-0-	296	1	8533	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	8886	-0-	-631	-0-	324	1	8562	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	8767	-0-	-750	-0-	300	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7930	-0-	-554	-0-	274	1	7656	2	N	-0-					-0-
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	318	1	9193	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8361	-0-	-459	-0-	281	1	8080	2	N	-0-					-0-

CHIEF PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

11	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	164	1	4058	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	177	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4291	-0-	-173	-0-	165	1	4126	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3789	-0-	-159	-0-	152	1	3637	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	181	1	4013	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4037	-0-	-193	-0-	171	1	3866	2	N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

11	9180	X	9120	-0-	-60	-0-	305	1	8815	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9126	-0-	-360	-0-	333	1	8793	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	9185	-0-	-146	-0-	314	1	8871	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7922	-0-	-590	-0-	273	1	7649	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	8595	-0-	-829	-0-	287	1	8308	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	8352	-0-	-768	-0-	281	1	8071	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 9284

11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	17	1	3161	3	N	41					133
							45	9									
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	16	1	3239	3	Y	4	137	1			-0-
							4	9									
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	11	1	3170	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	10	1	2868	3	Y	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	9	1	3166	3	Y	-0-					-0-
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	9	1	3266	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	3	N	-0-					-0-
12	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	34	1	6981	3	N	-0-					-0-
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	24	1	7068	3	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	20	1	6063	3	N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	18	1	6350	3	N	-0-					-0-
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	15	1	5844	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	8594	-0-	-376	-0-	288	1	8306	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8675	-0-	-594	-0-	316	1	8359	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8635	-0-	-603	-0-	295	1	8340	2	N	-0-			-0-
02	8176	X	7696	-0-	-480	-0-	266	1	7430	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8505	-0-	-392	-0-	284	1	8221	2	N	-0-			-0-
04	8580	X	8110	-0-	-470	-0-	273	1	7837	2	N	-0-			-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-			-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

11	8640	X	7534	-0-	-1106	-0-	39	1	7495	3	N	-0-			-0-
12	8928	X	6959	-0-	-1969	-0-	34	1	6925	3	N	-0-			-0-
01	8153	X	6537	-0-	-1616	-0-	22	1	6515	3	N	-0-			-0-
02	7028	X	5250	-0-	-1778	-0-	17	1	5233	3	N	-0-			-0-
03	7781	X	5641	-0-	-2140	-0-	16	1	5625	3	N	-0-			-0-
04	7530	X	5082	-0-	-2448	-0-	13	1	5069	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

11	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	737	1	2216	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	690	-0-	-1883	-0-	682	1	8	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	682	-0-	-1891	-0-	682	1			N	-0-			-0-
02	2324	X	926	-0-	-1398	-0-	616	1	310	2	N	-0-			-0-
03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	782	1	2948	2	N	-0-			-0-
*04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	757	1	2788	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 11292

11	14370	X	13455	-0-	-915	-0-	450	1	13005	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13672	-0-	-898	-0-	499	1	13173	2	N	-0-			-0-
01	14043	X	13847	-0-	-196	-0-	473	1	13374	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	12283	-0-	-401	-0-	424	1	11859	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	13729	-0-	-190	-0-	459	1	13270	2	N	-0-			-0-
04	13470	X	13151	-0-	-319	-0-	442	1	12709	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 10650

11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	221	1	6389	2	N	-0-			-0-
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	254	1	6702	2	N	-0-			-0-
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	241	1	6818	2	N	-0-			-0-
02	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	238	1	6645	2	N	-0-			-0-
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	259	1	7495	2	N	-0-			-0-
*04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	232	1	6676	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

11	7320	X	6629	-0-	-691	-0-	222	1	6407	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6801	-0-	-515	-0-	248	1	6553	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6761	-0-	-338	-0-	231	1	6530	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	6106	-0-	-278	-0-	211	1	5895	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	6861	-0-	-21	-0-	229	1	6632	2	N	-0-			-0-
04	6630	X	6523	-0-	-107	-0-	219	1	6304	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

11	10290	X	8758	-0-	-1532	-0-	308	1	8450	3	N	-0-					-0-
12	9734	X	8957	-0-	-777	-0-	343	1	8614	3	N	-0-					-0-
01	9734	X	9508	-0-	-226	-0-	161	1	9347	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	7955	-0-	-585	-0-	130	1	7825	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	8608	-0-	-444	-0-	142	1	8466	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	8372	-0-	-838	-0-	144	1	8228	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	25	1	4702	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4750	-0-	-86	-0-	23	1	4727	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4551	-0-	-285	-0-	15	1	4529	3	N	6					6
							7	9									
02	4424	X	4059	-0-	-365	-0-	13	1	4040	3	N	5					11
							6	9									
03	4898	X	4539	-0-	-359	-0-	13	1	4525	3	N	1					12
							1	9									
04	4740	X	4231	-0-	-509	-0-	11	1	4186	3	N	31					43
							34	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

11	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	23	1	4362	3	N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	19	1	3962	3	N	-0-					-0-
01	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	14	1	4163	3	N	-0-					-0-
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	15	1	4485	3	N	-0-					-0-
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	12	1	4336	3	N	-0-					-0-
*04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	10	1	3878	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

11	7950	X	7890	-0-	-60	-0-	432	1	7458	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7379	-0-	-836	-0-	427	1	6952	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7476	-0-	-739	-0-	417	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	4400	-0-	-3020	-0-	254	1	4146	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	3769	-0-	-4384	-0-	234	1	3535	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	3729	-0-	-4161	-0-	231	1	3498	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

11	11550	X	10262	-0-	-1288	-0-	54	1	10208	3	N	-0-					-0-
12	11594	X	11193	-0-	-401	-0-	54	1	11139	3	N	-0-					-0-
01	11377	X	11056	-0-	-321	-0-	37	1	11019	3	N	-0-					-0-
02	10276	X	9440	-0-	-836	-0-	31	1	9409	3	N	-0-					-0-
03	11346	X	10840	-0-	-506	-0-	30	1	10810	3	N	-0-					-0-
04	10830	X	10087	-0-	-743	-0-	26	1	10061	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10800	X	10616	-0-	-184	-0-	56 1	1 9	10559	3	N	1					3
12	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	54 6	1 9	11054	3	N	5					8
01	11067	X	10966	-0-	-101	-0-	37 89	1 9	10840	3	N	81	88	1			1
02	9996	X	9686	-0-	-310	-0-	32 4	1 9	9650	3	N	4					5
03	11129	X	10718	-0-	-411	-0-	30 3	1 9	10685	3	N	3					8
04	10770	X	10433	-0-	-337	-0-	27 85	1 9	10321	3	N	77					85

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5502	-0-	-318	-0-	306	1	5196	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	341	1	5504	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5636	-0-	-316	-0-	305	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	309	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5701	-0-	-158	-0-	357	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4449	-0-	-1221	-0-	271	1	4178	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11250	X	10526	-0-	-724	-0-	352	1	10174	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10718	-0-	-876	-0-	391	1	10327	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10695	-0-	-806	-0-	365	1	10330	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9549	-0-	-671	-0-	330	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10703	-0-	-519	-0-	358	1	10345	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10198	-0-	-332	-0-	343	1	9855	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3464	-0-	-466	-0-	346 2	1 9	3116	3	Y	2					57
12	4836	X	3146	-0-	-1690	-0-	354 139	1 9	2653	3	Y	126	180	1			3
01	4836	X	3613	-0-	-1223	-0-	352	1	3261	3	Y	-0-					3
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	322	1	4147	3	Y	-0-					3
03	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	356 1	1 9	4149	3	Y	1					4
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	341 7	1 9	4234	3	Y	6					10

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	5709	-0-	-501	-0-	30	1	5679	3	N	-0-					-0-
12	6355	X	6006	-0-	-349	-0-	29	1	5977	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	6081	-0-	-88	-0-	20	1	6061	3	N	-0-					-0-
02	5544	X	5454	-0-	-90	-0-	18	1	5436	3	N	-0-					-0-
03	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	17	1	6212	3	N	-0-					-0-
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	16	1	6260	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	10133	-0-	-367	-0-	53	1	10080	3	N	-0-					-0-
12	10943	X	9177	-0-	-1766	-0-	44	1	9133	3	N	-0-					-0-
01	10943	X	10596	-0-	-347	-0-	36	1	10560	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	9169	-0-	-715	-0-	30	1	9139	3	N	-0-					-0-
03	10478	X	8776	-0-	-1702	-0-	24	1	8752	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	10048	-0-	-212	-0-	26	1	10022	3	N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	4492	-0-	-1538	-0-	150	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	3843	-0-	-2388	-0-	140	1	3703	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3958	-0-	-1219	-0-	135	1	3823	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3640	-0-	-1036	-0-	126	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	320	1	9240	2	N	-0-					-0-
*04	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	219	1	6305	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	286	1	8264	2	N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	330	1	8709	2	N	-0-					-0-
01	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	308	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	276	1	7725	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7783	-0-	-1052	-0-	260	1	7523	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8625	-0-	-105	-0-	290	1	8335	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4934	-0-	-16	-0-	26	1	4841	3	Y	61	68	1			-0-
							67	9									
12	5115	X	5007	-0-	-108	-0-	17	1	4990	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	5007	-0-	-108	-0-	17	1	4990	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4490	-0-	-130	-0-	15	1	4475	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	4877	-0-	-238	-0-	13	1	4864	3	Y	-0-					-0-
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	12	1	4691	3	Y	210	80	1			130
							231	9									

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	22	1	4198	3	Y	-0-					15
12	4402	X	2886	-0-	-1516	-0-	14	1	2872	3	Y	-0-					15
01	5146	X	2826	-0-	-2320	-0-	10	1	2816	3	Y	-0-					15
02	4648	X	1690	-0-	-2958	-0-	6	1	1684	3	Y	-0-					15
03	5146	X	4784	-0-	-362	-0-	13	1	4771	3	Y	-0-					15
04	4230	X	4083	-0-	-147	-0-	11	1	4072	3	Y	-0-					15

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	437	1	12608	2	N	-0-					-0-
12	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	491	1	12984	2	N	-0-					-0-
01	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	455	1	12869	2	N	-0-					-0-
02	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	405	1	11336	2	N	-0-					-0-
03	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	443	1	12805	2	N	-0-					-0-
*04	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	424	1	12188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	852	1	5780	2	N	-0-			-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	901	1	5775	2	N	-0-			-0-
01	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	877	1	5671	2	N	-0-			-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	709	1	4143	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	874	-0-	-2071	-0-	572	1	302	2	N	-0-			-0-
*04	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	836	1	5062	2	N	-0-			-0-

CHIEF PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	133	1	3281	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	130	1	3042	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	3004	-0-	-251	-0-	116	1	2888	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2601	-0-	-591	-0-	104	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	2832	-0-	-702	-0-	123	1	2709	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2545	-0-	-875	-0-	108	1	2437	2	N	-0-			-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7990 - 10462

11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	334	1	9639	2	N	-0-			-0-
12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	385	1	10184	2	N	-0-			-0-
01	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	360	1	10181	2	N	-0-			-0-
02	9044	X	8671	-0-	-373	-0-	299	1	8372	2	N	-0-			-0-
03	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	351	1	10144	2	N	-0-			-0-
*04	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	333	1	9574	2	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

11	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	193	1	4755	2	N	-0-			-0-
12	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	201	1	4762	2	N	-0-			-0-
01	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	193	1	4762	2	N	-0-			-0-
02	4900	X	4259	-0-	-641	-0-	171	1	4088	2	N	-0-			-0-
03	5115	X	4710	-0-	-405	-0-	205	1	4505	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	3997	-0-	-953	-0-	168	1	3829	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

11	13560	X	13019	-0-	-541	-0-	436	1	12583	2	N	-0-			-0-
12	13888	X	13132	-0-	-756	-0-	479	1	12653	2	N	-0-			-0-
01	13795	X	13139	-0-	-656	-0-	449	1	12690	2	N	-0-			-0-
02	12460	X	11612	-0-	-848	-0-	401	1	11211	2	N	-0-			-0-
03	13671	X	13171	-0-	-500	-0-	440	1	12731	2	N	-0-			-0-
04	13020	X	12933	-0-	-87	-0-	435	1	12498	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

11	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	326	1	9419	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	9496	-0-	-269	-0-	346	1	9150	2	N	-0-			-0-
01	10013	X	9257	-0-	-756	-0-	316	1	8941	2	N	-0-			-0-
02	9100	X	8165	-0-	-935	-0-	282	1	7883	2	N	-0-			-0-
03	10075	X	8759	-0-	-1316	-0-	293	1	8466	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	7403	-0-	-2347	-0-	249	1	7154	2	N	-0-			-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

11	9540	X	9531	-0-	-9	-0-	319	1	9212	2	N	-0-			-0-
12	9858	X	9417	-0-	-441	-0-	343	1	9074	2	N	-0-			-0-
01	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	320	1	9044	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8055	-0-	-849	-0-	278	1	7777	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	9225	-0-	-633	-0-	308	1	8917	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8993	-0-	-547	-0-	302	1	8691	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9480	X	8943	-0-	-537	-0-	47	1	8896	3	Y	-0-					-0-
12	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	45	1	9262	3	Y	-0-					-0-
01	9207	X	8922	-0-	-285	-0-	30	1	8892	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	7876	-0-	-440	-0-	26	1	7850	3	Y	-0-					-0-
03	9207	X	8792	-0-	-415	-0-	24	1	8768	3	Y	-0-					-0-
04	8910	X	8348	-0-	-562	-0-	22	1	8326	3	Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4759	-0-	-101	-0-	25	1	4734	3	N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	24	1	5030	3	N	-0-					-0-
01	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	3	N	-0-					-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	15	1	4518	3	N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	15	1	5518	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4573	-0-	-317	-0-	12	1	4561	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7503 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	253	1	7296	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7567	-0-	-214	-0-	276	1	7291	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7530	-0-	-251	-0-	257	1	7273	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6539	-0-	-517	-0-	226	1	6313	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6814	-0-	-998	-0-	228	1	6586	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	238	1	6836	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4059	-0-	-741	-0-	745	1	3314	3	Y	-0-					16
12	4588	X	4209	-0-	-379	-0-	884	1	3325	3	Y	-0-					16
01	4588	X	4314	-0-	-274	-0-	883	1	3429	3	Y	2					18
							2	9									
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	499	1	6831	3	Y	50	32	1			36
							55	9									
03	4216	X	1555	-0-	-2661	-0-	4	1	1550	3	Y	1					37
							1	9									
04	4170	X	696	-0-	-3474	-0-	2	1	669	3	Y	23					60
							25	9									

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	X	497	-0-	-1393	-0-	3	1	494	3	N	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	302	1	8708	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9130	-0-	-511	-0-	333	1	8797	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	8925	-0-	-716	-0-	305	1	8620	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	7974	-0-	-734	-0-	275	1	7699	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9342	-0-	-113	-0-	312	1	9030	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8801	-0-	-199	-0-	296	1	8505	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

11	5850	X	4972	-0-	-878	-0-	26	1	4946	3	N	-0-					-0-
12	6045	X	4769	-0-	-1276	-0-	23	1	4746	3	N	-0-					-0-
01	6045	X	4579	-0-	-1466	-0-	15	1	4564	3	N	-0-					-0-
02	5460	X	4251	-0-	-1209	-0-	14	1	4237	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5014	-0-	-752	-0-	14	1	5000	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	4675	-0-	-305	-0-	12	1	4663	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	37	1	6981	3	N	-0-					-0-
12	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	38	1	7749	3	N	-0-					-0-
01	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	26	1	7685	3	N	-0-					-0-
02	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	24	1	7111	3	N	-0-					-0-
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	20	1	7347	3	N	-0-					-0-
04	6990	X	6695	-0-	-295	-0-	17	1	6678	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

11	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	277	1	7993	2	N	-0-					-0-
12	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	304	1	8043	2	N	-0-					-0-
01	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	284	1	8022	2	N	-0-					-0-
02	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	259	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	286	1	8281	2	N	-0-					-0-
*04	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	271	1	7793	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

11	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	263	1	7595	2	N	-0-					-0-
12	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	271	1	7163	2	N	-0-					-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	238	1	6723	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5946	-0-	-354	-0-	205	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5392	-0-	-1583	-0-	180	1	5212	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5132	-0-	-1618	-0-	173	1	4959	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	278	1	8040	2	N	-0-					-0-
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	311	1	8221	2	N	-0-					-0-
01	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	298	1	8419	2	N	-0-					-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	270	1	7554	2	N	-0-					-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	289	1	8358	2	N	-0-					-0-
*04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	267	1	7682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16140	X	14680	-0-	-1460	-0-	491	1	14189	2	N	-0-					-0-
12	16430	X	14798	-0-	-1632	-0-	540	1	14258	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	15089	-0-	-969	-0-	516	1	14573	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13351	-0-	-1041	-0-	461	1	12890	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	14908	-0-	-809	-0-	498	1	14410	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	14240	-0-	-430	-0-	479	1	13761	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

11	9030	X	8768	-0-	-262	-0-	294	1	8474	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8895	-0-	-374	-0-	324	1	8571	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8926	-0-	-250	-0-	305	1	8621	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7081	-0-	-1207	-0-	244	1	6837	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7835	-0-	-1341	-0-	262	1	7573	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	6778	-0-	-1982	-0-	228	1	6550	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

11	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	249	1	7185	2	N	-0-					-0-
12	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	263	1	6941	2	N	-0-					-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	257	1	7250	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6459	-0-	-37	-0-	223	1	6236	2	N	-0-					-0-
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	246	1	7103	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6573	-0-	-387	-0-	221	1	6352	2	N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

11	4500	X	2252	-0-	-2248	-0-	75	1	2177	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2816	-0-	-873	-0-	103	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	128	1	3604	2	N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	139	1	3891	2	N	-0-					-0-
03	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	154	1	4464	2	N	-0-					-0-
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

11	12060	X	11750	-0-	-310	-0-	393	1	11357	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	11968	-0-	-463	-0-	436	1	11532	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11851	-0-	-425	-0-	405	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10648	-0-	-328	-0-	367	1	10281	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11918	-0-	-234	-0-	398	1	11520	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11338	-0-	-422	-0-	381	1	10957	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	404	1	2445	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	77	1	1669	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	1273	-0-	-1548	-0-	4	1	1269	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	934	-0-	-1726	-0-	3	1	931	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	1015	-0-	-1930	-0-	3	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	1044	-0-	-1806	-0-	3	1	1041	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

11	9030	X	8248	-0-	-782	-0-	324	1	7924	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8607	-0-	-724	-0-	355	1	8252	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8585	-0-	-746	-0-	334	1	8251	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7294	-0-	-994	-0-	293	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	2606	-0-	-6291	-0-	241	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	6818	-0-	-1522	-0-	727	1	6091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7730 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	345	1	9962	2	N	-0-			-0-
12	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	537	1	14198	2	N	-0-			-0-
01	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	402	1	11374	2	N	-0-			-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	336	1	9412	2	N	-0-			-0-
03	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	347	1	10031	2	N	-0-			-0-
*04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	315	1	9048	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	3759	-0-	-1821	-0-	20	1	3739	3	N	-0-			-0-
12	5766	X	4417	-0-	-1349	-0-	21	1	4396	3	N	-0-			-0-
01	4588	X	4092	-0-	-496	-0-	14	1	4078	3	N	-0-			-0-
02	3500	X	3308	-0-	-192	-0-	11	1	3297	3	N	-0-			-0-
03	4402	X	4333	-0-	-69	-0-	12	1	4321	3	N	-0-			-0-
*04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	14	1	5272	3	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	8106	-0-	-204	-0-	313	1	7793	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	8202	-0-	-385	-0-	324	1	7878	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7972	-0-	-615	-0-	309	1	7663	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	7204	-0-	-468	-0-	290	1	6914	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7852	-0-	-642	-0-	343	1	7509	2	N	-0-			-0-
04	8100	X	7462	-0-	-638	-0-	313	1	7149	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14310	X	13908	-0-	-402	-0-	466	1	13442	2	N	-0-			-0-
12	14787	X	14218	-0-	-569	-0-	518	1	13700	2	N	-0-			-0-
01	14787	X	14325	-0-	-462	-0-	489	1	13836	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	12525	-0-	-747	-0-	432	1	12093	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	13910	-0-	-691	-0-	465	1	13445	2	N	-0-			-0-
04	13920	X	13346	-0-	-574	-0-	449	1	12897	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11940	X	10439	-0-	-1501	-0-	349	1	10090	2	N	-0-			-0-
12	11408	X	10776	-0-	-632	-0-	393	1	10383	2	N	-0-			-0-
01	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	387	1	10937	2	N	-0-			-0-
02	10136	X	10045	-0-	-91	-0-	347	1	9698	2	N	-0-			-0-
03	11036	X	10949	-0-	-87	-0-	366	1	10583	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	9768	-0-	-1182	-0-	328	1	9440	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	231	1	5682	2	N	-0-			-0-
12	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	239	1	5642	2	N	-0-			-0-
01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	224	1	5495	2	N	-0-			-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	199	1	4752	2	N	-0-			-0-
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	229	1	5083	2	N	-0-			-0-
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	203	1	4551	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	482	1	13926	2	N	-0-			-0-
12	14208	X	14208	-0-	-0-	-0-	518	1	13690	2	N	-0-			-0-
01	13700	X	13700	-0-	-0-	-0-	468	1	13232	2	N	-0-			-0-
02	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	440	1	12297	2	N	-0-			-0-
03	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	466	1	13465	2	N	-0-			-0-
*04	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	451	1	12955	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	5793	-0-	-747	-0-	30	1	5763	3	N	-0-			-0-
12	6758	X	6178	-0-	-580	-0-	30	1	6148	3	N	-0-			-0-
01	6758	X	5763	-0-	-995	-0-	19	1	5744	3	N	-0-			-0-
02	5992	X	3837	-0-	-2155	-0-	13	1	3824	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	6221	-0-	-413	-0-	17	1	6204	3	N	-0-			-0-
04	5970	X	5581	-0-	-389	-0-	15	1	5566	3	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7960 - 9804

11	8280	X	7691	-0-	-589	-0-	302	1	7389	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7905	-0-	-651	-0-	321	1	7584	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	308	1	7629	2	N	-0-			-0-
02	7280	X	6887	-0-	-393	-0-	276	1	6611	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	6564	-0-	-1403	-0-	283	1	6281	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6467	-0-	-1213	-0-	273	1	6194	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7809 - 11460

11	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	46	1	8674	3	N	-0-			-0-
12	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	53	1	10828	3	N	-0-			-0-
01	11737	X	11737	-0-	-0-	-0-	39	1	11698	3	N	-0-			-0-
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	35	1	10642	3	N	-0-			-0-
03	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	27	1	9659	3	N	-0-			-0-
*04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	25	1	9559	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

11	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	364	1	10513	2	N	-0-			-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	391	1	10336	2	N	-0-			-0-
01	11346	X	10218	-0-	-1128	-0-	349	1	9869	2	N	-0-			-0-
02	10248	X	8969	-0-	-1279	-0-	310	1	8659	2	N	-0-			-0-
03	11346	X	9388	-0-	-1958	-0-	314	1	9074	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9214	-0-	-1676	-0-	310	1	8904	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

11	9900	X	9108	-0-	-792	-0-	305	1	8803	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9302	-0-	-835	-0-	339	1	8963	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	9278	-0-	-611	-0-	317	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	286	1	8010	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	9222	-0-	-233	-0-	308	1	8914	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	8823	-0-	-297	-0-	297	1	8526	2	N	-0-			-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

11	10200	X	9469	-0-	-731	-0-	371	1	9098	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	9484	-0-	-529	-0-	386	1	9098	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	9403	-0-	-548	-0-	365	1	9038	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	8300	-0-	-688	-0-	337	1	7963	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8837	-0-	-990	-0-	383	1	8454	2	N	-0-			-0-
04	9480	X	8540	-0-	-940	-0-	367	1	8173	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

11	7830	X	7495	-0-	-335	-0-	251	1	7244	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	7238	-0-	-853	-0-	264	1	6974	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7006	-0-	-899	-0-	239	1	6767	2	N	-0-			-0-
02	7112	X	6480	-0-	-632	-0-	224	1	6256	2	N	-0-			-0-
03	7843	X	7207	-0-	-636	-0-	241	1	6966	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6924	-0-	-576	-0-	233	1	6691	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	168	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	188	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	175	1	4950	2	N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	155	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	104	1	3014	2	N	-0-					-0-
04	390	X	140	-0-	-250	-0-	5	1	135	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12510	X	11720	-0-	-790	-0-	61	1	11659	3	Y	-0-					-0-
12	12338	X	12295	-0-	-43	-0-	59	1	12236	3	Y	-0-					-0-
01	12338	X	12019	-0-	-319	-0-	40	1	11979	3	Y	-0-					-0-
02	11144	X	10472	-0-	-672	-0-	35	1	10437	3	Y	-0-					-0-
03	12338	X	11292	-0-	-1046	-0-	31	1	11261	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	10790	-0-	-1120	-0-	28	1	10762	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12120	X	11918	-0-	-202	-0-	399	1	11519	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	12219	-0-	-212	-0-	446	1	11773	2	N	-0-					-0-
01	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	465	1	13132	2	N	-0-					-0-
02	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	526	1	14713	2	N	-0-					-0-
03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	514	1	14850	2	N	-0-					-0-
*04	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	457	1	13151	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	7424	-0-	-346	-0-	39	1	7385	3	N	-0-					-0-
12	8029	X	7757	-0-	-272	-0-	37	1	7720	3	N	-0-					-0-
01	8029	X	7508	-0-	-521	-0-	25	1	7483	3	N	-0-					-0-
02	7168	X	7109	-0-	-59	-0-	24	1	7085	3	N	-0-					-0-
03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	22	1	8105	3	N	-0-					-0-
*04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	20	1	7732	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	258	-0-	-4392	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
01	4805	X	4	-0-	-4801	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	44	-0-	-4184	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	7925	-0-	-565	-0-	311	1	7614	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7706	-0-	-726	-0-	313	1	7393	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	6487	-0-	-1728	-0-	253	1	6234	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6134	-0-	-1286	-0-	246	1	5888	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6693	-0-	-1522	-0-	288	1	6405	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6487	-0-	-1433	-0-	274	1	6213	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

11	10200	X	9983	-0-	-217	-0-	334	1	9649	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	10165	-0-	-375	-0-	371	1	9794	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	10471	-0-	-69	-0-	358	1	10113	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9177	-0-	-259	-0-	317	1	8860	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10098	-0-	-256	-0-	338	1	9760	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9639	-0-	-501	-0-	324	1	9315	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

11	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	54	1	10194	3	Y	-0-					20
12	11532	X	10478	-0-	-1054	-0-	51	1	10427	3	Y	-0-					20
01	11532	X	9847	-0-	-1685	-0-	33	1	9814	3	Y	-0-					20
02	10360	X	9016	-0-	-1344	-0-	30	1	8986	3	Y	-0-					20
03	10602	X	9890	-0-	-712	-0-	27	1	9863	3	Y	-0-					20
04	10260	X	9294	-0-	-966	-0-	24	1	9270	3	Y	-0-					20

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 10970

11	9930	X	6846	-0-	-3084	-0-	711	1	6135	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		5357	-0-	5357	5357	1082	1	4256	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
01	DLQ G-10		6026	-0-	6026	11383	1102	1	4924	3	Y	-0-					3
02	18362	X	6979	-0-	-11383	-0-	1000	1	5946	3	Y	30	30	1			3
							33	9									
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	1086	1	6427	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*04	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	1067	1	6349	3	Y	47	45	1			5
							52	9									

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

11	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	791	1	2906	2	N	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	822	1	2873	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	812	1	2784	2	N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	728	1	2350	2	N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	803	1	2611	2	N	-0-					-0-
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	765	1	2163	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

11	5610	X	5470	-0-	-140	-0-	1073	1	4397	3	Y	-0-					-0-
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	1110	1	5132	3	Y	-0-					-0-
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	1101	1	4772	3	Y	-0-					-0-
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	994	1	4245	3	Y	-0-					-0-
03	5673	X	5545	-0-	-128	-0-	1097	1	4334	3	Y	104					104
							114	9									
04	5490	X	5125	-0-	-365	-0-	1061	1	4064	3	Y	-0-					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2					33
12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	766	1	39	9	Y	35	66	1			2
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			Y	-0-					2
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			Y	-0-					2
04	660	N	105	-0-	-555	-0-	105	3			Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	295	1	8513	2	N	-0-					-0-
12	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	323	1	8546	2	N	-0-					-0-
01	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	283	1	8004	2	N	-0-					-0-
02	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	237	1	6628	2	N	-0-					-0-
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	237	1	6853	2	N	-0-					-0-
*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	222	1	6391	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	59	1	11197	3	Y	37	1	1			50
							41	9									
12	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	55	1	11418	3	Y	49	91	1			8
							54	9									
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	38	1	11200	3	Y	24	2	1			30
							26	9									
02	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	33	1	9829	3	Y	71	95	1			6
							78	9									
03	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	30	1	10768	3	Y	51	13	1			44
							56	9									
*04	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	27	1	10419	3	Y	40					84
							44	9									

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	2452	-0-	-3488	-0-	371	1	2081	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4259	-0-	-1879	-0-	391	1	3837	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
01	6138	X	3843	-0-	-2295	-0-	384	1	3458	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5432	X	3473	-0-	-1959	-0-	346	1	3076	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	4247	X	3573	-0-	-674	-0-	381	1	3185	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	368	1	3069	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	424	1	12253	2	N	-0-					-0-
12	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	478	1	12643	2	N	-0-					-0-
01	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	457	1	12922	2	N	-0-					-0-
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	418	1	11688	2	N	-0-					-0-
03	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	450	1	13020	2	N	-0-					-0-
*04	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	428	1	12292	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7121 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	7430	-0-	-160	-0-	52	1	7358	3	N	18					127
							20	9									
12	7967	X	7707	-0-	-260	-0-	49	1	7617	3	N	37	156	1			8
							41	9									
01	7967	X	7642	-0-	-325	-0-	34	1	7551	3	N	52					60
							57	9									
02	7196	X	6864	-0-	-332	-0-	30	1	6805	3	Y	26	69	1			17
							29	9									
03	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	27	1	7322	3	Y	37	10	1			44
							41	9									
04	7470	X	7165	-0-	-305	-0-	25	1	7126	3	Y	13	57	1			-0-
							14	9									

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3358	-0-	-602	-0-	18	1	3340	3	Y	-0-					3
12	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	16	1	3194	3	Y	4					7
							4	9									
01	3410	X	2953	-0-	-457	-0-	10	1	2937	3	Y	5					12
							6	9									
02	3080	X	2726	-0-	-354	-0-	9	1	2716	3	Y	1					13
							1	9									
03	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	8	1	3042	3	Y	10					23
							11	9									
04	3300	X	3054	-0-	-246	-0-	8	1	3032	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	161	1	4659	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5538	-0-	-569	-0-	202	1	5336	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	182	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4871	-0-	-337	-0-	168	1	4703	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5204	-0-	-221	-0-	174	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3539	-0-	-1711	-0-	119	1	3420	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	4621	-0-	-1439	-0-	24	1	4597	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	4552	-0-	-1493	-0-	22	1	4530	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	3861	-0-	-1595	-0-	13	1	3848	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3437	-0-	-1491	-0-	11	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	16	1	5937	3	Y	-0-					-0-
*04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	18	1	6723	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	265	1	6566	2	N	-0-					-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	307	1	7281	2	N	-0-					-0-
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	278	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	268	1	6312	2	N	-0-					-0-
03	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	319	1	7018	2	N	-0-					-0-
*04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	290	1	6505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10740	X	10362	-0-	-378	-0-	54	1	10308	3	Y	-0-					-0-
12	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	53	1	10980	3	Y	-0-					-0-
01	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	36	1	10726	3	Y	-0-					-0-
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	32	1	9509	3	Y	-0-					-0-
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	28	1	10139	3	Y	-0-					-0-
*04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	26	1	9938	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

11	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	426	1	10396	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10889	-0-	-302	-0-	440	1	10449	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10684	-0-	-507	-0-	414	1	10270	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9491	-0-	-617	-0-	379	1	9112	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10533	-0-	-658	-0-	456	1	10077	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9982	-0-	-848	-0-	424	1	9558	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

11	9690	X	9153	-0-	-537	-0-	48	1	9105	3	N	-0-					-0-
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	48	1	9968	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	9536	-0-	-477	-0-	32	1	9504	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	5798	-0-	-2742	-0-	19	1	5779	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	819	-0-	-9194	-0-	2	1	817	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	1185	-0-	-8505	-0-	3	1	1182	3	N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	888	1	3340	3	Y	52	183	1			25
							57	9									
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	916	1	3458	3	Y	32					57
							35	9									
01	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	910	1	3322	3	Y	39	76	1			20
							43	9									
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	821	1	2776	3	Y	45	65	1			-0-
							50	9									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	908	1	3083	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
*04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	877	1	2565	3	Y	73					73
							80	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	155	1	4486	2	N	-0-					-0-
12	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	176	1	4654	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	169	1	4790	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4083	-0-	-397	-0-	141	1	3942	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	145	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4205	-0-	-595	-0-	141	1	4064	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

11	14640	X	13416	-0-	-1224	-0-	1025	1	12391	2	N	-0-					-0-
12	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	1122	1	13419	2	N	-0-					-0-
01	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	1083	1	13327	2	N	-0-					-0-
02	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	975	1	11613	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	13430	-0-	-799	-0-	1048	1	12382	2	N	-0-					-0-
04	13950	X	12587	-0-	-1363	-0-	988	1	11599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12510	X	8950	-0-	-3560	-0-	47	1	8903	3	Y	-0-					-0-
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	46	1	9474	3	Y	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	40	1	11844	3	Y	-0-					-0-
02	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	34	1	10357	3	Y	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	32	1	11420	3	Y	-0-					-0-
*04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	29	1	11182	3	Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	129	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	141	1	3736	2	N	-0-					-0-
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	137	1	3880	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3475	-0-	-137	-0-	120	1	3355	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	130	1	3754	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3840	-0-	-60	-0-	129	1	3711	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	5474	-0-	-1276	-0-	29	1	5445	3	N	-0-					-0-
12	6975	X	4764	-0-	-2211	-0-	23	1	4741	3	N	-0-					-0-
01	5611	X	4384	-0-	-1227	-0-	15	1	4369	3	N	-0-					-0-
02	5096	X	4041	-0-	-1055	-0-	13	1	4028	3	N	-0-					-0-
03	5642	X	4355	-0-	-1287	-0-	12	1	4343	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	4021	-0-	-1439	-0-	10	1	4011	3	N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	21	1	4014	3	Y	1					15
							1	9									
12	4278	X	3248	-0-	-1030	-0-	15	1	3187	3	Y	42	57	1			-0-
							46	9									
01	4278	X	2856	-0-	-1422	-0-	10	1	2845	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3780	X	2631	-0-	-1149	-0-	9	1	2613	3	Y	8					8
							9	9									
03	4185	X	2898	-0-	-1287	-0-	8	1	2858	3	Y	29					37
							32	9									
04	4050	X	2837	-0-	-1213	-0-	7	1	2784	3	Y	42	69	1			10
							46	9									

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	21	1	4053	3	N	-0-					92
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	19	1	3907	3	N	61	153	1			-0-
							67	9									
01	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-
02	3752	X	3604	-0-	-148	-0-	12	1	3592	3	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
*04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	12	1	4436	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	37	1	5212	3	Y	45	45	1			10
							50	9									
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	32	1	4990	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
01	5580	X	4974	-0-	-606	-0-	22	1	4928	3	Y	22					32
							24	9									
02	5040	X	4078	-0-	-962	-0-	18	1	4047	3	Y	12	44	1			-0-
							13	9									
03	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	19	1	5191	3	Y	19	6	1			13
							21	9									
04	5310	X	4628	-0-	-682	-0-	16	1	4606	3	Y	5					18
							6	9									

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6234	-0-	-426	-0-	250	1	5984	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	254	1	5987	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6243	-0-	-360	-0-	246	1	5997	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5510	-0-	-426	-0-	226	1	5284	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5978	-0-	-470	-0-	253	1	5725	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5724	-0-	-516	-0-	243	1	5481	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	296	1	8535	2	N	-0-					-0-
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	321	1	8471	2	N	-0-					-0-
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	319	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	275	1	7693	2	N	-0-					-0-
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	292	1	8438	2	N	-0-					-0-
*04	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	16	1	3089	3	N	-0-					-0-
12	3906	X	3158	-0-	-748	-0-	15	1	3143	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	11	1	3347	3	N	-0-					-0-
02	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	11	1	3401	3	N	-0-					-0-
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	10	1	3631	3	N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	9	1	3447	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	20	1	3823	3	Y	-0-					20
12	4247	X	3956	-0-	-291	-0-	19	1	3926	3	Y	10					30
							11	9									
01	4247	X	3847	-0-	-400	-0-	13	1	3768	3	Y	60	73	1			17
							66	9									
02	3780	X	3387	-0-	-393	-0-	11	1	3370	3	Y	5	5	1			17
							6	9									
03	4092	X	3682	-0-	-410	-0-	10	1	3668	3	Y	4	1	1			20
							4	9									
04	3840	X	3543	-0-	-297	-0-	9	1	3522	3	Y	11					31
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5679	-0-	-441	-0-	877	1	4802	3	N	-0-			-0-
12	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	928	1	5899	3	N	-0-			-0-
01	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	919	1	5986	3	N	-0-			-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	832	1	5884	3	N	-0-			-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	916	1	6086	3	N	-0-			-0-
04	6690	X	6688	-0-	-2	-0-	885	1	5803	3	N	-0-			-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

11	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	109	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	122	1	3220	2	N	-0-			-0-
01	3255	X	3227	-0-	-28	-0-	110	1	3117	2	N	-0-			-0-
02	3024	X	2930	-0-	-94	-0-	101	1	2829	2	N	-0-			-0-
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	142	1	4106	2	N	-0-			-0-
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	131	1	3765	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

11	9450	X	8931	-0-	-519	-0-	299	1	8632	2	N	-0-			-0-
12	9765	X	8572	-0-	-1193	-0-	313	1	8259	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	319	1	9012	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	8084	-0-	-456	-0-	279	1	7805	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	8365	-0-	-1090	-0-	280	1	8085	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8418	-0-	-612	-0-	283	1	8135	2	N	-0-			-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	349	1	10079	2	N	-0-			-0-
12	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	371	1	9801	2	N	-0-			-0-
01	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	347	1	9790	2	N	-0-			-0-
02	9184	X	8723	-0-	-461	-0-	301	1	8422	2	N	-0-			-0-
03	10168	X	9073	-0-	-1095	-0-	303	1	8770	2	N	-0-			-0-
04	9840	X	8534	-0-	-1306	-0-	287	1	8247	2	N	-0-			-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

11	4650	X	4596	-0-	-54	-0-	24	1	4572	3	Y	-0-			7
12	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	21	1	4324	3	Y	-0-			7
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	17	1	4999	3	Y	-0-			7
02	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	14	1	4356	3	Y	-0-			7
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	14	1	4870	3	Y	-0-			7
04	4860	X	4816	-0-	-44	-0-	13	1	4797	3	Y	5			12
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10770	X	10405	-0-	-365	-0-	54	1	10350	3	N	1					82
							1	9									
12	11036	X	10909	-0-	-127	-0-	52	1	10740	3	N	106	183	1			5
							117	9									
01	11036	X	10780	-0-	-256	-0-	36	1	10744	3	N	-0-					5
02	9968	X	9679	-0-	-289	-0-	32	1	9644	3	N	3					8
							3	9									
03	10912	X	10714	-0-	-198	-0-	30	1	10675	3	N	8					16
							9	9									
04	10560	X	10261	-0-	-299	-0-	26	1	10146	3	N	81					97
							89	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

11	5130	X	4089	-0-	-1041	-0-	21	1	4068	3	N	-0-					-0-
12	5301	X	4421	-0-	-880	-0-	21	1	4400	3	N	-0-					-0-
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	17	1	5085	3	N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	20	1	6023	3	N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	16	1	5748	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4106	-0-	-844	-0-	11	1	4095	3	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

11	7410	X	6258	-0-	-1152	-0-	244	1	6014	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6255	-0-	-1216	-0-	254	1	6001	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6136	-0-	-1335	-0-	238	1	5898	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5235	-0-	-1009	-0-	211	1	5024	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5812	-0-	-791	-0-	253	1	5559	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5589	-0-	-681	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

11	7590	X	7452	-0-	-138	-0-	39	1	7413	3	Y	-0-					-0-
12	7874	X	7799	-0-	-75	-0-	38	1	7761	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7672	-0-	-202	-0-	26	1	7646	3	Y	-0-					-0-
02	7112	X	6581	-0-	-531	-0-	22	1	6555	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	7812	X	7509	-0-	-303	-0-	21	1	7487	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7560	X	7311	-0-	-249	-0-	19	1	7292	3	Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

11	2700	N	2546	-0-	-154	-0-	13	1	2533	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	13	1	2570	3	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	9	1	2552	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2314	-0-	-66	-0-	8	1	2306	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	7	1	2546	3	Y	-0-					-0-
*04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	7	1	2567	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

11	7950	X	7844	-0-	-106	-0-	41	1	7803	3	Y	-0-					-0-
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	41	1	8543	3	Y	-0-					-0-
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	28	1	8228	3	Y	-0-					-0-
02	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-					-0-
03	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	22	1	8001	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	7181	-0-	-409	-0-	19	1	7162	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	109	1	3156	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	121	1	3206	2	N	-0-			-0-
01	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	117	1	3295	2	N	-0-			-0-
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	107	1	3001	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	113	1	3267	2	N	-0-			-0-
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	111	1	3200	2	N	-0-			-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	269	1	7755	2	N	-0-			-0-
12	8401	X	7821	-0-	-580	-0-	285	1	7536	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7801	-0-	-600	-0-	267	1	7534	2	N	-0-			-0-
02	7588	X	6923	-0-	-665	-0-	239	1	6684	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	7642	-0-	-635	-0-	256	1	7386	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7444	-0-	-566	-0-	250	1	7194	2	N	-0-			-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12210	X	11708	-0-	-502	-0-	392	1	11316	2	N	-0-			-0-
12	12338	X	11990	-0-	-348	-0-	437	1	11553	2	N	-0-			-0-
01	12338	X	11863	-0-	-475	-0-	405	1	11458	2	N	-0-			-0-
02	11144	X	10576	-0-	-568	-0-	365	1	10211	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11909	-0-	-181	-0-	398	1	11511	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	11208	-0-	-492	-0-	377	1	10831	2	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	22	1	4092	3	N	-0-			-0-
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	21	1	4257	3	N	-0-			-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	14	1	4252	3	N	-0-			-0-
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	12	1	3610	3	N	-0-			-0-
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	11	1	3958	3	N	-0-			-0-
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	10	1	3719	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13800	X	12391	-0-	-1409	-0-	415	1	11976	2	N	-0-			-0-
12	14260	X	12721	-0-	-1539	-0-	464	1	12257	2	N	-0-			-0-
01	14260	X	12697	-0-	-1563	-0-	434	1	12263	2	N	-0-			-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	412	1	11526	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	12232	-0-	-633	-0-	409	1	11823	2	N	-0-			-0-
04	12390	X	11286	-0-	-1104	-0-	379	1	10907	2	N	-0-			-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	391	1	6541	3	N	-0-			-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	401	1	6480	3	N	-0-			-0-
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	391	1	6974	3	N	-0-			-0-
02	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	358	1	6503	3	N	-0-			-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	392	1	7259	3	N	-0-			-0-
*04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	380	1	7527	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	620	1	8617	2	N	-0-			-0-
12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	601	1	8533	2	N	-0-			-0-
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	598	1	8288	2	N	-0-			-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	512	1	7336	2	N	-0-			-0-
03	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	616	1	8473	2	N	-0-			-0-
*04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	568	1	8151	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	8879	-0-	-241	-0-	297	1	8582	2	N	-0-			-0-
12	9424	X	9335	-0-	-89	-0-	340	1	8995	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	9250	-0-	-174	-0-	316	1	8934	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	8094	-0-	-418	-0-	279	1	7815	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	9060	-0-	-116	-0-	303	1	8757	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8121	-0-	-819	-0-	273	1	7848	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	53	1	10093	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	10949	-0-	-56	-0-	53	1	10896	3	N	-0-			-0-
01	11005	X	10962	-0-	-43	-0-	37	1	10925	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	9204	-0-	-736	-0-	30	1	9174	3	N	-0-			-0-
03	10943	X	10380	-0-	-563	-0-	29	1	10351	3	N	-0-			-0-
04	10620	X	9660	-0-	-960	-0-	25	1	9635	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

11	8460	X	6850	-0-	-1610	-0-	36	1	6814	3	Y	-0-			-0-
12	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	40	1	8306	3	Y	-0-			-0-
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	-0-			-0-
02	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	24	1	7378	3	Y	-0-			-0-
03	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	23	1	8249	3	Y	-0-			-0-
*04	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	20	1	7743	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	544	1	15695	2	N	-0-			-0-
12	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	600	1	15859	2	N	-0-			-0-
01	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	507	1	14324	2	N	-0-			-0-
02	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	542	1	15168	2	N	-0-			-0-
03	17425	X	17425	-0-	-0-	-0-	583	1	16842	2	N	-0-			-0-
*04	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	557	1	16028	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	29	1	5465	3	N	-0-			-0-
12	5704	X	5676	-0-	-28	-0-	27	1	5649	3	N	-0-			-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	20	1	5837	3	N	-0-			-0-
02	5152	X	4636	-0-	-516	-0-	15	1	4621	3	N	-0-			-0-
03	5673	X	4828	-0-	-845	-0-	13	1	4815	3	N	-0-			-0-
04	5610	X	4690	-0-	-920	-0-	12	1	4678	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

11	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	43	1	8152	3	N	-0-			-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	38	1	7833	3	N	-0-			-0-
01	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	27	1	7938	3	N	-0-			-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	22	1	6669	3	N	-0-			-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	21	1	7736	3	N	-0-			-0-
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	20	1	7506	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	6630	X	5823	-0-	-807	-0-	31	1	5792	3	N	-0-			-0-
12	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	37	1	7705	3	N	-0-			-0-
01	7099	X	6763	-0-	-336	-0-	23	1	6740	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6244	-0-	-168	-0-	21	1	6223	3	N	-0-			-0-
03	7347	X	6608	-0-	-739	-0-	18	1	6590	3	N	-0-			-0-
04	7110	X	6354	-0-	-756	-0-	17	1	6337	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	9190	-0-	-650	-0-	48	1	9142	3	N	-0-					-0-
12	9827	X	9583	-0-	-244	-0-	46	1	9537	3	N	-0-					-0-
01	9641	X	9623	-0-	-18	-0-	32	1	9591	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8218	-0-	-434	-0-	27	1	8191	3	N	-0-					-0-
03	9579	X	9177	-0-	-402	-0-	25	1	9152	3	N	-0-					-0-
04	9300	X	9187	-0-	-113	-0-	24	1	9163	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - C.J. HARDEMAN WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	61	1	11511	3	N	-0-					-0-
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	54	1	11089	3	N	-0-					-0-
01	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	37	1	10942	3	N	-0-					-0-
02	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	33	1	9937	3	N	-0-					-0-
03	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	31	1	11106	3	N	-0-					-0-
*04	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	26	1	9904	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7546 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	197	1	5676	2	N	-0-					-0-
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	219	1	5798	2	N	-0-					-0-
01	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	207	1	5851	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5214	-0-	-274	-0-	180	1	5034	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	4604	-0-	-1472	-0-	154	1	4450	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4499	-0-	-1381	-0-	151	1	4348	2	N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5425	-0-	-65	-0-	211	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5646	-0-	-27	-0-	223	1	5423	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5674	-0-	-30	-0-	223	1	5451	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4964	-0-	-188	-0-	201	1	4763	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5147	-0-	-557	-0-	218	1	4929	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4882	-0-	-608	-0-	215	1	4667	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14010	X	13723	-0-	-287	-0-	566	1	13157	2	N	-0-					-0-
12	14694	X	14498	-0-	-196	-0-	651	1	13847	2	N	-0-					-0-
01	14694	X	14082	-0-	-612	-0-	623	1	13459	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	11533	-0-	-1739	-0-	463	1	11070	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	12063	-0-	-2445	-0-	524	1	11539	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	11500	-0-	-2540	-0-	489	1	11011	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O.T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	10916	-0-	-1054	-0-	365	1	10551	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	10973	-0-	-1396	-0-	400	1	10573	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	11244	-0-	-970	-0-	384	1	10860	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	9995	-0-	-953	-0-	345	1	9650	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	10945	-0-	-1114	-0-	366	1	10579	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10536	-0-	-384	-0-	354	1	10182	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	608	1	5776	2	N	-0-					-0-
12	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	628	1	5768	2	N	-0-					-0-
01	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	643	1	6237	2	N	-0-					-0-
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	602	1	5341	2	N	-0-					-0-
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	688	1	5668	2	N	-0-					-0-
*04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	646	1	5700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. TRUSTEE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3023	-0-	-727	-0-	16	1	2992	3	N	14			53
							15	9							
12	3875	X	3445	-0-	-430	-0-	17	1	3421	3	N	6			59
							7	9							
01	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	10	1	2939	3	N	-0-			59
02	3192	X	2827	-0-	-365	-0-	9	1	2807	3	N	10			69
							11	9							
03	3503	X	3177	-0-	-326	-0-	9	1	3168	3	N	-0-			69
04	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	8	1	2907	3	N	97			166
							107	9							

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

11	8670	X	8391	-0-	-279	-0-	44	1	8347	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	8645	-0-	-128	-0-	42	1	8603	3	N	-0-			-0-
01	8742	X	8659	-0-	-83	-0-	29	1	8630	3	N	-0-			-0-
02	7896	X	7690	-0-	-206	-0-	25	1	7665	3	N	-0-			-0-
03	8711	X	8475	-0-	-236	-0-	23	1	8452	3	N	-0-			-0-
04	8400	X	8236	-0-	-164	-0-	21	1	8215	3	N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	26	1	4878	3	N	-0-			-0-
12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	25	1	5097	3	N	-0-			-0-
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	17	1	5114	3	N	-0-			-0-
02	4564	X	4413	-0-	-151	-0-	15	1	4398	3	N	-0-			-0-
03	5115	X	4976	-0-	-139	-0-	14	1	4962	3	N	-0-			-0-
04	4980	X	4847	-0-	-133	-0-	13	1	4834	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8311 - 10065

11	6420	X	6202	-0-	-218	-0-	208	1	5994	2	N	-0-			-0-
12	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	250	1	6600	2	N	-0-			-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	219	1	6203	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	4960	-0-	-836	-0-	171	1	4789	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5824	-0-	-872	-0-	195	1	5629	2	N	-0-			-0-
04	6480	X	5613	-0-	-867	-0-	189	1	5424	2	N	-0-			-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

11	3330	X	3158	-0-	-172	-0-	635	1	2523	3	N	-0-			-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	695	1	2665	3	N	-0-			-0-
01	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	571	1	1757	3	N	-0-			-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-			-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

11	7920	X	4385	-0-	-3535	-0-	147	1	4238	2	N	-0-			-0-
12	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	521	1	13768	2	N	-0-			-0-
01	41730	X	41730	-0-	-0-	-0-	1426	1	40304	2	N	-0-			-0-
02	33120	X	33120	-0-	-0-	-0-	1143	1	31977	2	N	-0-			-0-
03	33315	X	33315	-0-	-0-	-0-	1114	1	32201	2	N	-0-			-0-
*04	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	989	1	28423	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	79	1	14964	3	Y	-0-					-0-
12	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	68	1	13957	3	Y	-0-					-0-
01	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	39	1	11664	3	Y	-0-					-0-
02	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	36	1	10760	3	Y	-0-					-0-
03	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	32	1	11537	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
*04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	28	1	10838	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

11	4890	X	4839	-0-	-51	-0-	162	1	4677	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4475	-0-	-578	-0-	163	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4495	-0-	-558	-0-	154	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3881	-0-	-683	-0-	134	1	3747	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4551	-0-	-440	-0-	152	1	4399	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4259	-0-	-571	-0-	143	1	4116	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

11	31484	X	31484	-0-	-0-	-0-	1054	1	30430	2	N	-0-					-0-
12	30938	X	30938	-0-	-0-	-0-	1128	1	29810	2	N	-0-					-0-
01	29959	X	29959	-0-	-0-	-0-	1024	1	28935	2	N	-0-					-0-
02	25827	X	25827	-0-	-0-	-0-	891	1	24936	2	N	-0-					-0-
03	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	939	1	27159	2	N	-0-					-0-
*04	26251	X	26251	-0-	-0-	-0-	882	1	25369	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

11	8340	X	7233	-0-	-1107	-0-	38	1	7195	3	N	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	40	1	8269	3	N	-0-					-0-
01	7564	X	7387	-0-	-177	-0-	25	1	7362	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	5667	-0-	-1081	-0-	19	1	5648	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	7156	-0-	-1152	-0-	20	1	7136	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	7279	-0-	-761	-0-	19	1	7260	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

11	6780	X	6554	-0-	-226	-0-	256	1	6298	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	264	1	6292	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	249	1	6090	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5657	-0-	-475	-0-	231	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6232	-0-	-557	-0-	269	1	5963	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6003	-0-	-537	-0-	255	1	5748	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	710	1	3872	3	N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	729	1	3362	3	N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	726	1	3785	3	N	-0-					-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	655	1	3254	3	N	-0-					-0-
03	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	722	1	3370	3	N	-0-					-0-
*04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	699	1	3618	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7703 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	22	1	4230	3	Y	-0-			-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	21	1	4411	3	Y	-0-			-0-
01	3999	X	11	-0-	-3988	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
02	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	24	1	7238	3	Y	-0-			-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	17	1	6207	3	Y	-0-			-0-
*04	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	15	1	5678	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

11	6750	X	6334	-0-	-416	-0-	33	1	6301	3	Y	-0-			-0-
12	6944	X	6579	-0-	-365	-0-	32	1	6547	3	Y	-0-			-0-
01	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	22	1	6504	3	Y	-0-			-0-
02	6048	X	5878	-0-	-170	-0-	19	1	5859	3	Y	-0-			-0-
03	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	18	1	6514	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	6338	-0-	-22	-0-	16	1	6322	3	Y	-0-			-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

11	8100	X	6620	-0-	-1480	-0-	35	1	6585	3	N	-0-			-0-
12	8370	X	5859	-0-	-2511	-0-	28	1	5831	3	N	-0-			-0-
01	8370	X	5493	-0-	-2877	-0-	19	1	5474	3	N	-0-			-0-
02	7560	X	3108	-0-	-4452	-0-	10	1	3098	3	N	-0-			-0-
03	6851	X	6805	-0-	-46	-0-	19	1	6786	3	N	-0-			-0-
*04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	29	1	10971	3	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

11	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	295	1	8508	2	N	-0-			-0-
12	8277	X	7947	-0-	-330	-0-	290	1	7657	2	N	-0-			-0-
01	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	315	1	8895	2	N	-0-			-0-
02	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	279	1	7794	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	8147	-0-	-130	-0-	272	1	7875	2	N	-0-			-0-
04	8010	X	7469	-0-	-541	-0-	251	1	7218	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

11	3630	X	3358	-0-	-272	-0-	112	1	3246	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	123	1	3244	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	116	1	3281	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3006	-0-	-186	-0-	104	1	2902	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	112	1	3230	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	106	1	3046	2	N	-0-			-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

11	7500	X	7139	-0-	-361	-0-	37	1	7102	3	Y	-0-			-0-
12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	37	1	7728	3	Y	-0-			-0-
01	7595	X	7497	-0-	-98	-0-	25	1	7472	3	Y	-0-			-0-
02	6692	X	6652	-0-	-40	-0-	22	1	6630	3	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	20	1	7349	3	Y	-0-			-0-
04	7500	X	7025	-0-	-475	-0-	18	1	7007	3	Y	-0-			-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	90	1	2607	2	N	-0-			-0-
12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	110	1	2918	2	N	-0-			-0-
01	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	103	1	2907	2	N	-0-			-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	89	1	2493	2	N	-0-			-0-
03	2945	N	2728	-0-	-217	-0-	91	1	2637	2	N	-0-			-0-
04	2910	N	2743	-0-	-167	-0-	92	1	2651	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5011	-0-	-1409	-0-	26	1	4944	3	Y	37	37	1			55
							41	9									
12	6634	X	4781	-0-	-1853	-0-	23	1	4757	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
01	6634	X	4848	-0-	-1786	-0-	16	1	4763	3	Y	63	63	1			55
							69	9									
02	5572	X	273	-0-	-5299	-0-	1	1	268	3	Y	4	4	1			55
							4	9									
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	15	1	5287	3	Y	1	1	1			55
							1	9									
*04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	25	1	9694	3	Y	-0-					55

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	347	1	3206	3	Y	57	67	1			4
							63	9									
12	3999	X	3637	-0-	-362	-0-	357	1	3227	3	Y	48	1	1			51
							53	9									
01	3999	X	3603	-0-	-396	-0-	352	1	3172	3	Y	72	73	1			50
							79	9									
02	3528	X	3178	-0-	-350	-0-	317	1	2784	3	Y	70	100	1			20
							77	9									
03	3906	X	3470	-0-	-436	-0-	349	1	2976	3	Y	132	80	1			72
							145	9									
04	3630	X	3263	-0-	-367	-0-	337	1	2860	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2994	-0-	-396	-0-	16	1	2978	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	16	1	3272	3	N	-0-					-0-
01	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	11	1	3150	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	9	1	2820	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	9	1	3116	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2992	-0-	-188	-0-	8	1	2984	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	245	1	7074	2	N	-0-					-0-
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	272	1	7189	2	N	-0-					-0-
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	246	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	235	1	6580	2	N	-0-					-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	256	1	7396	2	N	-0-					-0-
*04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	242	1	6949	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7056 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11700	X	11166	-0-	-534	-0-	58	1	11108	3	Y	-0-					-0-
12	11935	X	11366	-0-	-569	-0-	55	1	11311	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	11344	-0-	-529	-0-	38	1	11306	3	Y	-0-					-0-
02	10724	X	10011	-0-	-713	-0-	33	1	9978	3	Y	-0-					-0-
03	11656	X	11030	-0-	-626	-0-	30	1	11000	3	Y	-0-					-0-
04	11160	X	10698	-0-	-462	-0-	28	1	10670	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	8183	-0-	-127	-0-	612	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	8273	-0-	-407	-0-	639	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8287	-0-	-393	-0-	617	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	7383	-0-	-457	-0-	587	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7360	-0-	-1196	-0-	654	1	6706	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5294	-0-	-2896	-0-	479	1	4815	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1967	-0-	-193	-0-	66	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	68	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	68	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	62	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	64	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	62	1	1780	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7279	-0-	-371	-0-	38	1	7241	3	Y	-0-					-0-
12	7905	X	7568	-0-	-337	-0-	37	1	7531	3	Y	-0-					-0-
01	7874	X	7426	-0-	-448	-0-	25	1	7401	3	Y	-0-					-0-
02	6888	X	6659	-0-	-229	-0-	22	1	6637	3	Y	-0-					-0-
03	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	20	1	7235	3	Y	-0-					-0-
04	7320	X	6926	-0-	-394	-0-	18	1	6908	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	718	1	5343	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
12	5611	X	5209	-0-	-402	-0-	735	1	4439	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
01	6572	X	5991	-0-	-581	-0-	731	1	5188	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
02	5936	X	572	-0-	-5364	-0-	83	1	485	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	6572	X	3594	-0-	-2978	-0-	699	1	2894	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	6120	X	692	-0-	-5428	-0-	690	1	2	9	Y	2					2

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	54	1	10297	3	N	-0-					-0-
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	52	1	10792	3	N	-0-					-0-
01	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	36	1	10691	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	9578	-0-	-82	-0-	32	1	9546	3	N	-0-					-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	31	1	11069	3	N	-0-					-0-
*04	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	28	1	10699	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7647	-0-	-93	-0-	40	1	7607	3	Y	-0-					4
12	8246	X	7743	-0-	-503	-0-	37	1	7706	3	Y	-0-					4
01	8246	X	7552	-0-	-694	-0-	25	1	7527	3	Y	-0-					4
02	7448	X	6653	-0-	-795	-0-	22	1	6631	3	Y	-0-					4
03	7905	X	7424	-0-	-481	-0-	21	1	7403	3	Y	-0-					4
04	7650	X	7280	-0-	-370	-0-	19	1	7261	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	6482	-0-	-868	-0-	34	1	6448	3	Y	-0-					-0-
12	7533	X	7373	-0-	-160	-0-	36	1	7337	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6933	-0-	-476	-0-	23	1	6910	3	Y	-0-					-0-
02	6496	X	5913	-0-	-583	-0-	20	1	5893	3	Y	-0-					-0-
03	7378	X	7246	-0-	-132	-0-	20	1	7226	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	7001	-0-	-139	-0-	18	1	6983	3	Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	890	1	3758	3	N	39	178	1			28
							43	9									
12	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	917	1	3766	3	N	45					73
							50	9									
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	911	1	3688	3	N	108					181
							119	9									
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	823	1	3217	3	N	37	181	1			37
							41	9									
*03	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	909	1	3435	3	Y	77	68	1			46
							85	9									
*04	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	879	1	3347	3	Y	47	70	1			23
							52	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	47	1	9005	3	N	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	44	1	9173	3	N	-0-					-0-
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	30	1	8982	3	N	-0-					-0-
02	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	26	1	7915	3	N	-0-					-0-
03	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	25	1	9037	3	N	-0-					-0-
*04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	23	1	8861	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5827	-0-	-443	-0-	31	1	5796	3	N	-0-					-0-
12	6479	X	6223	-0-	-256	-0-	30	1	6193	3	N	-0-					-0-
01	6448	X	6176	-0-	-272	-0-	21	1	6155	3	N	-0-					-0-
02	5572	X	5398	-0-	-174	-0-	18	1	5380	3	N	-0-					-0-
03	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	16	1	5913	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5711	-0-	-319	-0-	15	1	5696	3	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	259	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	279	1	3343	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	260	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2910	-0-	-618	-0-	232	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3189	-0-	-717	-0-	284	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3122	-0-	-388	-0-	283	1	2839	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	403	1	4986	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5071	-0-	-726	-0-	391	1	4680	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	391	1	4854	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4745	-0-	-491	-0-	377	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	4857	-0-	-847	-0-	432	1	4425	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4157	-0-	-1243	-0-	377	1	3780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3368	-0-	-1192	-0-	113	1	3255	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4219	-0-	-276	-0-	154	1	4065	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3709	-0-	-569	-0-	127	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3479	-0-	-385	-0-	120	1	3359	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3811	-0-	-467	-0-	127	1	3684	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	128	1	3686	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	2287	-0-	-143	-0-	77	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	89	1	2359	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	83	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	75	1	2084	2	N	-0-					-0-
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	80	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2307	-0-	-33	-0-	78	1	2229	2	N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	941	-0-	-109	-0-	5 21	1 9	915	3	Y	19	25	1			6
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	5 13	1 9	1019	3	Y	12					18
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	3 9	1 9	996	3	Y	8					26
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	889	3	Y	2	21	1			7
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	3 10	1 9	1166	3	Y	9	3	1			13
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	4 13	1 9	1330	3	Y	12					25

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	758	1	21897	2	N	-0-					-0-
12	21765	X	21765	-0-	-0-	-0-	794	1	20971	2	N	-0-					-0-
01	21138	X	21138	-0-	-0-	-0-	722	1	20416	2	N	-0-					-0-
02	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	617	1	17267	2	N	-0-					-0-
03	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	643	1	18594	2	N	-0-					-0-
*04	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	592	1	17014	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4247	-0-	-763	-0-	22	1	4225	3	N	-0-					-0-
12	5177	X	3862	-0-	-1315	-0-	19	1	3843	3	N	-0-					-0-
01	4991	X	4134	-0-	-857	-0-	14	1	4120	3	N	-0-					-0-
02	4256	X	3660	-0-	-596	-0-	12	1	3648	3	N	-0-					-0-
03	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	9	1	3225	3	N	-0-					-0-
*04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	16	1	6062	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	2865	-0-	-495	-0-	373	1	2483	3	Y	8					63
							9	9									
12	3472	X	3058	-0-	-414	-0-	385	1	2627	3	Y	42	76	1			29
							46	9									
01	3348	X	2938	-0-	-410	-0-	381	1	2555	3	Y	2					31
							2	9									
02	3024	X	2755	-0-	-269	-0-	344	1	2386	3	Y	23					54
							25	9									
03	3069	X	2472	-0-	-597	-0-	378	1	2072	3	Y	20					74
							22	9									
04	2970	X	865	-0-	-2105	-0-	361	1	504	3	Y	-0-	53	1			14

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

11	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	1347	1	12639	2	N	-0-					-0-
12	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	1062	1	12509	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10666	-0-	-277	-0-	933	1	9733	2	N	-0-					-0-
02	12773	X	12773	-0-	-0-	-0-	771	1	12002	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10599	-0-	-344	-0-	631	1	9968	2	N	-0-					-0-
*04	13129	X	13129	-0-	-0-	-0-	760	1	12369	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8534 - 10170

11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	217	1	6261	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	2367	-0-	-3616	-0-	86	1	2281	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4664	-0-	-1319	-0-	159	1	4505	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3614	-0-	-1790	-0-	125	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4376	-0-	-1607	-0-	146	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	3230	-0-	-2560	-0-	109	1	3121	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

11	9090	X	5987	-0-	-3103	-0-	200	1	5787	2	N	-0-					-0-
12	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	332	1	8783	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7556	-0-	-597	-0-	258	1	7298	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	6547	-0-	-817	-0-	226	1	6321	2	N	-0-					-0-
03	8897	X	7406	-0-	-1491	-0-	248	1	7158	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	7294	-0-	-1316	-0-	245	1	7049	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	5845	-0-	-395	-0-	30	1	5760	3	N	50					74
							55	9									
12	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	29	1	5899	3	N	82	115	1			41
							90	9									
01	6448	X	5992	-0-	-456	-0-	20	1	5889	3	N	75					116
							83	9									
02	5712	X	5279	-0-	-433	-0-	17	1	5177	3	N	77	170	1			23
							85	9									
03	6045	X	6007	-0-	-38	-0-	16	1	5939	3	N	47					70
							52	9									
*04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	17	1	6639	3	N	88	134	1			24
							97	9									

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	302	1	7548	2	N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	322	1	7612	2	N	-0-					-0-
01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	421	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	691	1	2625	2	N	-0-					-0-
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	883	1	8403	2	N	-0-					-0-
*04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	356	1	8149	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

11	27232	X	27232	-0-	-0-	-0-	143	1	27089	3	N	-0-					-0-
12	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	126	1	25996	3	N	-0-					-0-
01	24580	X	24580	-0-	-0-	-0-	83	1	24497	3	N	-0-					-0-
02	21096	X	21096	-0-	-0-	-0-	70	1	21026	3	N	-0-					-0-
03	22502	X	22502	-0-	-0-	-0-	62	1	22440	3	N	-0-					-0-
*04	20986	X	20986	-0-	-0-	-0-	54	1	20932	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

11	6990	X	6274	-0-	-716	-0-	245	1	6029	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6803	-0-	-420	-0-	276	1	6527	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	278	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	261	1	6201	2	N	-0-					-0-
03	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	293	1	6505	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6300	-0-	-600	-0-	266	1	6034	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

11	11040	X	10329	-0-	-711	-0-	402	1	9927	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10633	-0-	-775	-0-	430	1	10203	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10670	-0-	-521	-0-	414	1	10256	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9443	-0-	-637	-0-	379	1	9064	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10106	-0-	-868	-0-	438	1	9668	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9727	-0-	-593	-0-	411	1	9316	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	174	1	5037	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6404	-0-	-106	-0-	234	1	6170	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	212	1	5995	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	196	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5868	-0-	-394	-0-	196	1	5672	2	N	-0-					-0-
*04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	217	1	6233	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7578	-0-	-162	-0-	40	1	7538	3	N	-0-					-0-
12	7998	X	6657	-0-	-1341	-0-	32	1	6625	3	N	-0-					-0-
01	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	29	1	8479	3	N	-0-					-0-
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	-0-					-0-
03	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	22	1	7861	3	N	-0-					-0-
*04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	20	1	7824	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

11	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	373	1	10766	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	6577	-0-	-3033	-0-	239	1	6338	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9004	-0-	-606	-0-	308	1	8696	2	N	-0-					-0-
*02	8680	X	8059	-0-	-621	-0-	278	1	7781	2	N	-0-					-0-
*03	9610	X	5957	-0-	-3653	-0-	200	1	5757	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	4184	-0-	-5116	-0-	140	1	4044	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

11	5490	X	4760	-0-	-730	-0-	25	1	4735	3	Y	-0-					3
12	5332	X	5112	-0-	-220	-0-	25	1	5087	3	Y	-0-					3
01	5332	X	5167	-0-	-165	-0-	17	1	5150	3	Y	-0-					3
02	4816	X	4534	-0-	-282	-0-	15	1	4500	3	Y	17					20
							19	9									
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	16	1	5847	3	Y	-0-					20
*04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	15	1	5684	3	Y	1					21
							1	9									

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

11	4560	X	3997	-0-	-563	-0-	21	1	3959	3	Y	15	1	1			46
							17	9									
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	20	1	4056	3	Y	57	74	1			29
							63	9									
01	4216	X	4151	-0-	-65	-0-	14	1	4133	3	Y	4	2	1			31
							4	9									
02	3808	X	3807	-0-	-1	-0-	13	1	3770	3	Y	22					53
							24	9									
03	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	11	1	4107	3	Y	43	67	1			29
							47	9									
04	4020	X	3948	-0-	-72	-0-	10	1	3923	3	Y	14	2	1			41
							15	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

11	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	42	1	7923	3	N	-0-					-0-
12	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	40	1	8249	3	N	-0-					-0-
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	27	1	7963	3	N	-0-					-0-
02	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	23	1	6917	3	N	-0-					-0-
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	22	1	7943	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7065	-0-	-255	-0-	18	1	7047	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

11	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

11	8400	X	8239	-0-	-161	-0-	43	1	8196	3	Y	-0-					29
12	8680	X	8359	-0-	-321	-0-	40	1	8238	3	Y	74	74	1			29
							81	9									
01	8680	X	8458	-0-	-222	-0-	28	1	8368	3	Y	56	56	1			29
							62	9									
02	7840	X	7176	-0-	-664	-0-	24	1	7149	3	Y	3	3	1			29
							3	9									
03	8649	X	7829	-0-	-820	-0-	22	1	7768	3	Y	35	35	1			29
							39	9									
04	8250	X	7589	-0-	-661	-0-	20	1	7568	3	Y	1	1	1			29
							1	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

11	8490	X	2730	-0-	-5760	-0-	159	1	2571	3	Y	-0-					-0-
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	13	1	2709	3	Y	-0-					-0-
01	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	3	Y	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	7	1	2196	3	Y	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	7	1	2453	3	Y	-0-					-0-
*04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	6	1	2419	3	Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

11	4770	X	3933	-0-	-837	-0-	20	1	3882	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	21	1	4228	3	Y	-0-					-0-
01	5053	X	3548	-0-	-1505	-0-	12	1	3536	3	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3523	-0-	-1041	-0-	12	1	3511	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4259	-0-	-794	-0-	12	1	4210	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	11	1	4104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

11	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	621	1	8414	2	N	-0-					-0-
12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	669	1	8661	2	N	-0-					-0-
01	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	652	1	8781	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	558	1	7002	2	N	-0-					-0-
03	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	616	1	7952	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7208	-0-	-52	-0-	561	1	6647	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	453	1	13091	2	N	-0-			-0-
12	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	507	1	13406	2	N	-0-			-0-
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	467	1	13213	2	N	-0-			-0-
02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	433	1	12104	2	N	-0-			-0-
03	14068	X	14068	-0-	-0-	-0-	470	1	13598	2	N	-0-			-0-
*04	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	422	1	12136	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	195	1	5639	2	N	-0-			-0-
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	232	1	6138	2	N	-0-			-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	226	1	6374	2	N	-0-			-0-
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	196	1	5476	2	N	-0-			-0-
03	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	198	1	5731	2	N	-0-			-0-
*04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	169	1	4846	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	251	1	7247	2	N	-0-			-0-
12	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	263	1	6955	2	N	-0-			-0-
01	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	258	1	7283	2	N	-0-			-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	226	1	6311	2	N	-0-			-0-
03	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	236	1	6810	2	N	-0-			-0-
*04	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	217	1	6237	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

11	8760	X	7705	-0-	-1055	-0-	40	1	7665	3	N	-0-			-0-
12	8959	X	8167	-0-	-792	-0-	39	1	8128	3	N	-0-			-0-
01	8835	X	8247	-0-	-588	-0-	28	1	8219	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7525	-0-	-231	-0-	25	1	7500	3	N	-0-			-0-
03	8277	X	7906	-0-	-371	-0-	22	1	7884	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7450	-0-	-530	-0-	19	1	7431	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

11	4050	X	2392	-0-	-1658	-0-	80	1	2312	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	406	-0-	-3314	-0-	15	1	391	2	N	-0-			-0-
01	3286	X	1793	-0-	-1493	-0-	61	1	1732	2	N	-0-			-0-
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	99	1	2764	2	N	-0-			-0-
*03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	140	1	4060	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	1042	-0-	-1358	-0-	35	1	1007	2	N	-0-			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

11	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	26	1	4957	3	N	-0-			-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	20	1	4154	3	N	-0-			-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	13	1	3709	3	N	-0-			-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	10	1	3080	3	N	-0-			-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	13	1	4582	3	N	-0-			-0-
*04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	11	1	4324	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		851	-0-	851	851	434	1	417	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1496	-0-	1496	2347	473	1	1023	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		57	-0-	57	2404	2	1	55	2	N	-0-			-0-
*03	2774	X	370	-0-	-2404	-0-	159	1	211	2	N	-0-			-0-
*04	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	585	1	421	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	119	1	3445	2	N	-0-					-0-
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	133	1	3514	2	N	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	132	1	3736	2	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	2	N	-0-					-0-
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	130	1	3755	2	N	-0-					-0-
*04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	127	1	3664	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

11	8970	X	8508	-0-	-462	-0-	45	1	8463	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	9182	-0-	-87	-0-	44	1	9138	3	Y	-0-					-0-
01	9300	X	8827	-0-	-473	-0-	30	1	8797	3	Y	-0-					-0-
02	8400	X	7785	-0-	-615	-0-	26	1	7759	3	Y	-0-					-0-
03	9300	X	8177	-0-	-1123	-0-	23	1	8154	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8466	-0-	-414	-0-	22	1	8444	3	Y	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

11	8850	X	7629	-0-	-1221	-0-	255	1	7374	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7804	-0-	-256	-0-	285	1	7519	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	265	1	7495	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6707	-0-	-433	-0-	231	1	6476	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7178	-0-	-727	-0-	240	1	6938	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6236	-0-	-1384	-0-	210	1	6026	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

11	5610	X	5345	-0-	-265	-0-	28	1	5317	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5685	-0-	-50	-0-	27	1	5658	3	Y	-0-					-0-
01	5642	X	5521	-0-	-121	-0-	19	1	5502	3	Y	-0-					-0-
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	17	1	5133	3	Y	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	16	1	5790	3	Y	-0-					-0-
*04	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	14	1	5517	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

11	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	26	1	4844	3	N	-0-					-0-
12	5270	X	5094	-0-	-176	-0-	25	1	5069	3	N	-0-					-0-
01	5239	X	5115	-0-	-124	-0-	17	1	5098	3	N	-0-					-0-
02	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	15	1	4646	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	14	1	4926	3	N	-0-					-0-
04	4950	X	4660	-0-	-290	-0-	12	1	4648	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

11	9570	X	9354	-0-	-216	-0-	49	1	9305	3	N	-0-					-0-
12	9486	X	9255	-0-	-231	-0-	45	1	9210	3	N	-0-					-0-
01	9765	X	8564	-0-	-1201	-0-	29	1	8535	3	N	-0-					-0-
02	8820	X	8104	-0-	-716	-0-	27	1	8077	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8627	-0-	-1138	-0-	24	1	8603	3	N	-0-					-0-
04	9360	X	8335	-0-	-1025	-0-	22	1	8313	3	N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

11	11040	X	10277	-0-	-763	-0-	54	1	10223	3	N	-0-					-0-
12	11408	X	10885	-0-	-523	-0-	53	1	10832	3	N	-0-					-0-
01	11067	X	10638	-0-	-429	-0-	36	1	10602	3	N	-0-					-0-
02	9856	X	9304	-0-	-552	-0-	31	1	9273	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10841	-0-	-40	-0-	30	1	10811	3	N	-0-					-0-
04	10530	X	10128	-0-	-402	-0-	26	1	10102	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8978	-0-	-112	-0-	301	1	8677	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	8950	-0-	-443	-0-	326	1	8624	2	N	-0-			-0-
01	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	327	1	9254	2	N	-0-			-0-
02	8484	X	8428	-0-	-56	-0-	291	1	8137	2	N	-0-			-0-
03	9393	X	8015	-0-	-1378	-0-	268	1	7747	2	N	-0-			-0-
04	9090	X	8714	-0-	-376	-0-	293	1	8421	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	23	1	4448	3	N	-0-			-0-
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	23	1	4820	3	N	-0-			-0-
01	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	16	1	4799	3	N	-0-			-0-
02	4172	X	4124	-0-	-48	-0-	14	1	4110	3	N	-0-			-0-
03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	14	1	4986	3	N	-0-			-0-
*04	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	14	1	5311	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12660	X	11992	-0-	-668	-0-	401	1	11591	2	N	-0-			-0-
12	13082	X	12036	-0-	-1046	-0-	439	1	11597	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	12412	-0-	-267	-0-	424	1	11988	2	N	-0-			-0-
02	11452	X	10589	-0-	-863	-0-	365	1	10224	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11773	-0-	-813	-0-	394	1	11379	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11403	-0-	-597	-0-	383	1	11020	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	5584	-0-	-776	-0-	29	1	5555	3	Y	-0-			20
12	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	28	1	5763	3	Y	-0-			20
01	5766	X	5554	-0-	-212	-0-	19	1	5535	3	Y	-0-			20
02	5208	X	4953	-0-	-255	-0-	16	1	4937	3	Y	-0-			20
03	5766	X	5028	-0-	-738	-0-	14	1	5014	3	Y	-0-			20
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	15	1	5845	3	Y	-0-			20

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4029	-0-	-1131	-0-	135	1	3894	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	4158	-0-	-1174	-0-	152	1	4006	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	149	1	4208	2	N	-0-			-0-
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	147	1	4102	2	N	-0-			-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	153	1	4434	2	N	-0-			-0-
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	159	1	4580	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH E - CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	416	1	9209	2	N	-0-			-0-
12	10261	X	9798	-0-	-463	-0-	443	1	9355	2	N	-0-			-0-
01	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	434	1	10744	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	7895	-0-	-1093	-0-	337	1	7558	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	5139	-0-	-4812	-0-	267	1	4872	2	N	-0-			-0-
04	10830	X	1623	-0-	-9207	-0-	99	1	1524	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	7229	-0-	-91	-0-	38	1	7191	3	Y	-0-					-0-
12	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	36	1	7443	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7157	-0-	-97	-0-	24	1	7112	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
02	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	22	1	6537	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	21	1	7517	3	Y	-0-					-0-
*04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	19	1	7329	3	Y	-0-					-0-

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

11	3420	X	2816	-0-	-604	-0-	94	1	2722	2	N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	145	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	133	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3326	-0-	-6	-0-	115	1	3211	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	125	1	3600	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3465	-0-	-315	-0-	117	1	3348	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

11	11940	X	10458	-0-	-1482	-0-	452	1	10006	2	N	-0-					-0-
12	12338	X	9744	-0-	-2594	-0-	440	1	9304	2	N	-0-					-0-
01	12338	X	10866	-0-	-1472	-0-	422	1	10444	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9183	-0-	-589	-0-	391	1	8792	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10642	-0-	-177	-0-	552	1	10090	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	6481	-0-	-4049	-0-	394	1	6087	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	194	1	5591	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6068	-0-	-132	-0-	221	1	5847	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6080	-0-	-120	-0-	208	1	5872	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5334	-0-	-266	-0-	184	1	5150	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5948	-0-	-159	-0-	199	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5678	-0-	-202	-0-	191	1	5487	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

11	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	354	1	8698	2	N	-0-					-0-
12	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	383	1	8962	2	N	-0-					-0-
01	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	365	1	9031	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8220	-0-	-236	-0-	329	1	7891	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9082	-0-	-280	-0-	396	1	8686	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8669	-0-	-421	-0-	358	1	8311	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

11	10410	X	10196	-0-	-214	-0-	53	1	10143	3	N	-0-					-0-
12	10757	X	10531	-0-	-226	-0-	51	1	10480	3	N	-0-					-0-
01	10881	X	10158	-0-	-723	-0-	34	1	10124	3	N	-0-					-0-
02	9828	X	9166	-0-	-662	-0-	30	1	9136	3	N	-0-					-0-
03	10881	X	10162	-0-	-719	-0-	28	1	10134	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9855	-0-	-345	-0-	26	1	9829	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	6705	-0-	-495	-0-	393	1	6312	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6704	-0-	-891	-0-	403	1	6301	3	Y	-0-					-0-
01	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	393	1	6278	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6063	-0-	-797	-0-	355	1	5708	3	Y	-0-					-0-
03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	388	1	5727	3	Y	-0-					-0-
*04	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	377	1	6359	3	Y	-0-					-0-

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	375	1	10848	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	408	1	10783	2	N	-0-					-0-
01	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	384	1	10829	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9866	-0-	-606	-0-	341	1	9525	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10722	-0-	-872	-0-	359	1	10363	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10082	-0-	-1138	-0-	338	1	9744	2	N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	6871	-0-	-539	-0-	722	1	6145	3	Y	4					39
							4	9									
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	749	1	7346	3	Y	31	70	1			-0-
							34	9									
01	7626	X	7494	-0-	-132	-0-	736	1	6756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6888	X	6389	-0-	-499	-0-	1054	1	5335	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7251	-0-	-871	-0-	886	1	6365	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	856	1	6034	3	Y	9					9
							10	9									

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	30	1	5661	3	N	-0-					-0-
12	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	25	1	5152	3	N	-0-					-0-
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	20	1	5769	3	N	-0-					-0-
02	4816	X	4295	-0-	-521	-0-	14	1	4281	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	14	1	4910	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	12	1	4665	3	N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	X	1916	-0-	-154	-0-	10	1	1875	3	Y	28	30	1			-0-
							31	9									
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	8	1	1742	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	1601	-0-	-73	-0-	5	1	1596	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1487	-0-	-25	-0-	5	1	1482	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	1519	-0-	-155	-0-	4	1	1515	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1293	-0-	-327	-0-	3	1	1290	3	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19590	X	19590	-0-	-0-	-0-	656	1	18934	2	N	-0-					-0-
12	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	734	1	19400	2	N	-0-					-0-
01	21443	X	21443	-0-	-0-	-0-	733	1	20710	2	N	-0-					-0-
02	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	635	1	17772	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	19098	-0-	-1145	-0-	639	1	18459	2	N	-0-					-0-
04	20010	X	18766	-0-	-1244	-0-	631	1	18135	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	10341	-0-	7341	8940	346	1	9995	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	7701	-0-	4601	13541	281	1	7420	2	N	-0-			-0-
01	19973	X	6432	-0-	-13541	-0-	220	1	6212	2	N	-0-			-0-
02	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	172	1	4813	2	N	-0-			-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	169	1	4888	2	N	-0-			-0-
*04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	153	1	4412	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

11	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	802	1	10051	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	10571	-0-	-3069	-0-	836	1	9735	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	8786	-0-	-4854	-0-	764	1	8022	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	3527	-0-	-8793	-0-	430	1	3097	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	7825	-0-	-3397	-0-	891	1	6934	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10306	-0-	-554	-0-	920	1	9386	2	N	-0-			-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

11	6900	X	6779	-0-	-121	-0-	36	1	6743	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	6234	-0-	-1082	-0-	30	1	6204	3	N	-0-			-0-
01	7502	X	5790	-0-	-1712	-0-	20	1	5770	3	N	-0-			-0-
02	6776	X	5128	-0-	-1648	-0-	17	1	5111	3	N	-0-			-0-
03	7502	X	5660	-0-	-1842	-0-	16	1	5644	3	N	-0-			-0-
04	6780	X	5841	-0-	-939	-0-	15	1	5826	3	N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

11	4110	X	3952	-0-	-158	-0-	21	1	3931	3	N	-0-			-0-
12	4247	X	4087	-0-	-160	-0-	20	1	4067	3	N	-0-			-0-
01	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	14	1	4030	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3680	-0-	-44	-0-	12	1	3668	3	N	-0-			-0-
03	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	11	1	4034	3	N	-0-			-0-
04	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	10	1	3866	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	23	1	4303	3	N	-0-			-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	20	1	4150	3	N	-0-			-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	14	1	4167	3	N	-0-			-0-
02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	13	1	3896	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	3416	-0-	-614	-0-	9	1	3407	3	N	-0-			-0-
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	11	1	4226	3	N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
01	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-			-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-			-0-
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	850	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	3			N	-0-			-0-
12	4495	X	4490	-0-	-5	-0-	4490	3			N	-0-			-0-
01	4495	X	4238	-0-	-257	-0-	4238	3			N	-0-			-0-
02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	3			N	-0-			-0-
03	4495	X	3644	-0-	-851	-0-	3644	3			N	-0-			-0-
04	4350	X	3628	-0-	-722	-0-	3628	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	10	1	1836	3	N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	10	1	1956	3	N	-0-					-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	7	1	2046	3	N	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	7	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1600	-0-	-198	-0-	4	1	1596	3	N	-0-					-0-
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	5	1	2027	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7329	-0-	-381	-0-	38	1	7291	3	N	-0-					-0-
12	7967	X	7596	-0-	-371	-0-	37	1	7559	3	N	-0-					-0-
01	7967	X	7409	-0-	-558	-0-	25	1	7384	3	N	-0-					-0-
02	7140	X	6578	-0-	-562	-0-	22	1	6556	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7082	-0-	-730	-0-	20	1	7062	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6682	-0-	-668	-0-	17	1	6665	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	865	1	5060	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6319	-0-	-687	-0-	917	1	5402	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6344	-0-	-662	-0-	905	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5466	-0-	-862	-0-	810	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	890	1	5103	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5752	-0-	-398	-0-	860	1	4892	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12000	X	11653	-0-	-347	-0-	456	1	11197	2	N	-0-					-0-
12	12400	X	11907	-0-	-493	-0-	486	1	11421	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11870	-0-	-406	-0-	460	1	11410	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10503	-0-	-529	-0-	420	1	10083	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11754	-0-	-398	-0-	508	1	11246	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11063	-0-	-577	-0-	467	1	10596	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	54	1	10188	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	52	1	10659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	35	1	10492	3	Y	93	73	1			20
							102	9									
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	30	1	9067	3	Y	5	5	1			20
							6	9									
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	28	1	10196	3	Y	56	56	1			20
							62	9									
*04	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	26	1	9915	3	Y	2	2	1			20
							2	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	3462	-0-	-2898	-0-	116	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	3574	-0-	-2998	-0-	130	1	3444	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	4397	-0-	-3167	-0-	150	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	4203	-0-	-2629	-0-	145	1	4058	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4720	-0-	-2844	-0-	158	1	4562	2	N	-0-					-0-
*04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	152	1	4368	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11310	X	10359	-0-	-951	-0-	347	1	10012	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	10599	-0-	-995	-0-	387	1	10212	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	7555	-0-	-3915	-0-	447	1	7108	2	N	-0-					-0-
02	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	1149	1	10216	2	N	-0-					-0-
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	887	1	10261	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9988	-0-	-362	-0-	336	1	9652	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

11	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	292	1	8419	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8949	-0-	-134	-0-	326	1	8623	2	N	-0-					-0-
01	9269	X	9018	-0-	-251	-0-	308	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7855	-0-	-517	-0-	271	1	7584	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8579	-0-	-690	-0-	287	1	8292	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8115	-0-	-615	-0-	273	1	7842	2	N	-0-					-0-

BROWN, T. P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

11	11250	X	10948	-0-	-302	-0-	57	1	10891	3	Y	-0-					-0-
12	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	55	1	11292	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	11209	-0-	-75	-0-	38	1	11171	3	Y	-0-					-0-
02	10192	X	10014	-0-	-178	-0-	33	1	9981	3	Y	-0-					-0-
03	11284	X	10930	-0-	-354	-0-	30	1	10900	3	Y	-0-					-0-
04	10920	X	10398	-0-	-522	-0-	27	1	10371	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

11	7530	X	6982	-0-	-548	-0-	723	1	6245	3	Y	13					13
							14	9									
12	7874	X	7522	-0-	-352	-0-	746	1	6768	3	Y	7					20
							8	9									
01	7874	X	7400	-0-	-474	-0-	736	1	6660	3	Y	4	21	1			3
							4	9									
02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	664	1	5962	3	Y	8	1	1			10
							9	9									
03	7533	X	7070	-0-	-463	-0-	731	1	6332	3	Y	6					16
							7	9									
04	7290	X	5969	-0-	-1321	-0-	704	1	5264	3	Y	1	17	1			-0-
							1	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

11	1140	N	837	-0-	-303	-0-	837	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	804	-0-	-281	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
*04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

11	6390	X	5150	-0-	-1240	-0-	27	1	5123	3	N	-0-					-0-
12	6913	X	4665	-0-	-2248	-0-	23	1	4642	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6428	-0-	-485	-0-	22	1	6406	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5814	-0-	-430	-0-	19	1	5795	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6387	-0-	-92	-0-	18	1	6369	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	6067	-0-	-143	-0-	16	1	6051	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	51	1	9673	3	N	-0-					-0-
12	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	48	1	9820	3	N	-0-					-0-
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	34	1	10141	3	N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	30	1	9080	3	N	-0-					-0-
03	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	27	1	9657	3	N	-0-					-0-
*04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	24	1	9032	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

11	6750	X	4131	-0-	-2619	-0-	22	1	4109	3	Y	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	21	1	4230	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3100	-0-	-558	-0-	10	1	3090	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2536	-0-	-768	-0-	8	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	11	1	3984	3	Y	-0-					-0-
*04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	16	1	6009	3	Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

11	8070	X	7921	-0-	-149	-0-	265	1	7656	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	7789	-0-	-550	-0-	284	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	259	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6660	-0-	-844	-0-	230	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7198	-0-	-986	-0-	241	1	6957	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6609	-0-	-1311	-0-	222	1	6387	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

11	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	162	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	163	1	4308	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	152	1	4302	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	135	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4187	-0-	-29	-0-	140	1	4047	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3565	-0-	-515	-0-	120	1	3445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	43	1	8154	3	Y	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	47	1	9771	3	Y	-0-					-0-
01	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	33	1	9806	3	Y	-0-					-0-
02	8036	X	7414	-0-	-622	-0-	24	1	7370	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	9145	X	6978	-0-	-2167	-0-	19	1	6956	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	8850	X	6560	-0-	-2290	-0-	17	1	6543	3	Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	6032	-0-	-118	-0-	32	1	6000	3	Y	-0-					9
12	6634	X	6249	-0-	-385	-0-	30	1	6219	3	Y	-0-					9
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	22	1	6454	3	Y	-0-					9
02	5740	X	5543	-0-	-197	-0-	18	1	5525	3	Y	-0-					9
03	6262	X	4845	-0-	-1417	-0-	13	1	4832	3	Y	-0-					9
04	6270	X	4672	-0-	-1598	-0-	12	1	4660	3	Y	-0-					9

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	277	1	8003	2	N	-0-					-0-
12	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	245	1	6465	2	N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	227	1	6424	2	N	-0-					-0-
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	232	1	6480	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	243	1	7011	2	N	-0-					-0-
*04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	248	1	7132	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	285	1	8218	2	N	-0-					-0-
12	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	284	1	7509	2	N	-0-					-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	288	1	8152	2	N	-0-					-0-
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	234	1	6544	2	N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	174	1	5024	2	N	-0-					-0-
*04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	279	1	8023	2	N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11820	X	11360	-0-	-460	-0-	59	1	11301	3	N	-0-					-0-
12	12183	X	11549	-0-	-634	-0-	56	1	11493	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11381	-0-	-740	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-
02	10752	X	10230	-0-	-522	-0-	34	1	10196	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	31	1	11364	3	N	-0-					-0-
04	11370	X	10928	-0-	-442	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-

JACK MOLLOY WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	X	1419	-0-	-1131	-0-	7	1	1410	3	N	2					30
							2	9									
12	2635	X	1837	-0-	-798	-0-	9	1	1828	3	N	-0-					30
01	2635	X	2072	-0-	-563	-0-	7	1	2064	3	N	1					31
							1	9									
02	2184	X	2011	-0-	-173	-0-	7	1	1995	3	N	8					39
							9	9									
03	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	6	1	2228	3	N	75					114
							83	9									
*04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	6	1	2216	3	N	44	109	1			49
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J.T. MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 251009 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7111 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	4263	2	N	-0-					-0-
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	170	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	158	1	4470	2	N	-0-					-0-
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	146	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	154	1	4451	2	N	-0-					-0-
*04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	164	1	4717	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2372	-0-	-628	-0-	12	1	2360	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	12	1	2513	3	N	-0-					-0-
01	2852	X	2334	-0-	-518	-0-	8	1	2326	3	N	-0-					-0-
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	9	1	2733	3	N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	8	1	3007	3	N	-0-					-0-
*04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	7	1	2837	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6285	-0-	-675	-0-	33	1	6252	3	N	-0-					-0-
12	7161	X	4463	-0-	-2698	-0-	22	1	4441	3	N	-0-					-0-
01	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	18	1	5405	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	4901	-0-	-1035	-0-	16	1	4885	3	N	-0-					-0-
03	6572	X	6120	-0-	-452	-0-	17	1	6103	3	N	-0-					-0-
04	6300	X	5837	-0-	-463	-0-	15	1	5822	3	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	9969	-0-	-51	-0-	334	1	9635	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9759	-0-	-192	-0-	356	1	9403	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9804	-0-	-147	-0-	335	1	9469	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8788	-0-	-508	-0-	303	1	8485	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9470	-0-	-822	-0-	317	1	9153	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9057	-0-	-903	-0-	304	1	8753	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	7004	-0-	-286	-0-	37	1	6967	3	Y	-0-					-0-
12	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	36	1	7354	3	Y	-0-					-0-
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	25	1	7272	3	Y	-0-					-0-
02	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	22	1	6628	3	Y	-0-					-0-
03	7223	X	7107	-0-	-116	-0-	20	1	7078	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	6990	X	6728	-0-	-262	-0-	17	1	6711	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36121	X	14741	-0-	-21380	-0-	14741	3			N	-0-					-0-
12	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	14174	3			N	-0-					-0-
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	3			N	-0-					-0-
02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	3			N	-0-					-0-
03	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	12902	3			N	-0-					-0-
*04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6507	-0-	-189	-0-	6507	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	5746	-0-	-950	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
02	6328	X	4984	-0-	-1344	-0-	4984	3			N	-0-					-0-
03	7006	X	4861	-0-	-2145	-0-	4861	3			N	-0-					-0-
04	6780	X	4986	-0-	-1794	-0-	4986	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

11	5850	X	5539	-0-	-311	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5165	-0-	-295	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5443	-0-	-602	-0-	5443	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4693	-0-	-857	-0-	4693	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

11	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-					-0-
12	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	3			N	-0-					-0-
01	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	13333	3			N	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
03	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	3			N	-0-					-0-
*04	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	14464	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	207	1	5979	2	N	-0-					-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	227	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	207	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5298	-0-	-470	-0-	183	1	5115	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5763	-0-	-623	-0-	193	1	5570	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5308	-0-	-872	-0-	178	1	5130	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

11	9120	X	9051	-0-	-69	-0-	47	1	9004	3	Y	-0-					-0-
12	9765	X	9161	-0-	-604	-0-	44	1	9117	3	Y	-0-					-0-
01	9765	X	8991	-0-	-774	-0-	30	1	8961	3	Y	-0-					-0-
02	8820	X	7950	-0-	-870	-0-	26	1	7924	3	Y	-0-					-0-
03	9486	X	8615	-0-	-871	-0-	24	1	8591	3	Y	-0-					-0-
04	9060	X	7808	-0-	-1252	-0-	20	1	7788	3	Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	714	1	4525	3	N	-0-					-0-
12	5518	X	5350	-0-	-168	-0-	735	1	4615	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	5226	-0-	-478	-0-	728	1	4498	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4672	-0-	-480	-0-	657	1	4015	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4977	-0-	-727	-0-	725	1	4252	3	N	-0-					-0-
04	5250	X	5097	-0-	-153	-0-	701	1	4396	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6256	-0-	-734	-0-	33	1	6223	3	Y	-0-					2
12	7223	X	5957	-0-	-1266	-0-	29	1	5928	3	Y	-0-					2
01	7223	X	6530	-0-	-693	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-					2
02	5964	X	4804	-0-	-1160	-0-	16	1	4788	3	Y	-0-					2
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	18	1	6658	3	Y	-0-					2
*04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	17	1	6555	3	Y	-0-					2

AUSTIN, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7536 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	46	1	8739	3	N	-0-					-0-
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	43	1	8867	3	N	-0-					-0-
01	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	31	1	9049	3	N	-0-					-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	25	1	7614	3	N	-0-					-0-
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	24	1	8515	3	N	-0-					-0-
*04	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	20	1	7541	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	17	1	3259	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	3494	-0-	-443	-0-	17	1	3477	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3787	-0-	-88	-0-	13	1	3774	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3204	-0-	-296	-0-	11	1	3193	3	N	-0-					-0-
03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	11	1	3881	3	N	-0-					-0-
*04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	10	1	4021	3	N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	63	1	11882	3	Y	51					85
							56	9									
12	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	61	1	12622	3	Y	4					89
							4	9									
01	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	42	1	12342	3	Y	102	189	1			2
							112	9									
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	38	1	11335	3	Y	32					34
							35	9									
03	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	35	1	12692	3	Y	61					95
							67	9									
04	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	31	1	11971	3	Y	53	95	1			53
							58	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	15	1	2848	3	N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	13	1	2664	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3167	-0-	67	67	11	1	3156	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2774	-0-	-26	41	9	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	7	1	2600	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	7	1	2692	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	8480	-0-	-370	-0-	284	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	8471	-0-	-550	-0-	309	1	8162	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8543	-0-	-323	-0-	292	1	8251	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7396	-0-	-528	-0-	255	1	7141	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8400	-0-	-373	-0-	281	1	8119	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	265	1	7613	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	3611	-0-	-1909	-0-	19	1	3592	3	N	-0-					-0-
12	5704	X	4803	-0-	-901	-0-	23	1	4780	3	N	-0-					-0-
01	5704	X	4854	-0-	-850	-0-	16	1	4838	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4367	-0-	-533	-0-	14	1	4353	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	4920	-0-	-505	-0-	14	1	4906	3	N	-0-					-0-
04	4710	X	4656	-0-	-54	-0-	12	1	4644	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	6849	-0-	-441	-0-	36	1	6813	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	7053	-0-	-480	-0-	34	1	7019	3	N	-0-					-0-
01	7533	X	5701	-0-	-1832	-0-	19	1	5682	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	4734	-0-	-1650	-0-	16	1	4718	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	5154	-0-	-1914	-0-	14	1	5140	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	4868	-0-	-1972	-0-	13	1	4855	3	N	-0-					-0-

J.V. HAMPTON WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7950 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12150	X	11352	-0-	-798	-0-	59 19	1 9	11274	3	Y	17					20
12	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	57 14	1 9	11816	3	Y	13					33
01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	38 20	1 9	11295	3	Y	18	46	1			5
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	34 20	1 9	10262	3	Y	18	3	1			20
03	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	31 17	1 9	11221	3	Y	15					35
*04	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	28	1	10771	3	Y	-0-	34	1			-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2273	-0-	-367	-0-	89	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2675	-0-	-22	-0-	109	1	2566	2	N	-0-					-0-
01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	103	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	96	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	115	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2445	-0-	-135	-0-	103	1	2342	2	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7710	-0-	-90	-0-	649	1	7061	2	N	-0-					-0-
12	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	625	1	7494	2	N	-0-					-0-
01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	632	1	8232	2	N	-0-					-0-
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	570	1	7337	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7650	-0-	-317	-0-	585	1	7065	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7510	-0-	-1070	-0-	571	1	6939	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4417	-0-	-833	-0-	23	1	4394	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	22	1	4479	3	Y	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	16	1	4849	3	Y	-0-					-0-
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	15	1	4478	3	Y	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	13	1	4781	3	Y	-0-					-0-
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	12	1	4716	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	8122	-0-	-698	-0-	43	1	8079	3	N	-0-			-0-
12	8990	X	8686	-0-	-304	-0-	42	1	8644	3	N	-0-			-0-
01	8897	X	8381	-0-	-516	-0-	28	1	8353	3	N	-0-			-0-
02	8036	X	7219	-0-	-817	-0-	24	1	7195	3	N	-0-			-0-
03	8680	X	7628	-0-	-1052	-0-	21	1	7607	3	N	-0-			-0-
04	8400	X	5657	-0-	-2743	-0-	15	1	5642	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

11	14010	X	12713	-0-	-1297	-0-	426	1	12287	2	N	-0-			-0-
12	13950	X	12869	-0-	-1081	-0-	469	1	12400	2	N	-0-			-0-
01	13547	X	12998	-0-	-549	-0-	444	1	12554	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	10932	-0-	-1304	-0-	377	1	10555	2	N	-0-			-0-
03	13144	X	12363	-0-	-781	-0-	413	1	11950	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12094	-0-	-626	-0-	407	1	11687	2	N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	438	1	5498	2	N	-0-			-0-
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	455	1	5301	2	N	-0-			-0-
01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	435	1	4562	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	517	1	3727	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	817	-0-	-3988	-0-	93	1	724	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	645	-0-	-4005	-0-	58	1	587	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	352	1	4124	3	N	-0-			-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	364	1	4752	3	N	-0-			-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	358	1	5037	3	N	-0-			-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	322	1	4246	3	N	-0-			-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	354	1	4508	3	N	-0-			-0-
04	4590	X	4573	-0-	-17	-0-	341	1	4232	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

11	9210	X	8994	-0-	-216	-0-	47	1	8947	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	9341	-0-	-145	-0-	45	1	9296	3	N	-0-			-0-
01	9300	X	8634	-0-	-666	-0-	29	1	8605	3	N	-0-			-0-
02	8400	X	6280	-0-	-2120	-0-	21	1	6259	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	6296	-0-	-3035	-0-	17	1	6279	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	5938	-0-	-3092	-0-	15	1	5923	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

11	13170	X	11953	-0-	-1217	-0-	400	1	11553	2	N	-0-			-0-
12	13330	X	12344	-0-	-986	-0-	450	1	11894	2	N	-0-			-0-
01	12741	X	12147	-0-	-594	-0-	415	1	11732	2	N	-0-			-0-
02	11396	X	10482	-0-	-914	-0-	362	1	10120	2	N	-0-			-0-
03	12338	X	11515	-0-	-823	-0-	385	1	11130	2	N	-0-			-0-
04	11940	X	11023	-0-	-917	-0-	371	1	10652	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	563	1	1513	2	N	-0-			-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	461	1	94	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	511	1	9665	2	N	-0-					-0-
12	9784	X	9784	-0-	-0-	-0-	560	1	9224	2	N	-0-					-0-
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	510	1	8685	2	N	-0-					-0-
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	474	1	8311	2	N	-0-					-0-
03	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	541	1	9357	2	N	-0-					-0-
*04	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	456	1	9297	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7756 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10290	X	10087	-0-	-203	-0-	53	1	10034	3	N	-0-					-0-
12	10633	X	10572	-0-	-61	-0-	51	1	10521	3	N	-0-					-0-
01	10633	X	10148	-0-	-485	-0-	34	1	10114	3	N	-0-					-0-
02	9604	X	9148	-0-	-456	-0-	30	1	9118	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10084	-0-	-487	-0-	28	1	10056	3	N	-0-					-0-
04	10230	X	9773	-0-	-457	-0-	25	1	9748	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4197	-0-	-573	-0-	350	1	3847	3	N	-0-					-0-
12	4836	X	4301	-0-	-535	-0-	360	1	3941	3	N	-0-					-0-
01	4836	X	4282	-0-	-554	-0-	354	1	3928	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	3808	-0-	-560	-0-	320	1	3488	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	3975	-0-	-582	-0-	351	1	3624	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3848	-0-	-352	-0-	339	1	3509	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	3906	-0-	-2454	-0-	886	1	3017	3	N	3					78
							3	9									
12	6572	X	4394	-0-	-2178	-0-	916	1	3465	3	N	12					90
							13	9									
01	6572	X	3935	-0-	-2637	-0-	909	1	2971	3	N	50					140
							55	9									
02	5936	X	4184	-0-	-1752	-0-	721	1	3463	3	N	-0-					140
03	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	722	1	3411	3	N	87					227
							96	9									
04	4260	X	3817	-0-	-443	-0-	698	1	3068	3	N	46	180	1			93
							51	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	824	1	4088	3	N	2					33
							2	9									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	732	1	3938	3	N	1					34
							1	9									
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	727	1	4270	3	N	1					35
							1	9									
02	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	656	1	3709	3	N	-0-					35
03	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	725	1	4275	3	N	40					75
							44	9									
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	700	1	3807	3	N	14	74	1			15
							15	9									

J.T. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		563	-0-	563	3050	563	1			Y	-0-					-0-
12	3949	X	899	-0-	-3050	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					-0-
02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	815	1	824	3	Y	-0-					-0-
03	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	901	1	659	3	Y	-0-					-0-
*04	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	871	1	463	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	3606	-0-	-1674	-0-	121	1	3485	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3649	-0-	-1559	-0-	133	1	3516	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3734	-0-	-513	-0-	128	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3564	-0-	-132	-0-	123	1	3441	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	132	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3410	-0-	-190	-0-	115	1	3295	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

11	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	30	1	5657	3	N	-0-					-0-
12	5425	X	5409	-0-	-16	-0-	26	1	5383	3	N	-0-					-0-
01	5425	X	5305	-0-	-120	-0-	18	1	5287	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4850	-0-	-106	-0-	16	1	4834	3	N	-0-					-0-
03	5487	X	5244	-0-	-243	-0-	15	1	5229	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	5154	-0-	-156	-0-	13	1	5141	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	18	1	3344	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	2763	-0-	-1856	-0-	13	1	2750	3	Y	-0-					-0-
01	4619	X	2892	-0-	-1727	-0-	10	1	2882	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	2661	-0-	-1511	-0-	9	1	2652	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	2473	-0-	-1867	-0-	7	1	2466	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2776	-0-	-584	-0-	7	1	2769	3	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

11	6780	X	6223	-0-	-557	-0-	33	1	6189	3	Y	1					87
							1	9									
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	26	1	5276	3	Y	3					90
							3	9									
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	20	1	5849	3	Y	78	165	1			3
							86	9									
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	16	1	4965	3	Y	-0-					3
03	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	15	1	5386	3	Y	-0-					3
*04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	12	1	4645	3	Y	-0-					3

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2	1	307	3	N	-0-					-0-
12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	12	1	2567	3	N	-0-					-0-
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	4	1	1179	3	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	2	1	471	3	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	7	1	2394	3	N	-0-					-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	5	1	1984	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16560	X	15985	-0-	-575	-0-	535	1	15450	2	N	-0-					-0-
12	17112	X	16600	-0-	-512	-0-	605	1	15995	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	16351	-0-	-482	-0-	559	1	15792	2	N	-0-					-0-
02	14924	X	14348	-0-	-576	-0-	495	1	13853	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	16448	-0-	-75	-0-	550	1	15898	2	N	-0-					-0-
*04	17096	X	17096	-0-	-0-	-0-	575	1	16521	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	326	1	9398	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9939	-0-	-43	-0-	362	1	9577	2	N	-0-					-0-
01	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	359	1	10162	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	4858	-0-	-4158	-0-	168	1	4690	2	N	-0-					-0-
*03	9982	X	9416	-0-	-566	-0-	188	1	9228	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	8236	-0-	-1424	-0-	277	1	7959	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	10888	-0-	-1172	-0-	364	1	10524	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11498	-0-	-964	-0-	419	1	11079	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11592	-0-	-870	-0-	396	1	11196	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10398	-0-	-858	-0-	359	1	10039	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11699	-0-	-329	-0-	391	1	11308	2	N	-0-					-0-
*04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	380	1	10912	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	217	1	6255	2	N	-0-					-0-
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	216	1	5719	2	N	-0-					-0-
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	227	1	6415	2	N	-0-					-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	173	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	205	1	5914	2	N	-0-					-0-
*04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	212	1	6085	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	25	1	4733	3	N	-0-					-0-
12	5208	X	4771	-0-	-437	-0-	23	1	4748	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	16	1	4626	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3983	-0-	-497	-0-	13	1	3970	3	N	-0-					-0-
03	4960	X	4252	-0-	-708	-0-	12	1	4240	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	4112	-0-	-658	-0-	11	1	4101	3	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	5263	-0-	-1637	-0-	356	1	4883	3	Y	22	161	1			2
							24	9									
12	6231	X	5262	-0-	-969	-0-	365	1	4888	3	Y	8					10
							9	9									
01	6231	X	5949	-0-	-282	-0-	360	1	5524	3	Y	59					69
							65	9									
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	326	1	5330	3	Y	9	66	1			12
							10	9									
03	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	359	1	6368	3	Y	54	9	1			57
							59	9									
*04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	346	1	6000	3	Y	16					73
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	5	1	1033	3	N	-0-			-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	6	1	1331	3	N	-0-			-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	4	1	1209	3	N	-0-			-0-
02	980	N	892	-0-	-88	-0-	3	1	889	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	848	-0-	-268	-0-	2	1	846	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	938	-0-	-142	-0-	2	1	936	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	335	1	9665	2	N	-0-			-0-
12	10323	X	9778	-0-	-545	-0-	357	1	9421	2	N	-0-			-0-
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	363	1	10268	2	N	-0-			-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	339	1	9470	2	N	-0-			-0-
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	360	1	10396	2	N	-0-			-0-
*04	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	349	1	10025	2	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	59	1	11295	3	N	-0-			-0-
12	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	52	1	10675	3	N	-0-			-0-
01	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	39	1	11511	3	N	-0-			-0-
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	34	1	10387	3	N	-0-			-0-
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	31	1	11329	3	N	-0-			-0-
*04	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	29	1	10956	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	25	1	4690	3	N	-0-			-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	25	1	5145	3	N	-0-			-0-
01	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	17	1	5043	3	N	-0-			-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	14	1	4250	3	N	-0-			-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	14	1	5065	3	N	-0-			-0-
*04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	13	1	4977	3	N	-0-			-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	172	-0-	-458	-0-	1	1	171	3	N	-0-			-0-
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	2	1	374	3	N	-0-			-0-
01	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-			-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	269	1	7772	2	N	-0-			-0-
12	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	302	1	7970	2	N	-0-			-0-
01	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	277	1	7841	2	N	-0-			-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	262	1	7322	2	N	-0-			-0-
03	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	283	1	8181	2	N	-0-			-0-
*04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	276	1	7946	2	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10770	X	10116	-0-	-654	-0-	339	1	9777	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	10668	-0-	-430	-0-	389	1	10279	2	N	-0-			-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	370	1	10456	2	N	-0-			-0-
02	9688	X	9546	-0-	-142	-0-	329	1	9217	2	N	-0-			-0-
03	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	359	1	10366	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	10462	-0-	-8	-0-	352	1	10110	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	548	1	15809	2	N	-0-					-0-
12	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	616	1	16271	2	N	-0-					-0-
01	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	593	1	16770	2	N	-0-					-0-
02	15680	X	15163	-0-	-517	-0-	523	1	14640	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	16958	-0-	-402	-0-	567	1	16391	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	15232	-0-	-1568	-0-	512	1	14720	2	N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	1582	-0-	-1868	-0-	368	1	1214	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	857	1	4196	3	N	-0-					-0-
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	834	1	4542	3	N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	771	1	4524	3	N	-0-					-0-
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	851	1	5209	3	N	-0-					-0-
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	803	1	4946	3	N	-0-					-0-

J. R. BUCHANAN GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	5958	-0-	-402	-0-	31	1	5902	3	Y	23					115
							25	9									
12	6572	X	6188	-0-	-384	-0-	30	1	6092	3	Y	60	175	1			-0-
							66	9									
01	6448	X	6018	-0-	-430	-0-	20	1	5969	3	Y	26	4	1			22
							29	9									
02	5768	X	5579	-0-	-189	-0-	18	1	5492	3	Y	63					85
							69	9									
03	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	17	1	6005	3	Y	41	72	1			54
							45	9									
04	6000	X	5796	-0-	-204	-0-	15	1	5779	3	Y	2	2	1			54
							2	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13560	X	5085	-0-	-8475	-0-	27	1	5058	3	N	-0-					-0-
12	11346	X	8259	-0-	-3087	-0-	40	1	8219	3	N	-0-					-0-
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	27	1	7877	3	N	-0-					-0-
02	6272	X	2520	-0-	-3752	-0-	8	1	2512	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	5155	-0-	-3091	-0-	14	1	5141	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	3454	-0-	-4526	-0-	9	1	3445	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	29	1	5440	3	N	-0-					-0-
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	44	1	9148	3	N	-0-					-0-
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	19	1	5604	3	N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	18	1	5348	3	N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	2	1	860	3	N	-0-					-0-

F.M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	2450	-0-	-910	-0-	13	1	2437	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2547	-0-	-429	-0-	12	1	2535	3	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	9	1	2595	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2332	-0-	-356	-0-	8	1	2324	3	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2642	-0-	-334	-0-	7	1	2635	3	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2365	-0-	-155	-0-	6	1	2359	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RUFUS GARRETT GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	273	1	7871	2	N	-0-					-0-
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	334	1	8820	2	N	-0-					-0-
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	300	1	8478	2	N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	246	1	6886	2	N	-0-					-0-
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	297	1	8579	2	N	-0-					-0-
*04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	294	1	8452	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

11	12270	X	11376	-0-	-894	-0-	381	1	10995	2	N	-0-					-0-
12	12679	X	11299	-0-	-1380	-0-	412	1	10887	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11983	-0-	-603	-0-	409	1	11574	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10520	-0-	-848	-0-	363	1	10157	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	11664	-0-	-860	-0-	390	1	11274	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11051	-0-	-559	-0-	371	1	10680	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

11	9180	X	8999	-0-	-181	-0-	301	1	8698	2	N	-0-					-0-
12	9579	X	9020	-0-	-559	-0-	329	1	8691	2	N	-0-					-0-
01	9579	X	9072	-0-	-507	-0-	310	1	8762	2	N	-0-					-0-
02	8652	X	8115	-0-	-537	-0-	280	1	7835	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8834	-0-	-652	-0-	295	1	8539	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	291	1	8374	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 9935

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	28	1	5273	3	N	-0-					-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	27	1	5461	3	N	-0-					-0-
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	20	1	5888	3	N	-0-					-0-
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	17	1	5220	3	N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	17	1	6161	3	N	-0-					-0-
*04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	16	1	6145	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

11	7110	X	6526	-0-	-584	-0-	34	1	6492	3	N	-0-					-0-
12	7347	X	5602	-0-	-1745	-0-	27	1	5575	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	5714	-0-	-1044	-0-	19	1	5695	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5070	-0-	-1034	-0-	17	1	5053	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	5661	-0-	-1097	-0-	16	1	5645	3	N	-0-					-0-
04	6540	X	5615	-0-	-925	-0-	15	1	5600	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

11	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	37	1	6969	3	N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	35	1	7303	3	N	-0-					-0-
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	26	1	7624	3	N	-0-					-0-
02	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	22	1	6733	3	N	-0-					-0-
03	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	20	1	7360	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	18	1	6916	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	307	1	8858	2	N	-0-			-0-
12	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	339	1	8953	2	N	-0-			-0-
01	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	318	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	6160	X	5740	-0-	-420	-0-	198	1	5542	2	N	-0-			-0-
03	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	334	1	9651	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	4589	-0-	-2011	-0-	154	1	4435	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

11	7470	X	4163	-0-	-3307	-0-	139	1	4024	2	N	-0-			-0-
12	5890	X	4252	-0-	-1638	-0-	155	1	4097	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	4284	-0-	-1327	-0-	146	1	4138	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4324	-0-	-436	-0-	149	1	4175	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	4619	-0-	-155	-0-	154	1	4465	2	N	-0-			-0-
*04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	151	1	4342	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

11	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	285	1	8227	2	N	-0-			-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	309	1	8175	2	N	-0-			-0-
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	302	1	8533	2	N	-0-			-0-
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	257	1	7202	2	N	-0-			-0-
03	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	279	1	8054	2	N	-0-			-0-
*04	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	248	1	7125	2	N	-0-			-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

11	7770	X	5226	-0-	-2544	-0-	175	1	5051	2	N	-0-			-0-
12	8029	X	3639	-0-	-4390	-0-	133	1	3506	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	4889	-0-	-3140	-0-	167	1	4722	2	N	-0-			-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	264	1	7385	2	N	-0-			-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	228	1	6589	2	N	-0-			-0-
*04	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	263	1	7567	2	N	-0-			-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

11	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	49	1	9327	3	N	-0-			-0-
12	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	45	1	9197	3	N	-0-			-0-
01	9052	X	9006	-0-	-46	-0-	30	1	8976	3	N	-0-			-0-
02	8764	X	7921	-0-	-843	-0-	26	1	7895	3	N	-0-			-0-
03	9703	X	9342	-0-	-361	-0-	26	1	9316	3	N	-0-			-0-
04	9390	X	9038	-0-	-352	-0-	23	1	9015	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

11	8700	X	8331	-0-	-369	-0-	279	1	8052	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8160	-0-	-830	-0-	298	1	7862	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	8173	-0-	-755	-0-	279	1	7894	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	6806	-0-	-1258	-0-	235	1	6571	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	7319	-0-	-1578	-0-	245	1	7074	2	N	-0-			-0-
04	8340	X	6623	-0-	-1717	-0-	223	1	6400	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	10252	-0-	-248	-0-	54	1	10189	3	Y	8					65
							9	9									
12	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	52	1	10784	3	Y	55	115	1			5
							61	9									
01	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	36	1	10611	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
02	9800	X	9542	-0-	-258	-0-	31	1	9470	3	Y	37					44
							41	9									
03	10912	X	10353	-0-	-559	-0-	28	1	10262	3	Y	57	67	1			34
							63	9									
04	10560	X	9837	-0-	-723	-0-	25	1	9791	3	Y	19	2	1			51
							21	9									

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	685	1	4829	3	Y	20					48
							22	9									
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	706	1	4991	3	Y	86	134	1			-0-
							95	9									
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	699	1	4905	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
02	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	631	1	4482	3	Y	20					40
							22	9									
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	696	1	5131	3	Y	57	67	1			30
							63	9									
*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	673	1	4836	3	Y	2	2	1			30
							2	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5789	-0-	-151	-0-	30	1	5714	3	Y	41	39	1			19
							45	9									
12	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	28	1	5869	3	Y	55	1	1			73
							61	9									
01	6107	X	5809	-0-	-298	-0-	19	1	5740	3	Y	45	73	1			45
							50	9									
02	5516	X	5263	-0-	-253	-0-	17	1	5204	3	Y	38	58	1			25
							42	9									
03	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	16	1	5714	3	Y	29	54	1			-0-
							32	9									
04	5790	X	5612	-0-	-178	-0-	14	1	5530	3	Y	62	1	1			61
							68	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3512	-0-	-88	-0-	118	1	3394	2	N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	157	1	4159	2	N	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	2	N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	161	1	4493	2	N	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	174	1	5040	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3447	-0-	-153	-0-	116	1	3331	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	262	1	7562	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	7865	-0-	-567	-0-	287	1	7578	2	N	-0-					-0-
01	8432	X	7891	-0-	-541	-0-	270	1	7621	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	6904	-0-	-712	-0-	238	1	6666	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	251	1	7261	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7506	-0-	-324	-0-	252	1	7254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	4484	-0-	-976	-0-	24	1	4460	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4433	-0-	-341	-0-	21	1	4412	3	Y	-0-					-0-
01	4774	X	4727	-0-	-47	-0-	16	1	4711	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4272	-0-	-40	-0-	14	1	4258	3	Y	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	16	1	5896	3	Y	-0-					-0-
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	15	1	5636	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	3874	-0-	-1706	-0-	20	1	3851	3	Y	3					20
							3	9									
12	5673	X	3988	-0-	-1685	-0-	18	1	3806	3	Y	149	167	1			2
							164	9									
01	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	13	1	3869	3	Y	12	4	1			10
							13	9									
02	4004	X	3389	-0-	-615	-0-	11	1	3365	3	Y	12					22
							13	9									
03	4433	X	3705	-0-	-728	-0-	10	1	3632	3	Y	57	67	1			12
							63	9									
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	11	1	4111	3	Y	2	2	1			12
							2	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4642	-0-	-308	-0-	24	1	4517	3	N	92	185	1			62
							101	9									
12	5053	X	4724	-0-	-329	-0-	22	1	4629	3	N	66					128
							73	9									
01	4960	X	4636	-0-	-324	-0-	15	1	4554	3	Y	61	150	1			39
							67	9									
02	4480	X	4154	-0-	-326	-0-	14	1	4078	3	Y	56	80	1			15
							62	9									
03	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	12	1	4486	3	Y	88	11	1			92
							97	9									
04	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	11	1	4369	3	Y	49	75	1			66
							54	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	477	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	652	1	12703	2	N	-0-					-0-
01	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	542	1	15321	2	N	-0-					-0-
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	347	1	9700	2	N	-0-					-0-
*03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	363	1	6706	2	N	-0-					-0-
*04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	273	1	7842	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	9152	-0-	-58	-0-	306	1	8846	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9258	-0-	-352	-0-	338	1	8920	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9086	-0-	-524	-0-	310	1	8776	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8426	-0-	-254	-0-	291	1	8135	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9401	-0-	-147	-0-	314	1	9087	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	9076	-0-	-74	-0-	305	1	8771	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7818 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	7617	-0-	-243	-0-	40	1	7577	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	7953	-0-	-169	-0-	38	1	7915	3	N	-0-					-0-
01	8122	X	7821	-0-	-301	-0-	26	1	7795	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	5928	-0-	-1184	-0-	20	1	5908	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	5476	-0-	-2491	-0-	15	1	5461	3	N	-0-					-0-
04	7710	X	5914	-0-	-1796	-0-	15	1	5899	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	10677	-0-	-543	-0-	56	1	10621	3	Y	-0-					127
12	11594	X	5768	-0-	-5826	-0-	28	1	5708	3	Y	29	152	1			4
							32	9									
01	11253	X	131	-0-	-11122	-0-	130	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	10136	X	2116	-0-	-8020	-0-	7	1	2109	3	Y	-0-					2
03	11036	X	2990	-0-	-8046	-0-	8	1	2982	3	Y	-0-					2
04	10680	X	3937	-0-	-6743	-0-	10	1	3927	3	Y	-0-					2

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18990	X	17836	-0-	-1154	-0-	597	1	17239	2	N	-0-					-0-
12	19592	X	18345	-0-	-1247	-0-	669	1	17676	2	N	-0-					-0-
01	19282	X	18166	-0-	-1116	-0-	621	1	17545	2	N	-0-					-0-
02	17192	X	16342	-0-	-850	-0-	564	1	15778	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	17943	-0-	-688	-0-	600	1	17343	2	N	-0-					-0-
04	17850	X	17001	-0-	-849	-0-	571	1	16430	2	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1521	-0-	-103	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	3			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	9767	-0-	-133	-0-	327	1	9440	2	N	-0-					-0-
12	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	347	1	9163	2	N	-0-					-0-
01	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	328	1	9283	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8062	-0-	-1066	-0-	278	1	7784	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	8761	-0-	-1345	-0-	293	1	8468	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9470	-0-	-310	-0-	318	1	9152	2	N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	6457	-0-	-263	-0-	34	1	6423	3	N	-0-					-0-
12	6944	X	6596	-0-	-348	-0-	32	1	6564	3	N	-0-					-0-
01	6851	X	5778	-0-	-1073	-0-	19	1	5759	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5136	-0-	-884	-0-	17	1	5119	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6092	-0-	-573	-0-	17	1	6075	3	N	-0-					-0-
04	6450	X	5749	-0-	-701	-0-	15	1	5734	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11190	X	10807	-0-	-383	-0-	362	1	10445	2	N	-0-					-0-
12	11563	X	10881	-0-	-682	-0-	397	1	10484	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	10967	-0-	-534	-0-	375	1	10592	2	N	-0-					-0-
02	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	353	1	9884	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10759	-0-	-432	-0-	360	1	10399	2	N	-0-					-0-
*04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	383	1	11002	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	X	31	-0-	-569	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
12	620	X	44	-0-	-576	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
01	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	117	1	3267	3	N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	150	1	4339	3	N	-0-					-0-
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	181	1	5216	3	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9810	X	9556	-0-	-254	-0-	320	1	9236	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	9802	-0-	-366	-0-	357	1	9445	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	9818	-0-	-350	-0-	335	1	9483	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8793	-0-	-391	-0-	303	1	8490	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8781	-0-	-1356	-0-	294	1	8487	2	N	-0-					-0-
*04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	322	1	9269	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	8490	-0-	-420	-0-	284	1	8206	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	8564	-0-	-643	-0-	312	1	8252	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8659	-0-	-424	-0-	296	1	8363	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7531	-0-	-589	-0-	260	1	7271	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8414	-0-	-452	-0-	281	1	8133	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8070	-0-	-420	-0-	271	1	7799	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	1261	-0-	-959	-0-	7	1	1254	3	N	-0-					-0-
12	1953	X	1185	-0-	-768	-0-	6	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	1767	X	1166	-0-	-601	-0-	4	1	1162	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	313	-0-	-1143	-0-	1	1	312	3	N	-0-					-0-
03	1457	X	841	-0-	-616	-0-	2	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1260	X	1032	-0-	-228	-0-	3	1	1029	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	28	1	5236	3	N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	26	1	5385	3	N	-0-					-0-
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	19	1	5480	3	N	-0-					-0-
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	16	1	4900	3	N	-0-					-0-
03	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	15	1	5396	3	N	-0-					-0-
*04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	14	1	5225	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	16	1	2961	3	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	15	1	3103	3	N	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	9	1	2765	3	N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	8	1	2999	3	N	-0-					-0-
*04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	8	1	2903	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	6490	-0-	-890	-0-	34	1	6456	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	6323	-0-	-1303	-0-	31	1	6292	3	N	-0-					-0-
01	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	22	1	6545	3	N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	21	1	6331	3	N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	19	1	6956	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6105	-0-	-375	-0-	16	1	6089	3	N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5855	-0-	-4	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5705	-0-	-278	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4916	-0-	-600	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5499	-0-	-608	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5259	-0-	-651	-0-	5259	3			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	358	1	10344	2	N	-0-					-0-
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	394	1	10411	2	N	-0-					-0-
01	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	378	1	10695	2	N	-0-					-0-
02	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	339	1	9490	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	349	1	10098	2	N	-0-					-0-
*04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	212	1	6092	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	9334	-0-	-776	-0-	312	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9291	-0-	-846	-0-	339	1	8952	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9558	-0-	-517	-0-	327	1	9231	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8060	-0-	-1040	-0-	278	1	7782	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9498	-0-	-298	-0-	318	1	9180	2	N	-0-					-0-
*04	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	318	1	9155	2	N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	692	1	6164	3	Y	-0-					22
12	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	710	1	5673	3	Y	-0-					22
01	6820	X	5646	-0-	-1174	-0-	704	1	4942	3	Y	-0-					22
02	6160	X	5298	-0-	-862	-0-	637	1	4660	3	Y	1					23
							1	9									
03	6820	X	5738	-0-	-1082	-0-	701	1	5036	3	Y	1					24
							1	9									
04	6600	X	5467	-0-	-1133	-0-	672	1	4760	3	Y	32					56
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	8506	-0-	-404	-0-	285	1	8221	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8463	-0-	-682	-0-	309	1	8154	2	N	-0-			-0-
01	8990	X	8664	-0-	-326	-0-	296	1	8368	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	7516	-0-	-548	-0-	259	1	7257	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8282	-0-	-615	-0-	277	1	8005	2	N	-0-			-0-
*04	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	287	1	8252	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

11	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	322	1	9290	2	N	-0-			-0-
12	10292	X	9681	-0-	-611	-0-	353	1	9328	2	N	-0-			-0-
01	10416	X	9736	-0-	-680	-0-	333	1	9403	2	N	-0-			-0-
02	9408	X	9033	-0-	-375	-0-	312	1	8721	2	N	-0-			-0-
03	10416	X	9900	-0-	-516	-0-	331	1	9569	2	N	-0-			-0-
*04	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	339	1	9751	2	N	-0-			-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

11	8730	X	8069	-0-	-661	-0-	270	1	7799	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	8275	-0-	-746	-0-	302	1	7973	2	N	-0-			-0-
01	8804	X	8257	-0-	-547	-0-	282	1	7975	2	N	-0-			-0-
02	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	255	1	7132	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8082	-0-	-443	-0-	270	1	7812	2	N	-0-			-0-
04	8070	X	7699	-0-	-371	-0-	259	1	7440	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

11	6420	X	2406	-0-	-4014	-0-	13	1	2393	3	N	-0-			-0-
12	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	30	1	6132	3	N	-0-			-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	22	1	6400	3	N	-0-			-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	20	1	6024	3	N	-0-			-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	20	1	7182	3	N	-0-			-0-
*04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	18	1	6886	3	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

11	9270	X	1210	-0-	-8060	-0-	6	1	1204	3	N	-0-			-0-
12	9393	X	6752	-0-	-2641	-0-	33	1	6719	3	N	-0-			-0-
01	9083	X	7274	-0-	-1809	-0-	24	1	7250	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	7443	-0-	-481	-0-	25	1	7418	3	N	-0-			-0-
03	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	23	1	8478	3	N	-0-			-0-
*04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	22	1	8554	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

11	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	395	1	11416	2	N	-0-			-0-
12	12152	X	11959	-0-	-193	-0-	436	1	11523	2	N	-0-			-0-
01	12276	X	12164	-0-	-112	-0-	416	1	11748	2	N	-0-			-0-
02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	383	1	10708	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	12151	-0-	-125	-0-	406	1	11745	2	N	-0-			-0-
04	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	365	1	10500	2	N	-0-			-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

11	9360	X	9348	-0-	-12	-0-	49	1	9299	3	Y	-0-			11
12	9796	X	9400	-0-	-396	-0-	45	1	9355	3	Y	-0-			11
01	9858	X	9657	-0-	-201	-0-	32	1	9625	3	Y	-0-			11
02	8904	X	8036	-0-	-868	-0-	27	1	8009	3	Y	-0-			11
03	9858	X	8881	-0-	-977	-0-	25	1	8856	3	Y	-0-			11
04	9360	X	7679	-0-	-1681	-0-	20	1	7659	3	Y	-0-			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7980	X	7717	-0-	-263	-0-	40	1	7677	3	Y	-0-					-0-
12	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	40	1	8223	3	Y	-0-					-0-
01	8246	X	8046	-0-	-200	-0-	27	1	8019	3	Y	-0-					-0-
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	24	1	7274	3	Y	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	24	1	8498	3	Y	-0-					-0-
*04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	22	1	8295	3	Y	-0-					-0-

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10350	X	9414	-0-	-936	-0-	66	1	9348	3	Y	-0-					42
12	11284	X	10315	-0-	-969	-0-	66	1	10229	3	Y	18					60
							20	9									
01	11284	X	10586	-0-	-698	-0-	47	1	10524	3	Y	14					74
							15	9									
02	9688	X	9488	-0-	-200	-0-	42	1	9412	3	Y	31					105
							34	9									
03	10323	X	9685	-0-	-638	-0-	27	1	9648	3	Y	9					114
							10	9									
04	10230	X	8742	-0-	-1488	-0-	30	1	8587	3	Y	114	182	1			46
							125	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	7706	-0-	-424	-0-	40	1	7666	3	Y	-0-					-0-
12	8122	X	6874	-0-	-1248	-0-	33	1	6841	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	7377	-0-	-745	-0-	25	1	7352	3	Y	-0-					-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	26	1	7767	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	8063	-0-	-59	-0-	22	1	8041	3	Y	-0-					-0-
*04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6975	-0-	-165	-0-	37	1	6938	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6994	-0-	-167	-0-	34	1	6960	3	Y	-0-					-0-
01	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	24	1	7106	3	Y	-0-					-0-
02	6552	X	6474	-0-	-78	-0-	21	1	6453	3	Y	-0-					-0-
03	7254	X	7010	-0-	-244	-0-	19	1	6991	3	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6596	-0-	-394	-0-	17	1	6579	3	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	21	1	3897	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	16	1	3363	3	Y	-0-					-0-
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	14	1	4053	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3560	-0-	-24	-0-	12	1	3548	3	Y	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	11	1	4004	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3735	-0-	-105	-0-	10	1	3725	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3359	-0-	-901	-0-	18	1	3337	3	Y	4					26
							4	9									
12	4371	X	3520	-0-	-851	-0-	17	1	3503	3	Y	-0-					26
01	4371	X	4061	-0-	-310	-0-	14	1	4039	3	Y	7					33
							8	9									
02	3948	X	3695	-0-	-253	-0-	12	1	3665	3	Y	16					49
							18	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	11	1	3988	3	Y	37	80	1			6
							41	9									
*04	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	10	1	3905	3	Y	50					56
							55	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

11	19140	X	17672	-0-	-1468	-0-	592	1	17080	2	N	-0-					-0-
12	19778	X	17946	-0-	-1832	-0-	654	1	17292	2	N	-0-					-0-
01	19065	X	17936	-0-	-1129	-0-	613	1	17323	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	15365	-0-	-1687	-0-	530	1	14835	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	17532	-0-	-1347	-0-	586	1	16946	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	16504	-0-	-1166	-0-	555	1	15949	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

11	6120	X	4387	-0-	-1733	-0-	23	1	4364	3	N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	35	1	7262	3	N	-0-					-0-
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	21	1	6352	3	N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	18	1	5466	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6178	-0-	-518	-0-	17	1	6161	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5784	-0-	-696	-0-	15	1	5769	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

11	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	23	1	4373	3	N	-0-					-0-
12	4805	X	4615	-0-	-190	-0-	22	1	4593	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4196	-0-	-609	-0-	14	1	4182	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3555	-0-	-785	-0-	12	1	3543	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	3480	-0-	-1170	-0-	10	1	3470	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4216	-0-	-254	-0-	11	1	4205	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

11	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	362	1	10458	2	N	-0-					-0-
12	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	409	1	10805	2	N	-0-					-0-
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	379	1	10717	2	N	-0-					-0-
02	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	352	1	9852	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	11059	-0-	-132	-0-	370	1	10689	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10816	-0-	-14	-0-	364	1	10452	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

11	7980	X	6817	-0-	-1163	-0-	36	1	6781	3	N	-0-					-0-
12	8184	X	7072	-0-	-1112	-0-	34	1	7038	3	N	-0-					-0-
01	7781	X	6950	-0-	-831	-0-	23	1	6927	3	N	-0-					-0-
02	6692	X	6253	-0-	-439	-0-	21	1	6232	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6849	-0-	-250	-0-	19	1	6830	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6469	-0-	-371	-0-	17	1	6452	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4632	3			Y	-0-					1
12	5115	X	4913	-0-	-202	-0-	4824	3	89	9	Y	81	82	1			-0-
01	5115	X	4462	-0-	-653	-0-	4462	3			Y	-0-					-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6868	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
*03	5115	X	4959	-0-	-156	-0-	4948	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
*04	4740	X	4337	-0-	-403	-0-	4312	3	25	9	Y	23	23	1			-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

11	11130	X	10609	-0-	-521	-0-	355	1	10254	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	11011	-0-	-304	-0-	402	1	10609	2	N	-0-					-0-
01	11067	X	10627	-0-	-440	-0-	363	1	10264	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9377	-0-	-535	-0-	324	1	9053	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10384	-0-	-590	-0-	347	1	10037	2	N	-0-					-0-
04	10620	X	9802	-0-	-818	-0-	329	1	9473	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

11	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	42	1	8050	3	N	-0-					-0-
12	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	37	1	7632	3	N	-0-					-0-
01	8215	X	7775	-0-	-440	-0-	26	1	7749	3	N	-0-					-0-
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	25	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	24	1	8562	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7901	-0-	-199	-0-	21	1	7880	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

11	4500	X	3663	-0-	-837	-0-	19	1	3644	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3519	-0-	-914	-0-	17	1	3502	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	15	1	4399	3	N	-0-					-0-
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	16	1	4891	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	11	1	4035	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	3846	-0-	-414	-0-	10	1	3836	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

11	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	38	1	7258	3	Y	-0-					-0-
12	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	37	1	7536	3	Y	-0-					-0-
01	7409	X	6292	-0-	-1117	-0-	21	1	6271	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	5154	-0-	-1538	-0-	17	1	5137	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	5790	-0-	-1619	-0-	16	1	5774	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	5425	-0-	-1745	-0-	14	1	5411	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	24	1	4594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	23	1	4762	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
01	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	16	1	4657	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	14	1	4227	3	Y	47	28	1			19
							52	9									
03	4805	X	4469	-0-	-336	-0-	12	1	4445	3	Y	11	4	1			26
							12	9									
04	4650	X	3848	-0-	-802	-0-	10	1	3804	3	Y	31					57
							34	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5626	-0-	-284	-0-	29	1	5597	3	Y	-0-					10
12	6014	X	5655	-0-	-359	-0-	27	1	5580	3	Y	44	44	1			10
							48	9									
01	5859	X	5576	-0-	-283	-0-	19	1	5553	3	Y	4	1	1			13
							4	9									
02	5292	X	4899	-0-	-393	-0-	16	1	4862	3	Y	19					32
							21	9									
03	5859	X	5389	-0-	-470	-0-	15	1	5370	3	Y	4					36
							4	9									
04	5640	X	5125	-0-	-515	-0-	13	1	5070	3	Y	38					74
							42	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5129	-0-	-421	-0-	27	1	5102	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	26	1	5314	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	5704	X	5140	-0-	-564	-0-	17	1	5121	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	15	1	4560	3	Y	9					10
							10	9									
03	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	14	1	5067	3	Y	7					17
							8	9									
04	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	13	1	4816	3	Y	53					70
							58	9									

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9540	X	9198	-0-	-342	-0-	48	1	9150	3	Y	-0-					-0-
12	9858	X	9523	-0-	-335	-0-	46	1	9397	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
01	9703	X	9398	-0-	-305	-0-	32	1	9355	3	Y	10	2	1			8
							11	9									
02	8708	X	8450	-0-	-258	-0-	28	1	8375	3	Y	43	50	1			1
							47	9									
03	9579	X	9304	-0-	-275	-0-	26	1	9259	3	Y	17	7	1			11
							19	9									
04	9210	X	9074	-0-	-136	-0-	23	1	8988	3	Y	57					68
							63	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
01	2542	N	2465	-0-	-77	-0-	2465	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2119	-0-	-177	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2345	-0-	-55	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	6707	-0-	-583	-0-	35	1	6672	3	Y	-0-					1
12	7626	X	6786	-0-	-840	-0-	32	1	6665	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
01	7626	X	6715	-0-	-911	-0-	23	1	6692	3	Y	-0-					-0-
02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	35	1	10582	3	Y	-0-					-0-
03	6944	X	6801	-0-	-143	-0-	19	1	6782	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6433	-0-	-287	-0-	17	1	6391	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	1	1	207	3	Y	8					16
							9	9									
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	1	1	217	3	Y	1					17
							1	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	215	3	Y	2	11	1			8
							2	9									
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	106	3	4	9	Y	4	7	1			5
03	217	N	111	-0-	-106	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			5
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	1	1	191	3	Y	1					6
							1	9									

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9750	X	9616	-0-	-134	-0-	369	1	9247	3	Y	-0-					-0-
12	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	414	1	9594	3	Y	-0-					-0-
01	9858	X	9613	-0-	-245	-0-	169	1	9444	3	Y	-0-					-0-
02	8904	X	8654	-0-	-250	-0-	150	1	8504	3	Y	-0-					-0-
03	9858	X	9438	-0-	-420	-0-	160	1	9278	3	Y	-0-					-0-
04	9540	X	9062	-0-	-478	-0-	159	1	8903	3	Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15750	X	14946	-0-	-804	-0-	78	1	14868	3	Y	-0-					-0-
12	15717	X	15545	-0-	-172	-0-	75	1	15470	3	Y	-0-					-0-
*01	15717	X	15368	-0-	-349	-0-	52	1	15316	3	Y	-0-					-0-
02	14196	X	13753	-0-	-443	-0-	45	1	13708	3	Y	-0-					-0-
03	15531	X	15155	-0-	-376	-0-	42	1	15039	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
04	15030	X	14470	-0-	-560	-0-	38	1	14428	3	Y	4	2	1			2
							4	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	8083	-0-	-107	-0-	42	1	8041	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	8456	-0-	-100	-0-	41	1	8415	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8351	-0-	-205	-0-	28	1	8323	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7347	-0-	-381	-0-	24	1	7323	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	7478	-0-	-1016	-0-	21	1	7457	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7666	-0-	-524	-0-	20	1	7646	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	6945	-0-	-3105	-0-	65	1	6880	3	Y	-0-					-0-
12	9269	X	9251	-0-	-18	-0-	218	1	9033	3	Y	-0-					-0-
01	9269	X	8873	-0-	-396	-0-	30	1	8843	3	Y	-0-					-0-
02	8372	X	7786	-0-	-586	-0-	26	1	7760	3	Y	-0-					-0-
03	9269	X	8111	-0-	-1158	-0-	22	1	8089	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	7863	-0-	-1077	-0-	20	1	7843	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	5899	-0-	-761	-0-	31	1	5868	3	N	-0-					-0-
12	6696	X	5974	-0-	-722	-0-	29	1	5945	3	N	-0-					-0-
01	6696	X	6134	-0-	-562	-0-	21	1	6113	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5166	-0-	-602	-0-	17	1	5149	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5553	-0-	-585	-0-	15	1	5538	3	N	-0-					-0-
04	5940	X	5551	-0-	-389	-0-	14	1	5537	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

11	3480	X	1741	-0-	-1739	-0-	9	1	1732	3	Y	-0-					1
12	3999	X	2104	-0-	-1895	-0-	10	1	2094	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3999	X	569	-0-	-3430	-0-	2	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	20	1	6103	3	Y	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	10	1	3667	3	Y	-0-					-0-
*04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	8	1	3092	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

11	6780	X	5870	-0-	-910	-0-	717	1	5142	3	Y	10					131
							11	9									
12	7099	X	6028	-0-	-1071	-0-	739	1	5255	3	Y	31	142	1			20
							34	9									
01	7099	X	5800	-0-	-1299	-0-	730	1	5059	3	Y	10					30
							11	9									
02	6412	X	5024	-0-	-1388	-0-	659	1	4365	3	Y	-0-					30
03	6572	X	5472	-0-	-1100	-0-	726	1	4735	3	Y	10					40
							11	9									
04	5880	X	4966	-0-	-914	-0-	701	1	4254	3	Y	10					50
							11	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

11	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	29	1	5414	3	Y	-0-					10
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	28	1	5787	3	Y	-0-					10
01	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	19	1	5682	3	Y	-0-					10
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	17	1	4998	3	Y	-0-					10
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	15	1	5502	3	Y	-0-					10
*04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	13	1	5140	3	Y	-0-					10

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

11	7560	X	7495	-0-	-65	-0-	251	1	7244	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7616	-0-	-196	-0-	278	1	7338	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7625	-0-	-187	-0-	261	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	226	1	6330	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7317	-0-	-464	-0-	245	1	7072	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6890	-0-	-610	-0-	232	1	6658	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MORRIS HARMONSON WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7314	-0-	-426	-0-	245	1	7069	2	N	-0-			-0-
12	7998	X	7455	-0-	-543	-0-	272	1	7183	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7652	-0-	-98	-0-	261	1	7391	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6565	-0-	-435	-0-	227	1	6338	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	7166	-0-	-584	-0-	240	1	6926	2	N	-0-			-0-
04	7410	X	6361	-0-	-1049	-0-	214	1	6147	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2337	-0-	-633	-0-	745	1	1592	2	N	-0-			-0-
12	3565	X	2415	-0-	-1150	-0-	775	1	1640	2	N	-0-			-0-
01	3565	X	2329	-0-	-1236	-0-	1335	1	994	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			-0-
03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	108	1			N	-0-			-0-
04	2340	X	1390	-0-	-950	-0-	757	1	633	2	N	-0-			-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	429	1	12384	2	N	-0-			-0-
12	12904	X	12904	-0-	-0-	-0-	471	1	12433	2	N	-0-			-0-
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	446	1	12596	2	N	-0-			-0-
02	11340	X	9414	-0-	-1926	-0-	325	1	9089	2	N	-0-			-0-
03	12555	X	8928	-0-	-3627	-0-	299	1	8629	2	N	-0-			-0-
04	12150	X	9864	-0-	-2286	-0-	332	1	9532	2	N	-0-			-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	15389	-0-	-601	-0-	515	1	14874	2	N	-0-			-0-
12	16523	X	15643	-0-	-880	-0-	570	1	15073	2	N	-0-			-0-
01	16089	X	15822	-0-	-267	-0-	541	1	15281	2	N	-0-			-0-
02	14448	X	13867	-0-	-581	-0-	479	1	13388	2	N	-0-			-0-
03	15996	X	15517	-0-	-479	-0-	519	1	14998	2	N	-0-			-0-
04	15390	X	15057	-0-	-333	-0-	506	1	14551	2	N	-0-			-0-

L.B.J.- BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13350	X	12683	-0-	-667	-0-	425	1	12258	2	N	-0-			-0-
12	13702	X	12941	-0-	-761	-0-	472	1	12469	2	N	-0-			-0-
01	13330	X	13159	-0-	-171	-0-	450	1	12709	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11517	-0-	-467	-0-	397	1	11120	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	12843	-0-	-363	-0-	429	1	12414	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	12309	-0-	-411	-0-	414	1	11895	2	N	-0-			-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WC BILL YOUNG WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7220 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	8262	-0-	-1068	-0-	43	1	8219	3	Y	-0-					22
12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	43	1	8786	3	Y	-0-					22
01	8742	X	8460	-0-	-282	-0-	28	1	8432	3	Y	-0-					22
02	7700	X	7238	-0-	-462	-0-	24	1	7214	3	Y	-0-					22
03	8742	X	7532	-0-	-1210	-0-	21	1	7476	3	Y	32					54
							35	9									
04	8460	X	7337	-0-	-1123	-0-	19	1	7318	3	Y	-0-					54

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3149	-0-	-241	-0-	886	1	2263	3	Y	-0-					-0-
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	914	1	2363	3	Y	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	910	1	2398	3	Y	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	822	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	908	1	2378	3	Y	-0-					-0-
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	878	1	2341	3	Y	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	8132	-0-	-418	-0-	43	1	8089	3	Y	-0-					38
12	8835	X	7393	-0-	-1442	-0-	36	1	7357	3	Y	-0-					38
01	8773	X	8227	-0-	-546	-0-	28	1	8196	3	Y	3					41
							3	9									
02	7924	X	7039	-0-	-885	-0-	23	1	7016	3	Y	-0-					41
03	8773	X	7685	-0-	-1088	-0-	21	1	7640	3	Y	22					63
							24	9									
04	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	19	1	7173	3	Y	-0-					63

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	28	1	5373	3	Y	-0-					-0-
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	26	1	5387	3	Y	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	18	1	5295	3	Y	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	18	1	5439	3	Y	-0-					-0-
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	16	1	5737	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4507	-0-	-593	-0-	12	1	4495	3	Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	61	1	11624	3	Y	14					100
							15	9									
12	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	59	1	12181	3	Y	16					116
							18	9									
01	11966	X	11952	-0-	-14	-0-	40	1	11892	3	Y	18					134
							20	9									
02	10920	X	10514	-0-	-406	-0-	35	1	10433	3	Y	42	154	1			22
							46	9									
03	12245	X	11333	-0-	-912	-0-	31	1	11302	3	Y	-0-					22
04	11850	X	10763	-0-	-1087	-0-	28	1	10735	3	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WC BILL YOUNG WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7231 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	7758	-0-	-432	-0-	41	1	7717	3	Y	-0-					39
12	8463	X	7927	-0-	-536	-0-	38	1	7889	3	Y	-0-					39
01	8463	X	8015	-0-	-448	-0-	27	1	7988	3	Y	-0-					39
02	7280	X	6991	-0-	-289	-0-	23	1	6968	3	Y	-0-					39
03	8029	X	7833	-0-	-196	-0-	21	1	7659	3	Y	139					178
							153	9									
04	7770	X	7157	-0-	-613	-0-	19	1	7134	3	Y	4	144	1			38
							4	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	6764	-0-	-1456	-0-	364	1	6400	3	N	-0-					-0-
12	8246	X	4289	-0-	-3957	-0-	360	1	3929	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	2033	-0-	-5655	-0-	347	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6092	-0-	-572	-0-	327	1	5765	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6426	-0-	-952	-0-	358	1	6068	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	6340	-0-	-410	-0-	346	1	5994	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	6	1	1055	3	Y	-0-					15
12	1364	N	350	-0-	-1014	-0-	2	1	348	3	Y	-0-					15
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	6	1	1753	3	Y	-0-					15
02	2800	N	2970	-0-	170	170	10	1	2960	3	Y	-0-					15
03	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	6	1	2025	3	Y	-0-					15
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	6935	-0-	-295	-0-	36	1	6844	3	Y	50	180	1			33
							55	9									
12	7254	X	7148	-0-	-106	-0-	34	1	7066	3	Y	44					77
							48	9									
01	7254	X	6732	-0-	-522	-0-	23	1	6662	3	Y	43	73	1			47
							47	9									
02	6552	X	5903	-0-	-649	-0-	19	1	5852	3	Y	29	71	1			5
							32	9									
03	7223	X	5603	-0-	-1620	-0-	15	1	5557	3	Y	28	10	1			23
							31	9									
04	6930	X	5409	-0-	-1521	-0-	14	1	5361	3	Y	31					54
							34	9									

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	7636	-0-	-224	-0-	40	1	7596	3	Y	-0-					-0-
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	40	1	8276	3	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7732	-0-	-266	-0-	26	1	7706	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	6915	-0-	-309	-0-	23	1	6892	3	Y	-0-					-0-
03	8308	X	7583	-0-	-725	-0-	21	1	7562	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6837	-0-	-1203	-0-	18	1	6819	3	Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	39	1	7486	3	Y	-0-					-0-
12	8060	X	7855	-0-	-205	-0-	38	1	7817	3	Y	-0-					-0-
01	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	26	1	7810	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6608	-0-	-868	-0-	22	1	6586	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7589	-0-	-688	-0-	21	1	7568	3	Y	-0-					-0-
*04	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	21	1	8090	3	Y	-0-					-0-

M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	23	1	4323	3	Y	-0-					12
12	4867	X	4596	-0-	-271	-0-	22	1	4574	3	Y	-0-					12
01	4836	X	4334	-0-	-502	-0-	15	1	4319	3	Y	-0-					12
02	4200	X	4045	-0-	-155	-0-	13	1	4032	3	Y	-0-					12
03	4588	X	4497	-0-	-91	-0-	12	1	4471	3	Y	13					25
							14	9									
04	4440	X	3979	-0-	-461	-0-	10	1	3967	3	Y	2					27
							2	9									

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14370	X	13730	-0-	-640	-0-	460	1	13270	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	13906	-0-	-943	-0-	507	1	13399	2	N	-0-					-0-
01	14849	X	14001	-0-	-848	-0-	478	1	13523	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12892	-0-	-464	-0-	445	1	12447	2	N	-0-					-0-
03	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	486	1	14052	2	N	-0-					-0-
*04	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	475	1	13669	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	7280	-0-	-1000	-0-	51	1	7225	3	Y	4					43
							4	9									
12	8990	X	7828	-0-	-1162	-0-	50	1	7765	3	Y	12					55
							13	9									
01	8990	X	7477	-0-	-1513	-0-	33	1	7304	3	Y	127	181	1			1
							140	9									
02	8092	X	6900	-0-	-1192	-0-	30	1	6870	3	Y	-0-					1
03	8339	X	7545	-0-	-794	-0-	28	1	7515	3	Y	2					3
							2	9									
04	7590	X	7178	-0-	-412	-0-	19	1	7158	3	Y	1					4
							1	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11280	X	8697	-0-	-2583	-0-	46	1	8651	3	N	-0-					-0-
12	11284	X	9288	-0-	-1996	-0-	45	1	9243	3	N	-0-					-0-
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	34	1	10009	3	N	-0-					-0-
02	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	29	1	8640	3	N	-0-					-0-
03	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	29	1	10369	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	9650	-0-	-70	-0-	25	1	9625	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8370	X	7635	-0-	-735	-0-	40	1	7595	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7516	-0-	-575	-0-	36	1	7480	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7421	-0-	-515	-0-	25	1	7396	3	N	-0-					-0-
02	7168	X	7127	-0-	-41	-0-	24	1	7103	3	N	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	22	1	7999	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7611	-0-	-39	-0-	20	1	7591	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	46	1	8678	3	N	-0-					-0-
12	9300	X	9053	-0-	-247	-0-	44	1	9009	3	N	-0-					-0-
01	9269	X	8939	-0-	-330	-0-	30	1	8909	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	7977	-0-	-395	-0-	26	1	7951	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	8980	-0-	-289	-0-	25	1	8955	3	N	-0-					-0-
04	8760	X	8474	-0-	-286	-0-	22	1	8452	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	34	1	6385	3	Y	17					29
							19	9									
12	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	42	1	8661	3	Y	100	72	1			57
							110	9									
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	27	1	7856	3	Y	104	2	1			159
							114	9									
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	23	1	6875	3	Y	111	151	1			119
							122	9									
03	7936	X	7415	-0-	-521	-0-	20	1	7278	3	Y	106	186	1			39
							117	9									
04	7680	X	7008	-0-	-672	-0-	18	1	6915	3	Y	68	68	1			39
							75	9									

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	7523	-0-	-487	-0-	39	1	7484	3	Y	-0-					-0-
12	7998	X	7731	-0-	-267	-0-	37	1	7694	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	24	1	7077	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	5881	-0-	-1147	-0-	19	1	5834	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
03	7781	X	6788	-0-	-993	-0-	19	1	6766	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	7530	X	6084	-0-	-1446	-0-	16	1	6068	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	50	1	9577	3	Y	-0-					-0-
12	10478	X	9936	-0-	-542	-0-	48	1	9888	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	9652	-0-	-826	-0-	32	1	9620	3	Y	-0-					-0-
02	9464	X	8726	-0-	-738	-0-	29	1	8697	3	Y	-0-					-0-
03	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	26	1	9442	3	Y	-0-					-0-
04	9630	X	9094	-0-	-536	-0-	24	1	9070	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
12	9021	X	8864	-0-	-157	-0-	43	1	8821	3	N	-0-					-0-
01	9021	X	8784	-0-	-237	-0-	30	1	8754	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7997	-0-	-487	-0-	26	1	7971	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8779	-0-	-614	-0-	24	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8321	-0-	-769	-0-	22	1	8299	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12600	X	10828	-0-	-1772	-0-	773	1	10055	3	N	-0-					-0-
12	13020	X	11888	-0-	-1132	-0-	458	1	11430	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	11317	-0-	-1703	-0-	440	1	10877	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	9902	-0-	-1522	-0-	396	1	9506	3	N	-0-					-0-
03	12617	X	10671	-0-	-1946	-0-	431	1	10240	3	N	-0-					-0-
04	11490	X	10499	-0-	-991	-0-	416	1	10083	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9048 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12450	X	12369	-0-	-81	-0-	65	1	12304	3	N	-0-					-0-
12	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	63	1	13043	3	N	-0-					-0-
01	12865	X	12821	-0-	-44	-0-	43	1	12778	3	N	-0-					-0-
02	11620	X	11514	-0-	-106	-0-	38	1	11476	3	N	-0-					-0-
03	12865	X	12026	-0-	-839	-0-	33	1	11993	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	11762	-0-	-688	-0-	31	1	11731	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	40	1	7522	3	Y	10					30
							11	9									
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	30	1	6104	3	Y	28	41	1			17
							31	9									
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	18	1	5387	3	Y	13					30
							14	9									
02	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	17	1	5250	3	Y	-0-					30
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	17	1	5986	3	Y	10					40
							11	9									
*04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	14	1	5382	3	Y	10					50
							11	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4865	-0-	-115	-0-	25	1	4812	3	Y	25					121
							28	9									
12	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	23	1	4810	3	Y	24					145
							26	9									
01	4681	X	4463	-0-	-218	-0-	15	1	4445	3	Y	3					148
							3	9									
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	14	1	4240	3	Y	1					149
							1	9									
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	13	1	4681	3	Y	1					150
							1	9									
*04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	12	1	4456	3	Y	150					-0-
							165	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	43	1	8157	3	N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	36	1	7461	3	N	-0-					-0-
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	25	1	7312	3	N	-0-					-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	23	1	6956	3	N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	15	1	5524	3	N	-0-					-0-
*04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	17	1	6648	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	405	1	14340	3	N	-0-					-0-
12	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	413	1	14873	3	N	-0-					-0-
01	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	389	1	14850	3	N	-0-					-0-
02	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	352	1	13196	3	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	381	1	14445	3	N	-0-					-0-
04	14130	X	14065	-0-	-65	-0-	362	1	13703	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	2946	-0-	-894	-0-	15	1	2925	3	Y	5					34
							6	9									
12	4309	X	3305	-0-	-1004	-0-	16	1	3281	3	Y	7					41
							8	9									
01	4309	X	2884	-0-	-1425	-0-	10	1	2874	3	Y	-0-					41
02	3892	X	2245	-0-	-1647	-0-	7	1	2227	3	Y	10					51
							11	9									
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	11	1	3796	3	Y	-0-					51
*04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	9	1	3618	3	Y	101					152
							111	9									

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14850	X	14815	-0-	-35	-0-	78	1	14737	3	N	-0-					-0-
12	15345	X	14794	-0-	-551	-0-	71	1	14723	3	N	-0-					-0-
01	15345	X	14179	-0-	-1166	-0-	48	1	14131	3	N	-0-					-0-
02	13860	X	12646	-0-	-1214	-0-	42	1	12604	3	N	-0-					-0-
03	15345	X	13626	-0-	-1719	-0-	38	1	13588	3	N	-0-					-0-
04	14820	X	12941	-0-	-1879	-0-	34	1	12907	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	4	1	700	3	Y	-0-					20
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					26
02	644	N	194	-0-	-450	-0-	1	1	178	3	Y	14					40
							15	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	1	1	340	3	Y	5					45
							6	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					121

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	411	1	9777	3	N	-0-					-0-
12	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	421	1	10033	3	N	-0-					-0-
01	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	405	1	9721	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	8831	-0-	-689	-0-	364	1	8467	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	8807	-0-	-1733	-0-	395	1	8412	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	8424	-0-	-1776	-0-	381	1	8043	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7626	-0-	-414	-0-	255	1	7371	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	6943	-0-	-1365	-0-	253	1	6690	2	N	-0-					-0-
01	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	314	1	8881	2	N	-0-					-0-
02	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	274	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	291	1	8403	2	N	-0-					-0-
*04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	272	1	7816	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	48	1	9114	3	N	-0-					-0-
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	45	1	9275	3	N	-0-					-0-
01	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	31	1	9086	3	N	-0-					-0-
02	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	27	1	8116	3	N	-0-					-0-
03	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	25	1	9138	3	N	-0-					-0-
*04	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	22	1	8566	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

11	6990	X	6690	-0-	-300	-0-	35	1	6652	3	N	3					92
							3	9									
12	7223	X	6874	-0-	-349	-0-	33	1	6778	3	N	57	108	1			41
							63	9									
01	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	23	1	6844	3	N	55					96
							61	9									
02	6440	X	6292	-0-	-148	-0-	21	1	6212	3	N	54					150
							59	9									
03	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	19	1	6902	3	N	54	189	1			15
							59	9									
04	6690	X	6627	-0-	-63	-0-	17	1	6564	3	Y	42	57	1			-0-
							46	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

11	8190	X	7642	-0-	-548	-0-	39	1	7492	3	Y	101	187	1			10
							111	9									
12	8153	X	7801	-0-	-352	-0-	38	1	7737	3	Y	24					34
							26	9									
01	7843	X	7574	-0-	-269	-0-	25	1	7476	3	Y	66					100
							73	9									
02	7140	X	6696	-0-	-444	-0-	22	1	6618	3	Y	51					151
							56	9									
03	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	20	1	7382	3	Y	80	192	1			39
							88	9									
04	7650	X	7345	-0-	-305	-0-	19	1	7258	3	Y	62	101	1			-0-
							68	9									

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

11	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	251	1	7245	2	N	-0-					-0-
12	8060	X	7309	-0-	-751	-0-	267	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	7254	-0-	-806	-0-	248	1	7006	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	5905	-0-	-1375	-0-	204	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6858	-0-	-892	-0-	229	1	6629	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6534	-0-	-966	-0-	220	1	6314	2	N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

11	9930	X	9560	-0-	-370	-0-	50	1	9510	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10086	-0-	-175	-0-	49	1	10037	3	N	-0-					-0-
01	10168	X	9948	-0-	-220	-0-	33	1	9915	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	8339	-0-	-845	-0-	28	1	8311	3	N	-0-					-0-
03	10075	X	9179	-0-	-896	-0-	25	1	9154	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	9386	-0-	-364	-0-	24	1	9362	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	163	1	13566	3	N	-0-					-0-
12	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	91	1	13967	3	N	-0-					-0-
01	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	45	1	13210	3	N	-0-					-0-
02	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	37	1	11145	3	N	-0-					-0-
03	13825	X	13825	-0-	-0-	-0-	38	1	13787	3	N	-0-					-0-
*04	12830	X	12830	-0-	-0-	-0-	56	1	12774	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7271 - 10600

11	11970	X	11233	-0-	-737	-0-	59	1	11174	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	11837	-0-	-470	-0-	57	1	11780	3	Y	-0-					-0-
01	12090	X	10775	-0-	-1315	-0-	36	1	10739	3	Y	-0-					-0-
02	10920	X	8767	-0-	-2153	-0-	29	1	8738	3	Y	-0-					-0-
03	11842	X	9792	-0-	-2050	-0-	27	1	9765	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	11278	-0-	-182	-0-	29	1	11249	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

11	12960	X	11969	-0-	-991	-0-	63	1	11906	3	Y	-0-					3
12	13361	X	12484	-0-	-877	-0-	60	1	12424	3	Y	-0-					3
01	13051	X	12442	-0-	-609	-0-	42	1	12400	3	Y	-0-					3
02	11424	X	11389	-0-	-35	-0-	37	1	11289	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
03	12648	X	12205	-0-	-443	-0-	34	1	12162	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
04	12090	X	11793	-0-	-297	-0-	31	1	11762	3	Y	-0-					3

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

11	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	389	1	11258	3	N	-0-					-0-
12	11160	X	10677	-0-	-483	-0-	391	1	10286	3	N	-0-					-0-
01	11160	X	9944	-0-	-1216	-0-	373	1	9571	3	N	-0-					-0-
02	10080	X	9480	-0-	-600	-0-	338	1	9142	3	N	-0-					-0-
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	372	1	11035	3	N	-0-					-0-
*04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	358	1	10642	3	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	19	1	3567	3	Y	-0-					84
12	4743	X	3882	-0-	-861	-0-	19	1	3852	3	Y	10	92	1			2
							11	9									
01	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	13	1	3768	3	Y	-0-					2
02	4284	X	3348	-0-	-936	-0-	11	1	3337	3	Y	-0-					2
03	4557	X	3626	-0-	-931	-0-	10	1	3616	3	Y	-0-					2
04	3750	X	3262	-0-	-488	-0-	9	1	3253	3	Y	-0-					2

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

11	8940	X	8603	-0-	-337	-0-	45	1	8558	3	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8756	-0-	-482	-0-	42	1	8714	3	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8475	-0-	-763	-0-	28	1	8418	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	8344	X	7536	-0-	-808	-0-	25	1	7509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	9145	X	8174	-0-	-971	-0-	23	1	8151	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	7871	-0-	-739	-0-	20	1	7829	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	4878	-0-	-642	-0-	26	1	4852	3	Y	-0-					-0-
12	5642	X	3567	-0-	-2075	-0-	17	1	3550	3	Y	-0-					-0-
01	5580	X	5348	-0-	-232	-0-	18	1	5330	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	3733	-0-	-1279	-0-	12	1	3721	3	Y	-0-					-0-
*03	5239	X	3862	-0-	-1377	-0-	11	1	3820	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
04	5190	X	3462	-0-	-1728	-0-	9	1	3452	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11370	X	5325	-0-	-6045	-0-	28	1	5297	3	Y	-0-					-0-
12	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	72	1	14830	3	Y	-0-					-0-
01	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	41	1	12080	3	Y	-0-					-0-
02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	35	1	10488	3	Y	-0-					-0-
03	11811	X	11306	-0-	-505	-0-	31	1	11275	3	Y	-0-					-0-
04	11430	X	10773	-0-	-657	-0-	28	1	10745	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	344	1	9933	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10132	-0-	-315	-0-	369	1	9763	2	N	-0-					-0-
01	10230	X	10073	-0-	-157	-0-	344	1	9729	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8798	-0-	-806	-0-	304	1	8494	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	9182	-0-	-1451	-0-	307	1	8875	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9497	-0-	-793	-0-	319	1	9178	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	10006	-0-	-74	-0-	335	1	9671	2	N	-0-					-0-
12	11344	X	11344	-0-	-0-	-0-	414	1	10930	2	N	-0-					-0-
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	386	1	10920	2	N	-0-					-0-
02	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	342	1	9572	2	N	-0-					-0-
03	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	378	1	10936	2	N	-0-					-0-
*04	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	361	1	10377	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	10880	-0-	-280	-0-	57	1	10786	3	N	34					45
							37	9									
12	11377	X	10892	-0-	-485	-0-	52	1	10784	3	N	51	95	1			1
							56	9									
01	11315	X	11014	-0-	-301	-0-	37	1	10929	3	N	44					45
							48	9									
02	10164	X	10106	-0-	-58	-0-	33	1	10021	3	N	47					92
							52	9									
03	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	30	1	10930	3	N	34					126
							37	9									
04	10890	X	10767	-0-	-123	-0-	28	1	10676	3	N	57	183	1			-0-
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3924	-0-	-246	-0-	21	1	3902	3	Y	1					68
							1	9									
12	4185	X	4140	-0-	-45	-0-	20	1	4119	3	Y	1	46	1			23
							1	9									
01	4185	X	4066	-0-	-119	-0-	14	1	4049	3	Y	3	1	1			25
							3	9									
02	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	12	1	3664	3	Y	3					28
							3	9									
03	4154	X	3956	-0-	-198	-0-	11	1	3945	3	Y	-0-					28
04	4020	X	3679	-0-	-341	-0-	10	1	3665	3	Y	4					32
							4	9									

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	6524	-0-	-406	-0-	34	1	6490	3	Y	-0-					-0-
12	7099	X	6692	-0-	-407	-0-	32	1	6660	3	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6599	-0-	-500	-0-	22	1	6577	3	Y	-0-					-0-
02	6328	X	5857	-0-	-471	-0-	19	1	5814	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
03	6944	X	6119	-0-	-825	-0-	17	1	6099	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	6510	X	6008	-0-	-502	-0-	16	1	5992	3	Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	8293	-0-	-257	-0-	43	1	8233	3	Y	15					107
							17	9									
12	8680	X	8541	-0-	-139	-0-	41	1	8500	3	Y	-0-					107
01	8680	X	8078	-0-	-602	-0-	27	1	8001	3	Y	45					152
							50	9									
02	7840	X	7516	-0-	-324	-0-	25	1	7465	3	Y	24					176
							26	9									
03	8680	X	8235	-0-	-445	-0-	23	1	8184	3	Y	25					201
							28	9									
04	8280	X	8037	-0-	-243	-0-	20	1	7796	3	Y	201					-0-
							221	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	35	1	6585	3	Y	24					127
							26	9									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	35	1	7277	3	Y	16	140	1			3
							18	9									
01	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	13	1	3751	3	Y	6					9
							7	9									
02	4284	X	4085	-0-	-199	-0-	13	1	4053	3	Y	17					26
							19	9									
03	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	15	1	5359	3	Y	23					49
							25	9									
*04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	17	1	6371	3	Y	18					67
							20	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15930	X	15675	-0-	-255	-0-	870	1	14805	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	16435	-0-	-26	-0-	960	1	15475	2	N	-0-					-0-
01	16771	X	15674	-0-	-1097	-0-	849	1	14825	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	14281	-0-	-867	-0-	835	1	13446	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15349	-0-	-1422	-0-	963	1	14386	2	N	-0-					-0-
04	15900	X	12076	-0-	-3824	-0-	736	1	11340	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	6320	-0-	-40	-0-	33	1	6287	3	Y	-0-					-0-
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	32	1	6636	3	Y	-0-					-0-
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	21	1	6324	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5623	-0-	-61	-0-	19	1	5587	3	Y	15					15
							17	9									
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	18	1	6331	3	Y	-0-	15	1			-0-
*04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	18	1	6939	3	Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1524	1	4459	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	1572	1	4551	3	Y	-0-					7
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1565	1	4513	3	Y	-0-					7
02	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	1413	1	3933	3	Y	-0-					7
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	1561	1	4037	3	Y	33					40
							36	9									
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	1511	1	4163	3	Y	-0-					40

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11130	X	10749	-0-	-381	-0-	360	1	10389	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	10842	-0-	-659	-0-	395	1	10447	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10755	-0-	-498	-0-	367	1	10388	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9683	-0-	-453	-0-	334	1	9349	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10618	-0-	-604	-0-	355	1	10263	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	10180	-0-	-560	-0-	342	1	9838	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	50	1	9569	3	Y	21					111
							23	9									
12	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	46	1	9432	3	Y	20					131
							22	9									
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	32	1	9374	3	Y	79	187	1			23
							87	9									
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	30	1	8922	3	Y	27					50
							30	9									
03	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	28	1	10207	3	Y	40					90
							44	9									
*04	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	25	1	9430	3	Y	20					110
							22	9									

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13080	X	11453	-0-	-1627	-0-	383	1	11070	2	N	-0-					-0-
12	13516	X	11896	-0-	-1620	-0-	434	1	11462	2	N	-0-					-0-
01	13237	X	12009	-0-	-1228	-0-	410	1	11599	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	9611	-0-	-2345	-0-	332	1	9279	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	12273	-0-	-623	-0-	410	1	11863	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	11399	-0-	-211	-0-	383	1	11016	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	111	1	21036	3	N	76					130
							84	9									
12	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	86	1	17645	3	N	97	181	1			46
							107	9									
01	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	50	1	14925	3	N	54					100
							59	9									
02	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	42	1	12676	3	N	61					161
							67	9									
03	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	35	1	12774	3	N	69	182	1			48
							76	9									
*04	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	35	1	13432	3	N	53					101
							58	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	2675	-0-	-1975	-0-	820	1	1853	3	Y	2					32
							2	9									
12	3038	X	2273	-0-	-765	-0-	844	1	1377	3	Y	47	76	1			3
							52	9									
01	3038	X	1162	-0-	-1876	-0-	838	1	324	3	Y	-0-					3
02	2492	X	1360	-0-	-1132	-0-	758	1	602	3	Y	-0-					3
03	2759	X	614	-0-	-2145	-0-	614	1			Y	-0-					3
04	2670	X	1493	-0-	-1177	-0-	812	1	681	3	Y	-0-					3

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3165	-0-	-195	-0-	17	1	3148	3	Y	-0-					10
12	3596	X	2597	-0-	-999	-0-	13	1	2584	3	Y	-0-					10
01	3596	X	2255	-0-	-1341	-0-	8	1	2247	3	Y	-0-					10
02	3248	X	2092	-0-	-1156	-0-	7	1	2085	3	Y	-0-					10
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	9	1	3337	3	Y	-0-					10
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	9	1	3420	3	Y	13	13	1			10
							14	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	1171	-0-	-1319	-0-	6	1	1165	3	Y	-0-					1
12	2511	N	952	-0-	-1559	-0-	5	1	947	3	Y	-0-					1
01	3100	N	4591	-0-	1491	1491	883	1	3708	3	Y	-0-					1
02	2800	N	3486	-0-	686	2177	821	1	2665	3	Y	-0-					1
03	3100	N	3176	-0-	76	2253	905	1	2270	3	Y	1					2
							1	9									
*04	4401	X	2148	-0-	-2253	-0-	873	1	1274	3	Y	1					3
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	10217	-0-	-673	-0-	342	1	9875	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10336	-0-	-762	-0-	377	1	9959	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	9799	-0-	-1051	-0-	335	1	9464	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8289	-0-	-1511	-0-	286	1	8003	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9963	-0-	-856	-0-	333	1	9630	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9598	-0-	-632	-0-	323	1	9275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7354 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5073	-0-	-327	-0-	401	1	4629	3	Y	39	61	1			3
							43	9									
12	5580	X	5449	-0-	-131	-0-	366	1	5057	3	Y	24	20	1			7
							26	9									
01	5580	X	4533	-0-	-1047	-0-	323	1	4191	3	Y	17					24
							19	9									
02	4732	X	4492	-0-	-240	-0-	350	1	4131	3	Y	10					34
							11	9									
03	5456	X	4863	-0-	-593	-0-	384	1	4450	3	Y	26	60	1			-0-
							29	9									
04	5280	X	4891	-0-	-389	-0-	372	1	4517	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

11	11280	X	10461	-0-	-819	-0-	350	1	10111	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10622	-0-	-817	-0-	387	1	10235	2	N	-0-					-0-
01	11129	X	10737	-0-	-392	-0-	367	1	10370	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9367	-0-	-657	-0-	323	1	9044	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10509	-0-	-465	-0-	351	1	10158	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	10091	-0-	-379	-0-	339	1	9752	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

11	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	378	1	9149	3	N	-0-					-0-
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	385	1	9089	3	N	-0-					-0-
01	9300	X	9252	-0-	-48	-0-	371	1	8881	3	N	-0-					-0-
02	8400	X	7960	-0-	-440	-0-	333	1	7627	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8631	-0-	-669	-0-	364	1	8267	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8295	-0-	-705	-0-	351	1	7944	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	22	1	4188	3	N	-0-					-0-
12	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	22	1	4443	3	N	-0-					-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	15	1	4410	3	N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	13	1	3978	3	N	-0-					-0-
03	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	13	1	4537	3	N	-0-					-0-
*04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	12	1	4482	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

11	5700	X	5662	-0-	-38	-0-	190	1	5472	2	N	-0-					-0-
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	214	1	5662	2	N	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	209	1	5896	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5291	-0-	-1	-0-	183	1	5108	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	191	1	5515	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5427	-0-	-483	-0-	182	1	5245	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	21	1	3949	3	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	19	1	3977	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	13	1	3812	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3458	-0-	-70	-0-	11	1	3447	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	9	1	3408	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	8	1	3078	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8370	X	7991	-0-	-379	-0-	42	1	7949	3	N	-0-			-0-
12	8587	X	8135	-0-	-452	-0-	39	1	8096	3	N	-0-			-0-
01	8587	X	8122	-0-	-465	-0-	27	1	8095	3	N	-0-			-0-
02	7756	X	7011	-0-	-745	-0-	23	1	6988	3	N	-0-			-0-
03	8587	X	7615	-0-	-972	-0-	21	1	7594	3	N	-0-			-0-
04	7980	X	7300	-0-	-680	-0-	19	1	7281	3	N	-0-			-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

11	3840	X	2827	-0-	-1013	-0-	15	1	2812	3	N	-0-			-0-
12	3968	X	3259	-0-	-709	-0-	16	1	3243	3	N	-0-			-0-
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	14	1	4284	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	14	1	4145	3	N	-0-			-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	13	1	4599	3	N	-0-			-0-
*04	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	12	1	4671	3	N	-0-			-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

11	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	48	1	9186	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	8976	-0-	-200	-0-	43	1	8933	3	N	-0-			-0-
01	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	33	1	9696	3	N	-0-			-0-
02	8624	X	8441	-0-	-183	-0-	28	1	8413	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	9107	-0-	-441	-0-	25	1	9082	3	N	-0-			-0-
04	9420	X	9027	-0-	-393	-0-	23	1	9004	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

11	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	78	1	14784	3	N	-0-			-0-
12	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	74	1	15329	3	N	-0-			-0-
01	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	50	1	14784	3	N	-0-			-0-
02	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	45	1	13571	3	N	-0-			-0-
03	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	41	1	14641	3	N	-0-			-0-
*04	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	37	1	14374	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

11	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	72	1	13685	3	N	-0-			-0-
12	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	69	1	14296	3	N	-0-			-0-
01	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	45	1	13314	3	N	-0-			-0-
02	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	40	1	12003	3	N	-0-			-0-
03	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	37	1	13194	3	N	-0-			-0-
*04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	32	1	12358	3	N	-0-			-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	42	1	7984	3	N	-0-			-0-
12	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	47	1	9622	3	N	-0-			-0-
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	32	1	9421	3	N	-0-			-0-
02	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	29	1	8748	3	N	-0-			-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	28	1	10000	3	N	-0-			-0-
*04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	25	1	9556	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

11	11790	X	11236	-0-	-554	-0-	376	1	10860	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	11436	-0-	-685	-0-	417	1	11019	2	N	-0-			-0-
01	11997	X	11447	-0-	-550	-0-	391	1	11056	2	N	-0-			-0-
02	10836	X	10192	-0-	-644	-0-	352	1	9840	2	N	-0-			-0-
03	11811	X	11306	-0-	-505	-0-	378	1	10928	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	10891	-0-	-359	-0-	366	1	10525	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6860	-0-	-40	-0-	1508	1	5352	3	Y	-0-					12
12	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1560	1	6257	3	Y	-0-					12
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	1548	1	6460	3	Y	-0-					12
02	6132	X	5087	-0-	-1045	-0-	1388	1	3699	3	Y	-0-					12
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	1549	1	8095	3	Y	217	179	1			50
							239	9									
04	6570	X	6206	-0-	-364	-0-	1486	1	4720	3	Y	-0-					50

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	16	1	3045	3	N	14					129
							15	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	16	1	3230	3	N	48	170	1			7
							53	9									
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	11	1	3307	3	N	-0-					7
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	10	1	3086	3	N	8					15
							9	9									
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	10	1	3490	3	N	22					37
							24	9									
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	9	1	3392	3	N	8					45
							9	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13500	X	12929	-0-	-571	-0-	68	1	12861	3	N	-0-					-0-
12	13702	X	13401	-0-	-301	-0-	65	1	13336	3	N	-0-					-0-
01	13733	X	13314	-0-	-419	-0-	45	1	13269	3	N	-0-					-0-
02	12404	X	11769	-0-	-635	-0-	39	1	11730	3	N	-0-					-0-
03	13733	X	12868	-0-	-865	-0-	36	1	12832	3	N	-0-					-0-
04	12960	X	12221	-0-	-739	-0-	32	1	12189	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12540	X	11487	-0-	-1053	-0-	60	1	11427	3	N	-0-			-0-
12	12586	X	12159	-0-	-427	-0-	59	1	12100	3	N	-0-			-0-
01	12400	X	12283	-0-	-117	-0-	41	1	12242	3	N	-0-			-0-
02	11060	X	10553	-0-	-507	-0-	35	1	10518	3	N	-0-			-0-
03	12152	X	11254	-0-	-898	-0-	31	1	11223	3	N	-0-			-0-
04	11880	X	10486	-0-	-1394	-0-	27	1	10459	3	N	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

11	5430	X	5291	-0-	-139	-0-	28	1	5263	3	N	-0-			-0-
12	5394	X	5368	-0-	-26	-0-	26	1	5342	3	N	-0-			-0-
01	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	18	1	5268	3	N	-0-			-0-
02	5012	X	4661	-0-	-351	-0-	15	1	4646	3	N	-0-			-0-
03	5549	X	5085	-0-	-464	-0-	14	1	5071	3	N	-0-			-0-
04	5280	X	4693	-0-	-587	-0-	12	1	4681	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

11	5610	X	4797	-0-	-813	-0-	25	1	4772	3	N	-0-			-0-
12	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	26	1	5273	3	N	-0-			-0-
01	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	19	1	5549	3	N	-0-			-0-
02	4592	X	4466	-0-	-126	-0-	15	1	4451	3	N	-0-			-0-
03	5301	X	5074	-0-	-227	-0-	14	1	5060	3	N	-0-			-0-
04	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	12	1	4731	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	718	1	984	2	N	-0-			-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	698	1	253	2	N	-0-			-0-
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	773	1	1588	2	N	-0-			-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	620	1	69	2	N	-0-			-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	690	1	119	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	7544	-0-	4544	4544	1079	1	6465	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12300	X	11641	-0-	-659	-0-	390	1	11251	2	N	-0-					-0-
12	12369	X	11814	-0-	-555	-0-	431	1	11383	2	N	-0-					-0-
01	11904	X	11842	-0-	-62	-0-	405	1	11437	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	10542	-0-	-322	-0-	364	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11708	-0-	-320	-0-	391	1	11317	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	11088	-0-	-552	-0-	373	1	10715	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12540	X	11768	-0-	-772	-0-	62	1	11706	3	N	-0-					-0-
12	12648	X	11980	-0-	-668	-0-	58	1	11922	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	12172	-0-	-414	-0-	41	1	12131	3	N	-0-					-0-
02	11368	X	11137	-0-	-231	-0-	37	1	11100	3	N	-0-					-0-
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	36	1	13037	3	N	-0-					-0-
*04	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	31	1	11771	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6346	-0-	-134	-0-	33	1	6313	3	N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	33	1	6757	3	N	-0-					-0-
01	6603	X	6262	-0-	-341	-0-	21	1	6241	3	N	-0-					-0-
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	20	1	5949	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	6554	-0-	-235	-0-	18	1	6536	3	N	-0-					-0-
04	6570	X	6496	-0-	-74	-0-	17	1	6479	3	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	885	1	2902	3	Y	1					18
							1	9									
12	3906	X	3471	-0-	-435	-0-	911	1	2559	3	Y	1					19
							1	9									
01	3906	X	3230	-0-	-676	-0-	907	1	2321	3	Y	2					21
							2	9									
02	3528	X	2165	-0-	-1363	-0-	679	1	1484	3	Y	2					23
							2	9									
03	3906	X	2263	-0-	-1643	-0-	717	1	1542	3	Y	4					27
							4	9									
04	3780	X	2327	-0-	-1453	-0-	694	1	1505	3	Y	116	143	1			-0-
							128	9									

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6770	-0-	-250	-0-	35	1	6735	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	6802	-0-	-328	-0-	33	1	6769	3	N	-0-					-0-
01	7130	X	6708	-0-	-422	-0-	23	1	6685	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	6102	-0-	-338	-0-	20	1	6082	3	N	-0-					-0-
03	7006	X	6932	-0-	-74	-0-	19	1	6913	3	N	-0-					-0-
04	6780	X	6610	-0-	-170	-0-	17	1	6593	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	3024	-0-	-1206	-0-	16	1	3007	3	Y	1					22
							1	9									
12	5363	X	3698	-0-	-1665	-0-	18	1	3679	3	Y	1					23
							1	9									
01	5363	X	3828	-0-	-1535	-0-	13	1	3759	3	Y	51					74
							56	9									
02	4844	X	3525	-0-	-1319	-0-	12	1	3511	3	Y	2					76
							2	9									
03	4061	X	3781	-0-	-280	-0-	10	1	3767	3	Y	4					80
							4	9									
*04	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	10	1	3986	3	Y	5	36	1			49
							6	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	72	1	13711	3	N	-0-					-0-
12	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	69	1	14254	3	N	-0-					-0-
01	14105	X	14098	-0-	-7	-0-	47	1	14051	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	12130	-0-	-722	-0-	40	1	12090	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	13671	-0-	-651	-0-	38	1	13633	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	12584	-0-	-1276	-0-	33	1	12551	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	63	1	12012	3	N	-0-					-0-
12	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	59	1	12226	3	N	-0-					-0-
01	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	37	1	11002	3	N	-0-					-0-
02	11284	X	10559	-0-	-725	-0-	35	1	10524	3	N	-0-					-0-
03	12493	X	9305	-0-	-3188	-0-	26	1	9279	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	5302	-0-	-6788	-0-	14	1	5288	3	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	8573	-0-	-1477	-0-	287	1	8286	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8943	-0-	-1442	-0-	326	1	8617	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7958	-0-	-1187	-0-	272	1	7686	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6166	-0-	-1842	-0-	213	1	5953	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	5381	-0-	-3485	-0-	180	1	5201	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7744	-0-	-836	-0-	260	1	7484	2	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4854	-0-	-246	-0-	25	1	4796	3	Y	30					50
							33	9									
12	5270	X	4884	-0-	-386	-0-	23	1	4802	3	Y	54	83	1			21
							59	9									
01	5270	X	4767	-0-	-503	-0-	16	1	4715	3	Y	33					54
							36	9									
02	4620	X	4249	-0-	-371	-0-	14	1	4196	3	Y	35					89
							39	9									
03	5115	X	4643	-0-	-472	-0-	13	1	4579	3	Y	46					135
							51	9									
04	4860	X	4372	-0-	-488	-0-	11	1	4294	3	Y	61	181	1			15
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13470	X	12857	-0-	-613	-0-	430	1	12427	2	N	-0-					-0-
12	13733	X	12839	-0-	-894	-0-	468	1	12371	2	N	-0-					-0-
01	13671	X	13019	-0-	-652	-0-	445	1	12574	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	11530	-0-	-706	-0-	398	1	11132	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12666	-0-	-881	-0-	423	1	12243	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12100	-0-	-770	-0-	407	1	11693	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10260	X	10092	-0-	-168	-0-	338	1	9754	2	N	-0-					-0-
12	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	378	1	9977	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	10345	-0-	-133	-0-	353	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8998	-0-	-466	-0-	311	1	8687	2	N	-0-					-0-
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	351	1	10140	2	N	-0-					-0-
*04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	342	1	9822	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5055	-0-	-765	-0-	355	1	4700	3	Y	-0-					9
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	365	1	4876	3	Y	-0-					9
01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	361	1	5992	3	Y	11					20
							12	9									
02	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	325	1	5071	3	Y	20					40
							22	9									
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	356	1	5271	3	Y	30					70
							33	9									
*04	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	343	1	4826	3	Y	21					91
							23	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	70	1	13204	3	N	-0-					-0-
12	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	65	1	13491	3	N	-0-					-0-
01	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	44	1	13156	3	N	-0-					-0-
02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	38	1	11345	3	N	-0-					-0-
03	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	35	1	12497	3	N	-0-					-0-
*04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	31	1	12047	3	N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	4632	-0-	-48	-0-	32	1	4600	3	Y	-0-					-0-
12	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	29	1	4447	3	Y	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	21	1	4595	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	4069	-0-	-243	-0-	18	1	4051	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4466	-0-	-308	-0-	16	1	4450	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	3375	-0-	-1245	-0-	12	1	3363	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	10504	-0-	-1886	-0-	690	1	9814	2	N	-0-					-0-
12	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	621	1	12698	2	N	-0-					-0-
01	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	445	1	12591	2	N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	401	1	11225	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	12390	-0-	-630	-0-	414	1	11976	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	11082	-0-	-1548	-0-	373	1	10709	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12840	X	12420	-0-	-420	-0-	416	1	12004	2	N	-0-					-0-
12	13206	X	12456	-0-	-750	-0-	454	1	12002	2	N	-0-					-0-
01	13206	X	12474	-0-	-732	-0-	426	1	12048	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11053	-0-	-763	-0-	381	1	10672	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	12069	-0-	-889	-0-	404	1	11665	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	11626	-0-	-794	-0-	391	1	11235	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	9393	-0-	-297	-0-	314	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	9204	-0-	-809	-0-	336	1	8868	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9201	-0-	-719	-0-	314	1	8887	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8109	-0-	-655	-0-	280	1	7829	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9128	-0-	-575	-0-	305	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8709	-0-	-681	-0-	293	1	8416	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12660	X	11417	-0-	-1243	-0-	60	1	11306	3	Y	46	183	1			27
							51	9									
12	12803	X	11766	-0-	-1037	-0-	57	1	11706	3	Y	3					30
							3	9									
01	12803	X	11283	-0-	-1520	-0-	38	1	11234	3	Y	10					40
							11	9									
02	11564	X	9814	-0-	-1750	-0-	32	1	9760	3	Y	20					60
							22	9									
03	11811	X	11083	-0-	-728	-0-	31	1	11030	3	Y	20					80
							22	9									
04	11430	X	10110	-0-	-1320	-0-	26	1	10062	3	Y	20					100
							22	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	2630	-0-	-1600	-0-	14	1	2616	3	Y	-0-					84
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	15	1	2988	3	Y	116	185	1			15
							128	9									
01	3131	X	2395	-0-	-736	-0-	8	1	2387	3	Y	-0-					15
02	2828	X	2489	-0-	-339	-0-	8	1	2481	3	Y	-0-					15
03	3131	X	2281	-0-	-850	-0-	6	1	2169	3	Y	96					111
							106	9									
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	5	1	1976	3	Y	6					117
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3803	-0-	-67	-0-	20	1	3783	3	Y	-0-					49
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	19	1	3885	3	Y	-0-					49
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	13	1	3799	3	Y	144	183	1			10
							158	9									
02	3444	X	3325	-0-	-119	-0-	11	1	3314	3	Y	-0-					10
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	10	1	3553	3	Y	62					72
							68	9									
04	3690	X	3285	-0-	-405	-0-	9	1	3266	3	Y	9					81
							10	9									

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	736	1	8750	3	N	-0-					-0-
12	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	758	1	9196	3	N	-0-					-0-
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	743	1	8755	3	N	-0-					-0-
02	8848	X	8335	-0-	-513	-0-	669	1	7666	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	9186	-0-	-765	-0-	736	1	8450	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	8617	-0-	-1013	-0-	711	1	7906	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12150	X	11913	-0-	-237	-0-	62	1	11851	3	N	-0-					-0-
12	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	59	1	12209	3	N	-0-					-0-
01	12276	X	12111	-0-	-165	-0-	41	1	12070	3	N	-0-					-0-
02	11116	X	10759	-0-	-357	-0-	36	1	10723	3	N	-0-					-0-
03	12307	X	11709	-0-	-598	-0-	32	1	11677	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	11203	-0-	-707	-0-	29	1	11174	3	N	-0-					-0-

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	26	1	4885	3	Y	-0-					17
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	25	1	5071	3	Y	-0-					17
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	17	1	5095	3	Y	-0-					17
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	15	1	4567	3	Y	184	189	1			12
							202	9									
03	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	14	1	5130	3	Y	41					53
							45	9									
*04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	13	1	4983	3	Y	4					57
							4	9									

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3869	-0-	-61	-0-	20	1	3849	3	Y	-0-					10
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	20	1	4048	3	Y	-0-					10
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	13	1	3953	3	Y	-0-					10
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	12	1	3538	3	Y	-0-					10
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	11	1	3833	3	Y	142					152
							156	9									
04	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	9	1	3623	3	Y	12					164
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	62 178	1 9	11830	3	Y	162					266
12	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	60 156	1 9	12297	3	Y	142	185	1			223
01	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	41 113	1 9	12102	3	Y	103	187	1			139
02	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	35 85	1 9	10684	3	Y	77					216
03	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	32 125	1 9	11728	3	Y	114	186	1			144
*04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	29 155	1 9	11331	3	Y	141	131	1			154

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	323	1	9315	2	N	-0-					-0-
12	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	365	1	9639	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9500	-0-	-451	-0-	325	1	9175	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8387	-0-	-601	-0-	289	1	8098	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9510	-0-	-441	-0-	318	1	9192	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9189	-0-	-441	-0-	309	1	8880	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

11	4410	X	4396	-0-	-14	-0-	23	1	4373	3	Y	-0-					7
12	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	22	1	4571	3	Y	-0-					7
01	4526	X	4480	-0-	-46	-0-	15	1	4465	3	Y	-0-					7
02	4088	X	4048	-0-	-40	-0-	13	1	4035	3	Y	-0-					7
03	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	12 189	1 9	4457	3	Y	172					179
04	4380	X	4239	-0-	-141	-0-	11 11	1 9	4217	3	Y	10	181	1			8

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

11	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	403	1	11633	2	N	-0-					-0-
12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	467	1	12335	2	N	-0-					-0-
01	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	429	1	12127	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10790	-0-	-354	-0-	372	1	10418	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	12109	-0-	-229	-0-	405	1	11704	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11278	-0-	-662	-0-	379	1	10899	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8626 - 12500

11	20040	X	19229	-0-	-811	-0-	101	1	19128	3	N	-0-					-0-
12	20336	X	19639	-0-	-697	-0-	95	1	19544	3	N	-0-					-0-
01	20150	X	19045	-0-	-1105	-0-	64	1	18981	3	N	-0-					-0-
02	18200	X	17598	-0-	-602	-0-	58	1	17540	3	N	-0-					-0-
03	20150	X	19519	-0-	-631	-0-	54	1	19465	3	N	-0-					-0-
04	19230	X	18741	-0-	-489	-0-	49	1	18692	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8641 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14550	X	13996	-0-	-554	-0-	73	1	13923	3	N	-0-			-0-
12	14725	X	14454	-0-	-271	-0-	70	1	14384	3	N	-0-			-0-
01	14787	X	14411	-0-	-376	-0-	48	1	14363	3	N	-0-			-0-
02	13356	X	12901	-0-	-455	-0-	43	1	12858	3	N	-0-			-0-
03	14787	X	14239	-0-	-548	-0-	39	1	14200	3	N	-0-			-0-
04	14010	X	13517	-0-	-493	-0-	35	1	13482	3	N	-0-			-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

11	11730	X	10214	-0-	-1516	-0-	567	1	9647	2	N	-0-			-0-
12	12121	X	10937	-0-	-1184	-0-	638	1	10299	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	10497	-0-	-1624	-0-	568	1	9929	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9616	-0-	-856	-0-	562	1	9054	2	N	-0-			-0-
03	11191	X	10801	-0-	-390	-0-	677	1	10124	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	8494	-0-	-2096	-0-	518	1	7976	2	N	-0-			-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

11	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	895	1	4660	3	N	-0-			-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	922	1	4755	3	N	-0-			-0-
01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	916	1	5038	3	N	-0-			-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	826	1	4347	3	N	-0-			-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	912	1	4714	3	N	-0-			-0-
*04	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	882	1	4571	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	48	1	9191	3	N	-0-			-0-
12	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	48	1	9814	3	N	-0-			-0-
01	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	35	1	10484	3	N	-0-			-0-
02	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	31	1	9462	3	N	-0-			-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	27	1	9740	3	N	-0-			-0-
*04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	26	1	9953	3	N	-0-			-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

11	4950	X	4234	-0-	-716	-0-	22	1	4212	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	4363	-0-	-566	-0-	21	1	4342	3	Y	-0-			-0-
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	14	1	4184	3	Y	-0-			-0-
02	4116	X	3765	-0-	-351	-0-	12	1	3753	3	Y	-0-			-0-
03	4557	X	4029	-0-	-528	-0-	11	1	4018	3	Y	-0-			-0-
04	4230	X	3873	-0-	-357	-0-	10	1	3863	3	Y	-0-			-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

11	7830	X	7689	-0-	-141	-0-	257	1	7432	2	N	-0-			-0-
12	8525	X	7565	-0-	-960	-0-	276	1	7289	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	6872	-0-	-1653	-0-	235	1	6637	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	6353	-0-	-1347	-0-	219	1	6134	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	7107	-0-	-829	-0-	238	1	6869	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	6918	-0-	-762	-0-	233	1	6685	2	N	-0-			-0-

FLOYD HAYNES GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	44	1	8298	3	Y	-0-			-0-
12	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	40	1	8225	3	Y	-0-			-0-
01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	27	1	8004	3	Y	-0-			-0-
02	7112	X	6530	-0-	-582	-0-	22	1	6508	3	Y	-0-			-0-
03	7874	X	6886	-0-	-988	-0-	19	1	6867	3	Y	-0-			-0-
04	7620	X	6505	-0-	-1115	-0-	17	1	6488	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	702	1	2207	3	N	-0-					124
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	733	1	4127	3	N	29					153
							32	9									
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	728	1	4462	3	N	45	181	1			17
							50	9									
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	655	1	3270	3	N	-0-					17
03	4898	X	3843	-0-	-1055	-0-	722	1	3121	3	N	-0-					17
04	4890	X	3879	-0-	-1011	-0-	698	1	3156	3	N	23					40
							25	9									

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	31	1	5883	3	N	23					141
							25	9									
12	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	30	1	6210	3	N	74	189	1			26
							81	9									
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	20	1	5976	3	N	21					47
							23	9									
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	16	1	4828	3	N	32					79
							35	9									
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	17	1	6231	3	N	47					126
							52	9									
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	16	1	6022	3	N	57	167	1			16
							63	9									

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	2829	-0-	-981	-0-	15	1	2814	3	N	-0-					-0-
12	3937	X	2756	-0-	-1181	-0-	13	1	2743	3	N	-0-					-0-
01	3937	X	2668	-0-	-1269	-0-	9	1	2659	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2373	-0-	-595	-0-	8	1	2365	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	8	1	2702	3	N	-0-					-0-
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	8	1	2997	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13350	X	11754	-0-	-1596	-0-	393	1	11361	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	11958	-0-	-1837	-0-	436	1	11522	2	N	-0-					-0-
01	13795	X	11914	-0-	-1881	-0-	407	1	11507	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	10326	-0-	-1126	-0-	356	1	9970	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11350	-0-	-802	-0-	379	1	10971	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10858	-0-	-902	-0-	365	1	10493	2	N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8525	-0-	-475	-0-	44	1	8446	3	N	32					85
							35	9									
12	9424	X	8812	-0-	-612	-0-	42	1	8739	3	N	28	113	1			-0-
							31	9									
01	9424	X	7594	-0-	-1830	-0-	26	1	7568	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	6241	-0-	-2271	-0-	21	1	6220	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	7367	-0-	-1437	-0-	20	1	7277	3	N	64					64
							70	9									
04	8520	X	7260	-0-	-1260	-0-	19	1	7152	3	N	81	20	1			125
							89	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11580	X	10422	-0-	-1158	-0-	349	1	10073	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11119	-0-	-847	-0-	405	1	10714	2	N	-0-					-0-
01	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	381	1	10756	2	N	-0-					-0-
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	348	1	9741	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	9587	-0-	-1263	-0-	321	1	9266	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9438	-0-	-1332	-0-	317	1	9121	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	8	1	220	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

11	5430	X	4830	-0-	-600	-0-	25	1	4805	3	Y	-0-					-0-
12	5146	X	5040	-0-	-106	-0-	24	1	5016	3	Y	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	18	1	5241	3	Y	-0-					-0-
02	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	19	1	5853	3	Y	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	14	1	5182	3	Y	-0-					-0-
*04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	14	1	5511	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	34	1	6433	3	Y	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	33	1	6833	3	Y	-0-					-0-
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	23	1	6919	3	Y	-0-					-0-
02	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	22	1	6542	3	Y	-0-					-0-
03	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	17	1	6183	3	Y	-0-					-0-
*04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	17	1	6388	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

11	3330	X	3138	-0-	-192	-0-	16	1	3122	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	13	1	2645	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	10	1	2982	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2720	-0-	-444	-0-	9	1	2659	3	Y	47					47
							52	9									
03	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	8	1	2898	3	Y	-0-					47
*04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	8	1	3151	3	Y	-0-					47

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

11	6540	X	6040	-0-	-500	-0-	32	1	6008	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	5979	-0-	-159	-0-	29	1	5909	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	21	1	6232	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5534	-0-	-10	-0-	18	1	5516	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5925	-0-	-213	-0-	16	1	5909	3	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5627	-0-	-313	-0-	15	1	5593	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	26	1	5012	3	Y	-0-					-0-
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	24	1	4973	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	21	1	6058	3	Y	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	19	1	5678	3	Y	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	15	1	5155	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4919	-0-	-1	-0-	13	1	4906	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	14	1	2726	3	N	-0-					-0-
12	682	X	510	-0-	-172	-0-	3	1	507	3	N	-0-					-0-
01	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	7	1	2105	3	N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	5	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	3	1	1121	3	N	-0-					-0-
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	7	1	2514	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	45	1	8599	3	N	-0-					-0-
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	19	1	3901	3	N	-0-					-0-
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	24	1	7197	3	N	-0-					-0-
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	28	1	8392	3	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	11	1	4008	3	N	-0-					-0-
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	18	1	6876	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4084	-0-	-536	-0-	21	1	4063	3	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4154	-0-	-620	-0-	20	1	4134	3	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3759	-0-	-426	-0-	13	1	3746	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3731	-0-	-77	-0-	12	1	3719	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	4101	-0-	-115	-0-	11	1	4090	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	3855	-0-	-225	-0-	10	1	3845	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10920	X	10309	-0-	-611	-0-	345	1	9964	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	10429	-0-	-855	-0-	380	1	10049	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10533	-0-	-348	-0-	360	1	10173	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9196	-0-	-464	-0-	317	1	8879	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	10048	-0-	-616	-0-	336	1	9712	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9559	-0-	-761	-0-	321	1	9238	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	290	1	8365	2	N	-0-					-0-
12	9269	X	8872	-0-	-397	-0-	324	1	8548	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	303	1	8559	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7908	-0-	-240	-0-	273	1	7635	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8901	-0-	-120	-0-	298	1	8603	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8113	-0-	-557	-0-	273	1	7840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	7275	-0-	-1395	-0-	244	1	7031	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	273	1	7215	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	7309	-0-	-255	-0-	250	1	7059	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	239	1	6685	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6819	-0-	-714	-0-	228	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	4989	-0-	-2301	-0-	168	1	4821	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11790	X	10526	-0-	-1264	-0-	55	1	10471	3	N	-0-					-0-
12	12183	X	11629	-0-	-554	-0-	56	1	11573	3	N	-0-					-0-
01	12152	X	11595	-0-	-557	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-
02	10864	X	9995	-0-	-869	-0-	33	1	9962	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	11530	-0-	-498	-0-	32	1	11498	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	7686	-0-	-3564	-0-	20	1	7666	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	4337	-0-	-1333	-0-	351	1	3986	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5118	-0-	-493	-0-	364	1	4754	3	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4892	-0-	-533	-0-	356	1	4536	3	Y	-0-					-0-
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	322	1	4238	3	Y	192	182	1			10
							211	9									
03	5115	X	5032	-0-	-83	-0-	354	1	4678	3	Y	-0-					10
04	4950	X	4261	-0-	-689	-0-	340	1	3921	3	Y	-0-					10

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	7229	-0-	-241	-0-	724	1	6505	3	Y	-0-					18
12	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	747	1	7088	3	Y	-0-					18
01	7719	X	7522	-0-	-197	-0-	736	1	6786	3	Y	-0-					18
02	6972	X	6613	-0-	-359	-0-	664	1	5949	3	Y	-0-					18
03	7719	X	6673	-0-	-1046	-0-	729	1	5944	3	Y	-0-					18
04	7470	X	5126	-0-	-2344	-0-	701	1	4237	3	Y	171	171	1			18
							188	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	49	1	9379	3	Y	-0-					-0-
12	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	34	1	10084	3	Y	-0-					-0-
01	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	34	1	10084	3	Y	-0-					-0-
02	8960	X	8250	-0-	-710	-0-	27	1	8223	3	Y	-0-					-0-
03	9796	X	8639	-0-	-1157	-0-	24	1	8615	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8585	-0-	-1015	-0-	22	1	8544	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	9030	-0-	-300	-0-	47	1	8910	3	Y	66	172	1			172
							73	9									
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	45	1	9324	3	Y	70					242
							77	9									
01	9517	X	9451	-0-	-66	-0-	32	1	9339	3	Y	73	175	1			140
							80	9									
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	28	1	8416	3	Y	27					167
							30	9									
03	9517	X	9217	-0-	-300	-0-	25	1	9120	3	Y	65	187	1			45
							72	9									
04	9150	X	8724	-0-	-426	-0-	22	1	8597	3	Y	95					140
							105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7015	-0-	-905	-0-	37	1	6978	3	Y	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	37	1	7714	3	Y	-0-					-0-
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	26	1	7665	3	Y	-0-					-0-
02	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	24	1	7193	3	Y	-0-					-0-
*03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	21	1	7447	3	Y	-0-					-0-
*04	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	22	1	8511	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5546	-0-	-34	-0-	216	1	5330	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	210	1	4963	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5110	-0-	-873	-0-	197	1	4913	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4506	-0-	-898	-0-	178	1	4328	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5016	-0-	-967	-0-	214	1	4802	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4827	-0-	-723	-0-	204	1	4623	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	347	1	4262	3	Y	4					34
							4	9									
12	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	356	1	4168	3	Y	6					40
							7	9									
01	4650	X	4270	-0-	-380	-0-	351	1	3913	3	Y	5					45
							6	9									
02	4200	X	4008	-0-	-192	-0-	311	1	3686	3	Y	10					55
							11	9									
03	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	349	1	4195	3	Y	10					65
							11	9									
04	4500	X	4410	-0-	-90	-0-	338	1	4066	3	Y	5					70
							6	9									

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10470	X	10031	-0-	-439	-0-	53	1	9978	3	Y	-0-					-0-
12	10819	X	1905	-0-	-8914	-0-	9	1	1896	3	Y	-0-					-0-
01	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	52	1	15436	3	Y	-0-					-0-
02	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	52	1	15824	3	Y	-0-					-0-
03	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	36	1	13014	3	Y	-0-					-0-
04	10500	X	10197	-0-	-303	-0-	26	1	10171	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	36	1	5140	3	Y	-0-					18
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	31	1	4707	3	Y	-0-					18
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	20	1	4371	3	Y	-0-					18
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	18	1	4013	3	Y	-0-					18
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	15	1	4062	3	Y	148					166
							163	9									
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	14	1	4014	3	Y	-0-					166

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10170	X	8892	-0-	-1278	-0-	47	1	8845	3	Y	-0-					-0-
12	11036	X	9698	-0-	-1338	-0-	47	1	9651	3	Y	-0-					-0-
01	11036	X	9811	-0-	-1225	-0-	33	1	9778	3	Y	-0-					-0-
02	9800	X	9458	-0-	-342	-0-	31	1	9427	3	Y	-0-					-0-
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	28	1	10112	3	Y	-0-					-0-
04	9480	X	8881	-0-	-599	-0-	23	1	8858	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	6519	-0-	-411	-0-	34	1	6485	3	N	-0-					-0-
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	42	1	8710	3	N	-0-					-0-
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	28	1	8209	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	5188	-0-	-1280	-0-	17	1	5171	3	N	-0-					-0-
03	7161	X	5291	-0-	-1870	-0-	15	1	5276	3	N	-0-					-0-
04	6930	X	4480	-0-	-2450	-0-	12	1	4468	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16140	X	15767	-0-	-373	-0-	528	1	15239	2	N	-0-					-0-
12	16461	X	16065	-0-	-396	-0-	586	1	15479	2	N	-0-					-0-
01	16461	X	15905	-0-	-556	-0-	543	1	15362	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	14247	-0-	-593	-0-	492	1	13755	2	N	-0-					-0-
03	16430	X	15817	-0-	-613	-0-	529	1	15288	2	N	-0-					-0-
04	15780	X	15577	-0-	-203	-0-	524	1	15053	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	7658	-0-	-1132	-0-	923	1	6735	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8261	-0-	-729	-0-	988	1	7273	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8100	-0-	-890	-0-	965	1	7135	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7290	-0-	-830	-0-	863	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	967	1	7342	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7786	-0-	-44	-0-	929	1	6857	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11820	X	10963	-0-	-857	-0-	57	1	10830	3	Y	69	181	1			73
							76	9									
12	11873	X	11433	-0-	-440	-0-	55	1	11277	3	Y	92					165
							101	9									
01	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-	36	1	10769	3	Y	61	141	1			85
							67	9									
02	10472	X	9713	-0-	-759	-0-	32	1	9623	3	Y	53	9	1			129
							58	9									
03	11563	X	11225	-0-	-338	-0-	30	1	10920	3	Y	250	193	1			186
							275	9									
04	11070	X	10573	-0-	-497	-0-	27	1	10478	3	Y	62					99
							68	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	6440	-0-	-310	-0-	45	1	6395	3	Y	-0-					-0-
12	6603	X	6597	-0-	-6	-0-	42	1	6527	3	Y	25					25
							28	9									
01	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	30	1	6672	3	Y	70					95
							77	9									
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	27	1	5988	3	Y	2					97
							2	9									
03	6603	X	6565	-0-	-38	-0-	24	1	6541	3	Y	-0-					97
04	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	22	1	6268	3	Y	1					98
							1	9									

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	4875	-0-	-825	-0-	712	1	4163	3	Y	-0-					1
12	5797	X	5146	-0-	-651	-0-	734	1	4405	3	Y	6					7
							7	9									
01	5797	X	5049	-0-	-748	-0-	728	1	4304	3	Y	15					22
							17	9									
02	5236	X	4638	-0-	-598	-0-	661	1	3944	3	Y	30					52
							33	9									
03	5580	X	4822	-0-	-758	-0-	728	1	4068	3	Y	24					76
							26	9									
04	4980	X	4480	-0-	-500	-0-	700	1	3765	3	Y	14					90
							15	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	920	-0-	-2110	-0-	5	1	915	3	Y	-0-					-0-
12	3534	X	1247	-0-	-2287	-0-	6	1	1241	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	2722	-0-	-812	-0-	8	1	2502	3	Y	193	183	1			10
							212	9									
02	3192	X	1991	-0-	-1201	-0-	7	1	1984	3	Y	-0-					10
03	2573	X	1336	-0-	-1237	-0-	4	1	1332	3	Y	-0-					10
04	2640	X	953	-0-	-1687	-0-	3	1	950	3	Y	-0-					10

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	64	1	12239	3	N	-0-					-0-
12	12666	X	12666	-0-	-0-	-0-	61	1	12605	3	N	-0-					-0-
01	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	44	1	13158	3	N	-0-					-0-
02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	39	1	11769	3	N	-0-					-0-
03	12586	X	11745	-0-	-841	-0-	32	1	11713	3	N	-0-					-0-
*04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	35	1	13575	3	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					23
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	1			Y	-0-					23
01	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	1			Y	-0-					23
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			Y	-0-					23
03	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	1			Y	-0-					23
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	35	1	6724	3	N	-0-					-0-
12	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	52	1	10731	3	N	-0-					-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	31	1	9324	3	N	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-					-0-
*04	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	27	1	10211	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	56	1	10722	3	Y	70					205
							77	9									
12	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	55	1	11387	3	Y	76	188	1			93
							84	9									
01	11377	X	11345	-0-	-32	-0-	38	1	11224	3	Y	75					168
							83	9									
02	10276	X	10234	-0-	-42	-0-	34	1	10156	3	Y	40					208
							44	9									
03	11532	X	10930	-0-	-602	-0-	30	1	10831	3	Y	63	190	1			81
							69	9									
04	11160	X	10177	-0-	-983	-0-	26	1	10054	3	Y	88	56	1			113
							97	9									

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	30	1	5712	3	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	19	1	5714	3	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5733	-0-	-64	-0-	19	1	5714	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	2713	-0-	-2523	-0-	9	1	2704	3	Y	-0-					-0-
03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	17	1	6204	3	Y	-0-					-0-
*04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	19	1	7302	3	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	6542	-0-	-388	-0-	219	1	6323	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	231	1	6106	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	6400	-0-	-761	-0-	219	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4564	-0-	-1624	-0-	158	1	4406	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5775	-0-	-983	-0-	193	1	5582	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5524	-0-	-1016	-0-	186	1	5338	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	381	1	10987	2	N	-0-					-0-
12	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	461	1	12169	2	N	-0-					-0-
01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	420	1	11860	2	N	-0-					-0-
02	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	383	1	10719	2	N	-0-					-0-
03	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	412	1	11911	2	N	-0-					-0-
*04	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	392	1	11259	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	326	1	9422	2	N	-0-					-0-
12	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	367	1	9706	2	N	-0-					-0-
01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	336	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	304	1	8492	2	N	-0-					-0-
03	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	335	1	9680	2	N	-0-					-0-
*04	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	321	1	9225	2	N	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.T. RAWLE WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10470	X	9236	-0-	-1234	-0-	48	1	9129	3	N	54					176
							59	9									
12	10137	X	7700	-0-	-2437	-0-	37	1	7628	3	N	32					208
							35	9									
01	10137	X	8003	-0-	-2134	-0-	27	1	7928	3	N	44	182	1			70
							48	9									
02	9156	X	8457	-0-	-699	-0-	28	1	8394	3	N	32					102
							35	9									
03	10013	X	9753	-0-	-260	-0-	27	1	9667	3	N	54					156
							59	9									
*04	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	25	1	9445	3	N	117	75	1			198
							129	9									

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	6381	-0-	-1899	-0-	720	1	5661	3	Y	-0-					-0-
12	8525	X	594	-0-	-7931	-0-	594	1			Y	-0-					-0-
01	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	740	1	7856	3	Y	-0-					-0-
02	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	689	1	13469	3	Y	-0-					-0-
03	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	760	1	17080	3	Y	-0-					-0-
*04	17806	X	17806	-0-	-0-	-0-	734	1	17072	3	Y	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	11446	-0-	-524	-0-	60	1	11386	3	N	-0-					-0-
12	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	58	1	11987	3	N	-0-					-0-
01	12121	X	11595	-0-	-526	-0-	39	1	11556	3	N	-0-					-0-
02	10948	X	10450	-0-	-498	-0-	35	1	10415	3	N	-0-					-0-
03	12059	X	11387	-0-	-672	-0-	31	1	11356	3	N	-0-					-0-
04	11670	X	10805	-0-	-865	-0-	28	1	10777	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13170	X	12428	-0-	-742	-0-	416	1	12012	2	N	-0-					-0-
12	13640	X	12933	-0-	-707	-0-	472	1	12461	2	N	-0-					-0-
01	13640	X	12788	-0-	-852	-0-	437	1	12351	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11069	-0-	-1251	-0-	382	1	10687	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	12365	-0-	-469	-0-	413	1	11952	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12271	-0-	-149	-0-	412	1	11859	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

11	13440	X	13154	-0-	-286	-0-	440	1	12714	2	N	-0-					-0-
12	14043	X	13756	-0-	-287	-0-	502	1	13254	2	N	-0-					-0-
01	14043	X	13452	-0-	-591	-0-	460	1	12992	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	11574	-0-	-1110	-0-	399	1	11175	2	N	-0-					-0-
03	13609	X	12742	-0-	-867	-0-	426	1	12316	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12354	-0-	-786	-0-	415	1	11939	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

11	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	221	1	6370	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6726	-0-	-311	-0-	245	1	6481	2	N	-0-					-0-
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	243	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6147	-0-	-153	-0-	212	1	5935	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6639	-0-	-181	-0-	222	1	6417	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6084	-0-	-786	-0-	205	1	5879	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

11	5970	X	5668	-0-	-302	-0-	30 21	1 9	5617	3	Y	19					54
12	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	31 26	1 9	6364	3	Y	24	52	1			26
01	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	21 54	1 9	6313	3	Y	49					75
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	19 46	1 9	5574	3	Y	42					117
03	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	16 43	1 9	5936	3	Y	39					156
04	6000	X	4707	-0-	-1293	-0-	12 13	1 9	4682	3	Y	12	154	1			14

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

11	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	426	1	12302	2	N	-0-					-0-
12	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	469	1	12405	2	N	-0-					-0-
01	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	442	1	12482	2	N	-0-					-0-
02	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	393	1	10990	2	N	-0-					-0-
03	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	422	1	12193	2	N	-0-					-0-
*04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	401	1	11542	2	N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

11	16200	X	15496	-0-	-704	-0-	519	1	14977	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	15685	-0-	-931	-0-	572	1	15113	2	N	-0-					-0-
01	16585	X	15684	-0-	-901	-0-	536	1	15148	2	N	-0-					-0-
02	14840	X	13939	-0-	-901	-0-	481	1	13458	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	15517	-0-	-758	-0-	519	1	14998	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14700	-0-	-810	-0-	494	1	14206	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANNA RENSHAW WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	8990	-0-	-700	-0-	47	1	8921	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
12	10013	X	9055	-0-	-958	-0-	44	1	8989	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
01	9827	X	8972	-0-	-855	-0-	30	1	8920	3	N	20	20	0			-0-
							22	9									
02	8876	X	7575	-0-	-1301	-0-	25	1	7540	3	N	9	9	0			-0-
							10	9									
03	9827	X	9284	-0-	-543	-0-	26	1	9246	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
04	9000	X	8764	-0-	-236	-0-	23	1	8730	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	6027	-0-	-3	-0-	32	1	5987	3	Y	7					16
							8	9									
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	30	1	6195	3	Y	14					30
							15	9									
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	21	1	6194	3	Y	23					53
							25	9									
02	5600	X	5467	-0-	-133	-0-	18	1	5430	3	Y	17					70
							19	9									
03	6200	X	5854	-0-	-346	-0-	16	1	5812	3	Y	24					94
							26	9									
04	6000	X	5552	-0-	-448	-0-	14	1	5524	3	Y	13					107
							14	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	39	1	7460	3	N	-0-					-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	38	1	7734	3	N	-0-					-0-
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	25	1	7431	3	N	-0-					-0-
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	26	1	7830	3	N	-0-					-0-
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	24	1	8522	3	N	-0-					-0-
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	8	1	3160	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	5	1	978	3	N	-0-					13
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	5	1	1083	3	N	-0-					13
01	1271	N	942	-0-	-329	-0-	3	1	939	3	N	-0-					13
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	4	1	1278	3	N	-0-					13
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	1					14
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	34					48

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9570	X	9195	-0-	-375	-0-	308	1	8887	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9349	-0-	-478	-0-	341	1	9008	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	9237	-0-	-466	-0-	316	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8252	-0-	-512	-0-	285	1	7967	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9232	-0-	-378	-0-	309	1	8923	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8611	-0-	-599	-0-	289	1	8322	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 11690

11	8160	X	6653	-0-	-1507	-0-	35	1	6579	3	N	35	182	1			14
							39	9									
12	8060	X	6881	-0-	-1179	-0-	33	1	6772	3	Y	69	64	1			19
							76	9									
01	7812	X	6853	-0-	-959	-0-	23	1	6767	3	Y	57	1	1			75
							63	9									
02	7056	X	6080	-0-	-976	-0-	20	1	6019	3	Y	37					112
							41	9									
03	7223	X	6871	-0-	-352	-0-	19	1	6824	3	Y	25					137
							28	9									
*04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	17	1	6674	3	Y	62					199
							68	9									

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

11	15240	X	14541	-0-	-699	-0-	75	1	14343	3	Y	112	186	1			183
							123	9									
12	15469	X	15191	-0-	-278	-0-	73	1	14977	3	Y	128	160	1			151
							141	9									
01	15376	X	15080	-0-	-296	-0-	50	1	14872	3	Y	144					295
							158	9									
02	13888	X	13462	-0-	-426	-0-	44	1	13316	3	Y	93	181	1			207
							102	9									
03	15376	X	14558	-0-	-818	-0-	40	1	14400	3	Y	107	186	1			128
							118	9									
04	14700	X	13893	-0-	-807	-0-	36	1	13703	3	Y	140	114	1			154
							154	9									

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

11	11323	X	11323	-0-	-0-	-0-	59	1	11264	3	N	-0-					-0-
12	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	53	1	10904	3	N	-0-					-0-
01	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	40	1	11715	3	N	-0-					-0-
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	35	1	10479	3	N	-0-					-0-
03	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	23	1	8291	3	N	-0-					-0-
*04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	30	1	11351	3	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	901	1	5844	3	Y	7					61
							8	9									
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	928	1	5896	3	Y	20					81
							22	9									
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	917	1	5419	3	Y	60					141
							66	9									
02	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	828	1	4782	3	Y	60					201
							66	9									
03	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	914	1	5420	3	Y	25	186	1			40
							28	9									
04	5700	X	5372	-0-	-328	-0-	882	1	4468	3	Y	20					60
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	7556	-0-	-304	-0-	253	1	7303	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	7744	-0-	-378	-0-	282	1	7462	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7553	-0-	-352	-0-	258	1	7295	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6575	-0-	-481	-0-	227	1	6348	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7184	-0-	-628	-0-	240	1	6944	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	7198	-0-	-362	-0-	242	1	6956	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	49	1	9381	3	N	68	47	1			118
							75	9									
12	10075	X	9851	-0-	-224	-0-	47	1	9723	3	Y	74	165	1			27
							81	9									
01	10075	X	9616	-0-	-459	-0-	32	1	9500	3	Y	76	3	1			100
							84	9									
02	9100	X	8559	-0-	-541	-0-	28	1	8490	3	Y	37					137
							41	9									
03	9889	X	8944	-0-	-945	-0-	24	1	8810	3	Y	100	180	1			57
							110	9									
04	9540	X	8534	-0-	-1006	-0-	22	1	8510	3	Y	2					59
							2	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	1513	1	2542	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
12	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	1561	1	2167	3	Y	2					7
							2	9									
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	1557	1	2087	3	Y	3					10
							3	9									
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	1405	1	1574	3	Y	-0-					10
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	1556	1	2132	3	Y	20					30
							22	9									
*04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1506	1	2103	3	Y	10					40
							11	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	939	-0-	-981	-0-	5	1	934	3	N	-0-					-0-
12	1984	X	1746	-0-	-238	-0-	8	1	1738	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	1462	-0-	-894	-0-	5	1	1457	3	N	-0-					-0-
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	8	1	2552	3	N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	7	1	2404	3	N	-0-					-0-
*04	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	13	1	4944	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11100	X	10086	-0-	-1014	-0-	889	1	9197	3	Y	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	370	1	6979	3	Y	-0-					-0-
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	837	1	7412	3	Y	-0-					-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	16	1	4726	3	Y	-0-					-0-
03	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	322	1	8128	3	Y	-0-					-0-
*04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	19	1	7381	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2111	-0-	-1009	-0-	87	1	2024	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	596	-0-	-1791	-0-	27	1	569	2	N	-0-			-0-
01	2294	X	11	-0-	-2283	-0-	11	2			N	-0-			-0-
02	2072	X	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	228	1	6577	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	6792	-0-	-710	-0-	248	1	6544	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	7084	-0-	-325	-0-	242	1	6842	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6047	-0-	-365	-0-	209	1	5838	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6432	-0-	-605	-0-	215	1	6217	2	N	-0-			-0-
04	6870	X	6730	-0-	-140	-0-	226	1	6504	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6330	X	6148	-0-	-182	-0-	32	1	6116	3	N	-0-			-0-
12	6479	X	6003	-0-	-476	-0-	29	1	5974	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	5209	-0-	-1580	-0-	18	1	5191	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	4778	-0-	-1354	-0-	16	1	4762	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	19	1	6682	3	N	-0-			-0-
*04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	17	1	6710	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	9920	-0-	-970	-0-	332	1	9588	2	N	-0-			-0-
12	10664	X	9560	-0-	-1104	-0-	349	1	9211	2	N	-0-			-0-
01	10199	X	9599	-0-	-600	-0-	328	1	9271	2	N	-0-			-0-
02	9268	X	9223	-0-	-45	-0-	318	1	8905	2	N	-0-			-0-
03	10261	X	10095	-0-	-166	-0-	338	1	9757	2	N	-0-			-0-
04	9930	X	9662	-0-	-268	-0-	325	1	9337	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	6028	-0-	-4622	-0-	778	1	5250	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	6567	-0-	-4438	-0-	803	1	5764	3	N	-0-			-0-
01	11005	X	6741	-0-	-4264	-0-	795	1	5946	3	N	-0-			-0-
02	9940	X	6384	-0-	-3556	-0-	719	1	5665	3	N	-0-			-0-
03	11005	X	6948	-0-	-4057	-0-	792	1	6156	3	N	-0-			-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	764	1	5254	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	1059	1	1768	3	N	-0-			-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1099	1	2859	3	N	-0-			-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	1093	1	2330	3	N	-0-			-0-
02	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	989	1	2720	3	N	-0-			-0-
03	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	1089	1	1533	3	N	-0-			-0-
*04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	1059	1	3480	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18510	X	18046	-0-	-464	-0-	94	1	17952	3	N	-0-			-0-
12	18817	X	18702	-0-	-115	-0-	90	1	18612	3	N	-0-			-0-
01	18817	X	16386	-0-	-2431	-0-	55	1	16331	3	N	-0-			-0-
02	16996	X	14700	-0-	-2296	-0-	49	1	14651	3	N	-0-			-0-
03	18693	X	17035	-0-	-1658	-0-	47	1	16988	3	N	-0-			-0-
04	18090	X	17552	-0-	-538	-0-	46	1	17506	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	64	1	12099	3	N	-0-					-0-
12	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	60	1	12358	3	N	-0-					-0-
01	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	40	1	11958	3	N	-0-					-0-
02	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	36	1	10757	3	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	34	1	12456	3	N	-0-					-0-
*04	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	32	1	12155	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

11	6540	X	5464	-0-	-1076	-0-	38	1	5426	3	Y	-0-					18
12	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	31	1	4823	3	Y	-0-					18
01	7347	X	5394	-0-	-1953	-0-	24	1	5370	3	Y	-0-					18
02	6636	X	3598	-0-	-3038	-0-	16	1	3581	3	Y	1					19
							1	9									
03	7347	X	4899	-0-	-2448	-0-	18	1	4881	3	Y	-0-					19
04	5460	X	5182	-0-	-278	-0-	13	1	5169	3	Y	-0-					19

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

11	4290	X	3190	-0-	-1100	-0-	22	1	3168	3	Y	-0-					20
12	4929	X	2656	-0-	-2273	-0-	17	1	2639	3	Y	-0-					20
01	4929	X	1025	-0-	-3904	-0-	5	1	1020	3	Y	-0-					20
02	4452	X	1673	-0-	-2779	-0-	7	1	1666	3	Y	-0-					20
03	3286	X	1136	-0-	-2150	-0-	4	1	1130	3	Y	2					22
							2	9									
04	3180	X	1068	-0-	-2112	-0-	3	1	1065	3	Y	-0-					22

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	29	1	4166	3	Y	-0-					17
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	14	1	2220	3	Y	-0-					17
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	9	1	1975	3	Y	-0-					17
02	3920	X	1969	-0-	-1951	-0-	9	1	1960	3	Y	-0-					17
03	4340	X	1517	-0-	-2823	-0-	6	1	1508	3	Y	3					20
							3	9									
04	4200	X	2022	-0-	-2178	-0-	5	1	2015	3	Y	2					22
							2	9									

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

11	10170	X	9658	-0-	-512	-0-	366	1	9292	3	Y	-0-					10
12	10447	X	10026	-0-	-421	-0-	414	1	9612	3	Y	-0-					10
01	10447	X	9813	-0-	-634	-0-	173	1	9640	3	Y	-0-					10
02	9268	X	8787	-0-	-481	-0-	150	1	8637	3	Y	-0-					10
03	10013	X	9375	-0-	-638	-0-	157	1	9218	3	Y	-0-					10
04	9690	X	9177	-0-	-513	-0-	161	1	9016	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12780	X	11238	-0-	-1542	-0-	59	1	11179	3	Y	-0-					-0-
12	12307	X	12079	-0-	-228	-0-	58	1	12021	3	Y	-0-					-0-
01	12276	X	11798	-0-	-478	-0-	40	1	11758	3	Y	-0-					-0-
02	11088	X	10674	-0-	-414	-0-	35	1	10639	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	12013	-0-	-77	-0-	33	1	11980	3	Y	-0-					-0-
*04	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	31	1	11988	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

11	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	689	1	5568	3	Y	-0-					-0-
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	709	1	5534	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	4784	-0-	-1261	-0-	696	1	4088	3	Y	-0-					-0-
02	5852	X	4504	-0-	-1348	-0-	629	1	3875	3	Y	-0-					-0-
03	6479	X	6031	-0-	-448	-0-	697	1	5334	3	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5400	-0-	-870	-0-	672	1	4728	3	Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

11	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	45	1	8450	3	N	-0-					-0-
12	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	41	1	8469	3	N	-0-					-0-
01	8463	X	8322	-0-	-141	-0-	28	1	8294	3	N	-0-					-0-
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	26	1	7919	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	8127	-0-	-646	-0-	22	1	8105	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7148	-0-	-1342	-0-	19	1	7129	3	N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

11	5100	X	4683	-0-	-417	-0-	25	1	4658	3	Y	-0-	38	1			7
12	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	23	1	4719	3	Y	-0-					7
01	5084	X	4171	-0-	-913	-0-	14	1	4156	3	Y	1					8
							1	9									
02	4592	X	4224	-0-	-368	-0-	14	1	4209	3	Y	1					9
							1	9									
03	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	15	1	5254	3	Y	1					10
							1	9									
*04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	13	1	4836	3	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	6	1	1136	3	Y	122	142	1			4
							134	9									
12	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	6	1	1326	3	Y	-0-					4
01	1209	X	1025	-0-	-184	-0-	3	1	1019	3	Y	3					7
							3	9									
02	1204	X	433	-0-	-771	-0-	1	1	418	3	Y	13					20
							14	9									
03	1333	X	1040	-0-	-293	-0-	3	1	947	3	Y	82	101	1			1
							90	9									
04	1290	X	376	-0-	-914	-0-	1	1	375	3	Y	-0-					1

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11640	X	10982	-0-	-658	-0-	58	1	10924	3	N	-0-					-0-
12	11780	X	11599	-0-	-181	-0-	56	1	11543	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	11381	-0-	-213	-0-	38	1	11343	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	10215	-0-	-173	-0-	34	1	10181	3	N	-0-					-0-
03	11594	X	10718	-0-	-876	-0-	30	1	10688	3	N	-0-					-0-
04	11220	X	10009	-0-	-1211	-0-	26	1	9983	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	46	1	138	2	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	356	1	8682	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9174	-0-	-467	-0-	369	1	8805	2	N	-0-					-0-
01	9517	X	9175	-0-	-342	-0-	358	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7802	-0-	-766	-0-	313	1	7489	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8547	-0-	-784	-0-	366	1	8181	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8054	-0-	-976	-0-	342	1	7712	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	61	1	11676	3	Y	20					64
							22	9									
12	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	63	1	13091	3	Y	20					84
							22	9									
01	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	42	1	12448	3	Y	30					114
							33	9									
02	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	35	1	10669	3	Y	41					155
							45	9									
03	11780	X	11768	-0-	-12	-0-	32	1	11703	3	Y	30					185
							33	9									
04	11400	X	11399	-0-	-1	-0-	30	1	11348	3	Y	19	183	1			21
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	6327	-0-	-1503	-0-	879	1	5448	2	N	-0-			-0-
12	8091	X	6544	-0-	-1547	-0-	926	1	5618	2	N	-0-			-0-
01	8091	X	6686	-0-	-1405	-0-	915	1	5771	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6016	-0-	-956	-0-	829	1	5187	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6100	-0-	-1619	-0-	893	1	5207	2	N	-0-			-0-
*04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	889	1	5714	2	N	-0-			-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

11	4170	X	879	-0-	-3291	-0-	5	1	874	3	N	-0-			-0-
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-			-0-
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

11	10200	X	9211	-0-	-989	-0-	48	1	9163	3	Y	-0-			-0-
12	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	50	1	10403	3	Y	-0-			-0-
01	8060	X	7478	-0-	-582	-0-	25	1	7453	3	Y	-0-			-0-
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	304	1	8144	3	Y	-0-			-0-
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	25	1	9034	3	Y	-0-			-0-
04	7800	X	6917	-0-	-883	-0-	18	1	6899	3	Y	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

11	13680	X	13046	-0-	-634	-0-	437	1	12609	2	N	-0-			-0-
12	13857	X	13303	-0-	-554	-0-	485	1	12818	2	N	-0-			-0-
01	13857	X	13328	-0-	-529	-0-	455	1	12873	2	N	-0-			-0-
02	12516	X	11894	-0-	-622	-0-	410	1	11484	2	N	-0-			-0-
03	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	455	1	13148	2	N	-0-			-0-
04	13050	X	12406	-0-	-644	-0-	417	1	11989	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

11	12744	X	12744	-0-	-0-	-0-	427	1	12317	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	12992	-0-	-121	-0-	474	1	12518	2	N	-0-			-0-
01	13113	X	12803	-0-	-310	-0-	437	1	12366	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	10270	-0-	-1630	-0-	354	1	9916	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	11981	-0-	-1194	-0-	401	1	11580	2	N	-0-			-0-
04	12750	X	12100	-0-	-650	-0-	407	1	11693	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	25	1	4795	3	Y	-0-					5
12	5425	X	2713	-0-	-2712	-0-	13	1	2700	3	Y	-0-					5
01	5363	X	4690	-0-	-673	-0-	16	1	4674	3	Y	-0-					5
02	4508	X	3967	-0-	-541	-0-	13	1	3882	3	Y	65	70	1			-0-
							72	9									
*03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	19	1	6851	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
*04	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	17	1	6410	3	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	4	1	801	3	N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	7	1	1393	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	9067	-0-	-773	-0-	47	1	8972	3	N	44	143	1			15
							48	9									
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	45	1	9327	3	Y	50	48	1			17
							55	9									
01	9300	X	9283	-0-	-17	-0-	31	1	9194	3	Y	53	1	1			69
							58	9									
02	8456	X	8343	-0-	-113	-0-	27	1	8271	3	Y	41					110
							45	9									
03	9424	X	9115	-0-	-309	-0-	25	1	9090	3	Y	-0-					110
04	9120	X	8788	-0-	-332	-0-	23	1	8649	3	Y	105					215
							116	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	47	1	8995	3	N	-0-					15
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	50	1	10271	3	N	2					17
							2	9									
01	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	34	1	10060	3	N	3					20
							3	9									
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	30	1	9168	3	N	11					31
							12	9									
03	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	38	1	10285	3	N	16					47
							18	9									
*04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	25	1	9732	3	N	1					48
							1	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	71	1	13519	3	N	82					109
							90	9									
12	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	55	1	11408	3	N	85	165	1			29
							94	9									
01	11377	X	10970	-0-	-407	-0-	37	1	10835	3	N	89					118
							98	9									
02	11172	X	9814	-0-	-1358	-0-	32	1	9687	3	N	86	171	1			33
							95	9									
03	12369	X	10545	-0-	-1824	-0-	29	1	10417	3	N	90					123
							99	9									
04	11970	X	10110	-0-	-1860	-0-	26	1	9984	3	N	91	168	1			46
							100	9									

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	718	-0-	-3032	-0-	4	1	714	3	Y	-0-					82
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	24	1	4856	3	Y	79	114	1			47
							87	9									
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	14	1	4128	3	Y	-0-					47
02	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	460	1	3478	3	Y	-0-					47
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	879	1	3784	3	Y	23					70
							25	9									
*04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	849	1	3530	3	Y	20	79	1			11
							22	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	50	1	9464	3	Y	-0-					2
12	10106	X	10045	-0-	-61	-0-	48	1	9938	3	Y	54	54	1			2
							59	9									
01	10106	X	9855	-0-	-251	-0-	33	1	9821	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	9128	X	8369	-0-	-759	-0-	28	1	8341	3	Y	-0-					2
03	10044	X	9113	-0-	-931	-0-	25	1	9036	3	Y	47	47	1			2
							52	9									
04	9720	X	8072	-0-	-1648	-0-	21	1	8050	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	317	1	9152	2	N	-0-					-0-
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	350	1	9246	2	N	-0-					-0-
01	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	319	1	9025	2	N	-0-					-0-
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	280	1	7834	2	N	-0-					-0-
03	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	300	1	8661	2	N	-0-					-0-
*04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	281	1	8086	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	310	1	8945	2	N	-0-					-0-
12	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	330	1	8725	2	N	-0-					-0-
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	309	1	8721	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	284	1	7935	2	N	-0-					-0-
03	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	317	1	9161	2	N	-0-					-0-
*04	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	300	1	8636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6907	-0-	-83	-0-	364	1	6543	3	Y	-0-					1
12	7750	X	6236	-0-	-1514	-0-	369	1	5867	3	Y	-0-					1
01	7874	X	6605	-0-	-1269	-0-	362	1	6243	3	Y	-0-					1
02	7112	X	5929	-0-	-1183	-0-	327	1	5602	3	Y	-0-					1
03	7874	X	6007	-0-	-1867	-0-	357	1	5650	3	Y	-0-					1
04	6900	X	5692	-0-	-1208	-0-	344	1	5348	3	Y	-0-					1

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5107	-0-	-293	-0-	27	1	5049	3	Y	28					54
							31	9									
12	5580	X	5437	-0-	-143	-0-	26	1	5376	3	Y	32					86
							35	9									
01	5580	X	5512	-0-	-68	-0-	19	1	5473	3	Y	18					104
							20	9									
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	16	1	4935	3	Y	2					106
							2	9									
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	15	1	5418	3	Y	-0-					106
04	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	14	1	5236	3	Y	5					111
							6	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4308	-0-	-972	-0-	709	1	3599	3	Y	-0-					26
12	5177	X	3074	-0-	-2103	-0-	724	1	2350	3	Y	-0-					26
01	4898	X	3909	-0-	-989	-0-	724	1	3185	3	Y	-0-					26
02	4424	X	3399	-0-	-1025	-0-	653	1	2746	3	Y	-0-					26
03	4898	X	3272	-0-	-1626	-0-	720	1	2552	3	Y	-0-					26
04	4320	X	3076	-0-	-1244	-0-	696	1	2380	3	Y	-0-					26

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	40	1	7546	3	Y	44					95
							48	9									
12	8587	X	7404	-0-	-1183	-0-	36	1	7316	3	Y	47					142
							52	9									
01	8587	X	7409	-0-	-1178	-0-	25	1	7328	3	Y	51					193
							56	9									
02	7756	X	6560	-0-	-1196	-0-	22	1	6517	3	Y	19	181	1			31
							21	9									
03	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	20	1	7291	3	Y	74					105
							81	9									
04	7620	X	6957	-0-	-663	-0-	18	1	6889	3	Y	45					150
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	9664	-0-	-896	-0-	51	1	9613	3	N	-0-					-0-
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	53	1	10909	3	N	-0-					-0-
01	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	37	1	11008	3	N	-0-					-0-
02	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	32	1	9500	3	N	-0-					-0-
03	10974	X	10940	-0-	-34	-0-	30	1	10910	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9524	-0-	-1156	-0-	25	1	9499	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2620	-0-	-50	-0-	14	1	2606	3	N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	13	1	2625	3	N	-0-					-0-
01	2573	X	1452	-0-	-1121	-0-	5	1	1447	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	2399	-0-	-37	-0-	8	1	2391	3	N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	8	1	2931	3	N	-0-					-0-
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	7	1	2858	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	96	1	18329	3	N	-0-					-0-
12	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	92	1	18908	3	N	-0-					-0-
01	15252	X	14955	-0-	-297	-0-	50	1	14905	3	N	-0-					-0-
02	13776	X	12787	-0-	-989	-0-	42	1	12745	3	N	-0-					-0-
03	18353	X	18353	-0-	-0-	-0-	51	1	18302	3	N	-0-					-0-
*04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	46	1	17495	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	2515	-0-	-3545	-0-	1058	1	1457	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	2951	-0-	-3311	-0-	1094	1	1855	3	Y	2					2
							2	9									
01	6262	X	3254	-0-	-3008	-0-	1092	1	2162	3	Y	-0-					2
02	5292	X	5172	-0-	-120	-0-	994	1	4148	3	Y	27	27	1			2
							30	9									
03	5518	X	4755	-0-	-763	-0-	1078	1	3673	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	1059	1	3324	3	Y	-0-					2

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	129	1	3730	2	N	-0-					-0-
12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	252	1	6659	2	N	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	167	1	4715	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3040	-0-	-292	-0-	105	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3037	-0-	-652	-0-	102	1	2935	2	N	-0-					-0-
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	124	1	3572	2	N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	41	1	7692	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	7419	-0-	-176	-0-	36	1	7383	3	N	-0-					-0-
01	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	26	1	7725	3	N	-0-					-0-
02	6860	X	6650	-0-	-210	-0-	22	1	6628	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	7543	-0-	-52	-0-	21	1	7522	3	N	-0-					-0-
*04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	19	1	7450	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	361	1	10415	2	N	-0-			-0-
12	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	388	1	10243	2	N	-0-			-0-
01	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	360	1	10190	2	N	-0-			-0-
02	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	314	1	8787	2	N	-0-			-0-
03	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	339	1	9807	2	N	-0-			-0-
*04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	326	1	9363	2	N	-0-			-0-

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

11	810	N	264	-0-	-546	-0-	1	1	263	3	Y	-0-			23
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			23
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			23
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-			23
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			23
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			23

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8141 - 11800

11	10650	X	9839	-0-	-811	-0-	52	1	9787	3	N	-0-			-0-
12	11005	X	10181	-0-	-824	-0-	49	1	10132	3	N	-0-			-0-
01	10540	X	9820	-0-	-720	-0-	33	1	9787	3	N	-0-			-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	33	1	9840	3	N	-0-			-0-
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	29	1	10591	3	N	-0-			-0-
*04	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	26	1	10100	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

11	4770	X	3547	-0-	-1223	-0-	19	1	3528	3	Y	-0-			-0-
12	4929	X	3666	-0-	-1263	-0-	18	1	3648	3	Y	-0-			-0-
01	4929	X	3717	-0-	-1212	-0-	13	1	3704	3	Y	-0-			-0-
02	4172	X	3285	-0-	-887	-0-	11	1	3274	3	Y	-0-			-0-
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	11	1	3877	3	Y	-0-			-0-
*04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	10	1	3663	3	Y	14			14
							15	9							

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

11	15750	X	15213	-0-	-537	-0-	15213	2			N	-0-			-0-
12	16275	X	15519	-0-	-756	-0-	15519	2			N	-0-			-0-
01	16275	X	15720	-0-	-555	-0-	15720	2			N	-0-			-0-
02	14700	X	13502	-0-	-1198	-0-	13502	2			N	-0-			-0-
03	16089	X	15048	-0-	-1041	-0-	15048	3			N	-0-			-0-
04	15210	X	13913	-0-	-1297	-0-	13913	3			N	-0-			-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

11	10860	X	10584	-0-	-276	-0-	55	1	10529	3	N	-0-			-0-
12	11222	X	10331	-0-	-891	-0-	50	1	10281	3	N	-0-			-0-
01	11346	X	9945	-0-	-1401	-0-	33	1	9912	3	N	-0-			-0-
02	10248	X	8887	-0-	-1361	-0-	29	1	8858	3	N	-0-			-0-
03	11346	X	9490	-0-	-1856	-0-	26	1	9464	3	N	-0-			-0-
04	10590	X	9486	-0-	-1104	-0-	25	1	9461	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13740	X	12833	-0-	-907	-0-	67	1	12766	3	Y	-0-			-0-
12	13795	X	13155	-0-	-640	-0-	63	1	13092	3	Y	-0-			-0-
01	13795	X	13037	-0-	-758	-0-	44	1	12993	3	Y	-0-			-0-
02	12320	X	11709	-0-	-611	-0-	39	1	11670	3	Y	-0-			-0-
03	13392	X	12726	-0-	-666	-0-	35	1	12691	3	Y	-0-			-0-
04	12840	X	12337	-0-	-503	-0-	32	1	12305	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

11	13800	X	13051	-0-	-749	-0-	13051	2			N	-0-			-0-
12	14043	X	13741	-0-	-302	-0-	13741	2			N	-0-			-0-
01	14043	X	13528	-0-	-515	-0-	13528	2			N	-0-			-0-
02	12684	X	12152	-0-	-532	-0-	12152	2			N	-0-			-0-
03	13888	X	12911	-0-	-977	-0-	12911	3			N	-0-			-0-
04	13290	X	13019	-0-	-271	-0-	13019	3			N	-0-			-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	34	1	6472	3	N	-0-			28
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	33	1	6865	3	N	-0-			28
01	6758	X	6675	-0-	-83	-0-	22	1	6653	3	N	-0-			28
02	6104	X	6015	-0-	-89	-0-	20	1	5995	3	N	-0-			28
03	6820	X	6504	-0-	-316	-0-	18	1	6464	3	N	20			48
							22	9							
04	6600	X	6134	-0-	-466	-0-	16	1	6117	3	N	1			49
							1	9							

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

11	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	57	1	10900	3	Y	-0-			7
12	11563	X	11199	-0-	-364	-0-	54	1	11145	3	Y	-0-			7
01	11470	X	10914	-0-	-556	-0-	37	1	10877	3	Y	-0-			7
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	32	1	9698	3	Y	-0-			7
03	11470	X	10725	-0-	-745	-0-	30	1	10695	3	Y	-0-			7
04	10950	X	10378	-0-	-572	-0-	27	1	10351	3	Y	-0-			7

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	26	1	4897	3	Y	-0-			-0-
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	25	1	5230	3	Y	-0-			-0-
01	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	17	1	5109	3	Y	-0-			-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4564	3	Y	-0-			-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	14	1	4933	3	Y	-0-			-0-
*04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	12	1	4780	3	Y	-0-			-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	357	1	5209	3	N	-0-			-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	367	1	5277	3	N	-0-			-0-
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	359	1	5258	3	N	-0-			-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	324	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	355	1	5103	3	N	-0-			-0-
*04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	342	1	4683	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	721	1	5854	3	N	-0-					-0-
12	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	747	1	6923	3	N	-0-					-0-
01	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	738	1	7265	3	N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	665	1	6442	3	N	-0-					-0-
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	732	1	6764	3	N	-0-					-0-
*04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	686	1	5899	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	703	1	4523	3	Y	-0-					3
12	5208	X	4707	-0-	-501	-0-	732	1	3975	3	Y	-0-					3
01	5208	X	3909	-0-	-1299	-0-	716	1	3193	3	Y	-0-					3
02	4704	X	3807	-0-	-897	-0-	654	1	3153	3	Y	-0-					3
03	5208	X	3999	-0-	-1209	-0-	722	1	3207	3	Y	64	66	1			1
							70	9									
04	5040	X	3658	-0-	-1382	-0-	698	1	2958	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	9342	-0-	-1308	-0-	49	1	9293	3	N	-0-					-0-
12	11005	X	9677	-0-	-1328	-0-	47	1	9630	3	N	-0-					-0-
01	11005	X	10223	-0-	-782	-0-	34	1	10189	3	N	-0-					-0-
02	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	33	1	10090	3	N	-0-					-0-
03	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	28	1	10282	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	8807	-0-	-1093	-0-	23	1	8784	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	335	1	9679	2	N	-0-					-0-
12	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	363	1	9586	2	N	-0-					-0-
01	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	373	1	10542	2	N	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	333	1	9302	2	N	-0-					-0-
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	296	1	8571	2	N	-0-					-0-
*04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	268	1	7711	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15690	X	14384	-0-	-1306	-0-	75	1	14309	3	N	-0-					-0-
12	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	76	1	15597	3	N	-0-					-0-
01	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	53	1	15827	3	N	-0-					-0-
02	14077	X	14077	-0-	-0-	-0-	47	1	14030	3	N	-0-					-0-
03	15686	X	15519	-0-	-167	-0-	43	1	15476	3	N	-0-					-0-
04	15360	X	14608	-0-	-752	-0-	38	1	14570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5024	-0-	-556	-0-	26	1	4998	3	Y	-0-					17
12	5766	X	5086	-0-	-680	-0-	25	1	5061	3	Y	-0-					17
01	5766	X	5304	-0-	-462	-0-	17	1	5103	3	Y	167					184
							184	9									
02	5180	X	4564	-0-	-616	-0-	15	1	4525	3	Y	22	188	1			18
							24	9									
03	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	14	1	4994	3	Y	-0-					18
04	5130	X	4874	-0-	-256	-0-	12	1	4776	3	Y	78					96
							86	9									

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	X	1050	-0-	-420	-0-	1050	1			Y	-0-					-0-
12	3689	X	70	-0-	-3619	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	673	1	2476	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3657	-0-	557	557	696	1	2961	3	Y	-0-					-0-
01	4126	X	3569	-0-	-557	-0-	692	1	2877	3	Y	-0-					-0-
02	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	625	1	2564	3	Y	-0-					-0-
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	690	1	2884	3	Y	-0-					-0-
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	666	1	2261	3	Y	380	370	1			10
							418	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11820	-0-	-580	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10358	-0-	-842	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11010	-0-	-1390	-0-	11010	3			N	-0-					-0-
04	11910	X	10990	-0-	-920	-0-	10990	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17700	X	243	-0-	-17457	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
12	18290	X	6645	-0-	-11645	-0-	618	1	6027	3	N	-0-					-0-
01	18290	X	8896	-0-	-9394	-0-	598	1	8298	3	N	-0-					-0-
02	16268	X	6759	-0-	-9509	-0-	553	1	6206	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	5247	-0-	-3898	-0-	602	1	4645	3	N	-0-					-0-
*04	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	421	1	10186	3	N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	73	1	13947	3	N	-0-					-0-
12	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	70	1	14452	3	N	-0-					-0-
01	14508	X	14212	-0-	-296	-0-	48	1	14164	3	N	-0-					-0-
02	13104	X	12610	-0-	-494	-0-	42	1	12568	3	N	-0-					-0-
03	14508	X	14129	-0-	-379	-0-	39	1	14090	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13639	-0-	-401	-0-	35	1	13604	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	3476	-0-	-1264	-0-	1063	1	2413	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	2828	-0-	-2907	-0-	1093	1	1735	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	1989	-0-	-3746	-0-	1053	1	936	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	2265	-0-	-2915	-0-	984	1	1281	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	561	-0-	-3035	-0-	561	1			Y	-0-					-0-
*04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1057	1	2612	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	6470	-0-	-1270	-0-	899	1	5571	3	Y	-0-					-0-
12	7936	X	7922	-0-	-14	-0-	933	1	6967	3	Y	20					20
							22	9									
01	7936	X	4230	-0-	-3706	-0-	729	1	3501	3	Y	-0-					20
02	6832	X	3884	-0-	-2948	-0-	780	1	3104	3	Y	-0-					20
03	7936	X	6494	-0-	-1442	-0-	914	1	5580	3	Y	-0-					20
04	7680	X	6674	-0-	-1006	-0-	885	1	5789	3	Y	-0-					20

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	48	1	9042	3	N	-0-					-0-
12	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	47	1	9785	3	N	-0-					-0-
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	32	1	9435	3	N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	28	1	8356	3	N	-0-					-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	26	1	9354	3	N	-0-					-0-
*04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	21	1	7911	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	826	1	8709	3	N	-0-					-0-
12	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	884	1	9610	3	N	-0-					-0-
01	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	872	1	10283	3	N	-0-					-0-
02	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	780	1	7182	3	N	-0-					-0-
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	862	1	8876	3	N	-0-					-0-
*04	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	833	1	8787	3	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11070	X	10350	-0-	-720	-0-	54	1	10264	3	Y	29					132
							32	9									
12	11439	X	10708	-0-	-731	-0-	51	1	10618	3	Y	35	141	1			26
							39	9									
01	11191	X	10722	-0-	-469	-0-	36	1	10646	3	Y	36					62
							40	9									
02	10108	X	9294	-0-	-814	-0-	31	1	9241	3	Y	20					82
							22	9									
03	10819	X	10056	-0-	-763	-0-	28	1	10019	3	Y	8					90
							9	9									
04	10380	X	9731	-0-	-649	-0-	25	1	9681	3	Y	23					113
							25	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	53	1	10125	3	N	-0-					-0-
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	51	1	10438	3	N	-0-					-0-
01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	34	1	10217	3	N	-0-					-0-
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	31	1	9220	3	N	-0-					-0-
03	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	26	1	9462	3	N	-0-					-0-
*04	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	24	1	9339	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10170	X	8782	-0-	-1388	-0-	46	1	8736	3	N	-0-			-0-
12	10509	X	9151	-0-	-1358	-0-	44	1	9107	3	N	-0-			-0-
01	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	31	1	9302	3	N	-0-			-0-
02	9016	X	8102	-0-	-914	-0-	27	1	8075	3	N	-0-			-0-
03	9982	X	8765	-0-	-1217	-0-	24	1	8741	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8491	-0-	-539	-0-	22	1	8469	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

11	17190	X	16309	-0-	-881	-0-	546	1	15763	2	N	-0-			-0-
12	17205	X	16684	-0-	-521	-0-	608	1	16076	2	N	-0-			-0-
01	16926	X	16633	-0-	-293	-0-	568	1	16065	2	N	-0-			-0-
02	15260	X	14621	-0-	-639	-0-	505	1	14116	2	N	-0-			-0-
03	16895	X	16229	-0-	-666	-0-	543	1	15686	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15453	-0-	-867	-0-	519	1	14934	2	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

11	6420	X	5990	-0-	-430	-0-	31	1	5959	3	Y	-0-			-0-
12	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	29	1	6043	3	Y	-0-			-0-
01	6572	X	6116	-0-	-456	-0-	21	1	6095	3	Y	-0-			-0-
02	5600	X	5546	-0-	-54	-0-	18	1	5528	3	Y	-0-			-0-
03	6200	X	6130	-0-	-70	-0-	17	1	6113	3	Y	-0-			-0-
04	6000	X	5969	-0-	-31	-0-	16	1	5953	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	303	1	8745	2	N	-0-			-0-
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	262	1	6917	2	N	-0-			-0-
01	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	273	1	7720	2	N	-0-			-0-
02	6300	X	5572	-0-	-728	-0-	192	1	5380	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	5376	-0-	-1599	-0-	180	1	5196	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5703	-0-	-1047	-0-	192	1	5511	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

11	6000	X	4557	-0-	-1443	-0-	24	1	4533	3	Y	-0-			-0-
12	7037	X	5504	-0-	-1533	-0-	27	1	5477	3	Y	-0-			-0-
01	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	18	1	5275	3	Y	-0-			-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	19	1	5650	3	Y	-0-			-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	17	1	6088	3	Y	-0-			-0-
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	17	1	6609	3	Y	-0-			-0-

PHILLIPS, R.H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

11	8550	X	7943	-0-	-607	-0-	907	1	7036	3	N	-0-			-0-
12	8835	X	8121	-0-	-714	-0-	934	1	7187	3	N	-0-			-0-
01	8835	X	6671	-0-	-2164	-0-	602	1	6069	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	7003	-0-	-417	-0-	665	1	6338	3	N	-0-			-0-
03	8215	X	7729	-0-	-486	-0-	732	1	6997	3	N	-0-			-0-
04	7950	X	7166	-0-	-784	-0-	707	1	6459	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

11	7650	X	7299	-0-	-351	-0-	575	1	6610	3	Y	104	167	1			207
							114	9									
12	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	590	1	6566	3	Y	66	187	1			86
							73	9									
01	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	580	1	6652	3	Y	104					190
							114	9									
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	525	1	6356	3	Y	35	185	1			40
							39	9									
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	575	1	6294	3	Y	77					117
							85	9									
*04	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	557	1	6569	3	Y	108	177	1			48
							119	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

11	10830	X	10395	-0-	-435	-0-	53	1	10158	3	N	167	182	1			112
							184	9									
12	11191	X	10789	-0-	-402	-0-	51	1	10543	3	N	177	174	1			115
							195	9									
01	10912	X	10473	-0-	-439	-0-	35	1	10242	3	N	178	186	1			107
							196	9									
02	9772	X	9526	-0-	-246	-0-	31	1	9284	3	N	192	189	1			110
							211	9									
03	10819	X	9446	-0-	-1373	-0-	26	1	9243	3	N	161	181	1			90
							177	9									
*04	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	27	1	10318	3	N	142	183	1			49
							156	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

11	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	1141	1	7822	3	Y	210	192	1			50
							231	9									
12	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	1166	1	7095	3	Y	176	182	1			44
							194	9									
01	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	974	1	7375	3	Y	-0-					44
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	883	1	7005	3	Y	189	193	1			40
							208	9									
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	972	1	7575	3	Y	196	184	1			52
							216	9									
*04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	947	1	7434	3	Y	151	185	1			18
							166	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10230	X	9413	-0-	-817	-0-	914	1	8311	3	Y	171	184	1			64
							188	9									
12	10478	X	9798	-0-	-680	-0-	941	1	8688	3	Y	154	182	1			36
							169	9									
01	10199	X	9307	-0-	-892	-0-	927	1	8253	3	Y	115					151
							127	9									
02	8792	X	8587	-0-	-205	-0-	837	1	7582	3	Y	153	187	1			117
							168	9									
03	9796	X	9199	-0-	-597	-0-	922	1	8127	3	Y	136	183	1			70
							150	9									
04	9480	X	8615	-0-	-865	-0-	890	1	7623	3	Y	93					163
							102	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

11	10110	X	9857	-0-	-253	-0-	52	1	9805	3	N	-0-					-0-
12	10261	X	10004	-0-	-257	-0-	48	1	9956	3	N	-0-					-0-
01	10354	X	9717	-0-	-637	-0-	33	1	9684	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8449	-0-	-903	-0-	28	1	8421	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	7995	-0-	-2359	-0-	22	1	7973	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	8099	-0-	-1771	-0-	21	1	8078	3	N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

11	9210	X	8678	-0-	-532	-0-	45	1	8633	3	N	-0-					-0-
12	9579	X	8683	-0-	-896	-0-	42	1	8641	3	N	-0-					-0-
01	9579	X	8560	-0-	-1019	-0-	29	1	8531	3	N	-0-					-0-
02	8652	X	8488	-0-	-164	-0-	28	1	8460	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8536	-0-	-485	-0-	24	1	8512	3	N	-0-					-0-
04	8670	X	8190	-0-	-480	-0-	21	1	8169	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

11	3660	X	3574	-0-	-86	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3729	-0-	-53	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3306	-0-	-54	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3714	-0-	-99	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	3534	3			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

11	17970	X	13244	-0-	-4726	-0-	69	1	13175	3	N	-0-					-0-
12	19411	X	19411	-0-	-0-	-0-	94	1	19317	3	N	-0-					-0-
01	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	74	1	22074	3	N	-0-					-0-
02	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	66	1	19961	3	N	-0-					-0-
03	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	57	1	20648	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17612	-0-	-1828	-0-	46	1	17566	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7271	-0-	-649	-0-	38	1	7233	3	N	-0-					17
12	8091	X	7922	-0-	-169	-0-	38	1	7877	3	N	6					23
							7	9									
01	8091	X	7986	-0-	-105	-0-	27	1	7890	3	N	63	86	1			-0-
							69	9									
02	7224	X	7115	-0-	-109	-0-	24	1	7084	3	N	6					6
							7	9									
03	7998	X	7832	-0-	-166	-0-	22	1	7803	3	N	6					12
							7	9									
04	7740	X	7613	-0-	-127	-0-	20	1	7505	3	N	80					92
							88	9									

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

11	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	377	1	10895	2	N	-0-					-0-
12	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	415	1	10968	2	N	-0-					-0-
01	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	384	1	10859	2	N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	346	1	9685	2	N	-0-					-0-
03	11761	X	11761	-0-	-0-	-0-	393	1	11368	2	N	-0-					-0-
*04	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	360	1	10360	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

11	9930	X	7148	-0-	-2782	-0-	239	1	6909	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7319	-0-	-1175	-0-	267	1	7052	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	5929	-0-	-2565	-0-	203	1	5726	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	2690	-0-	-4982	-0-	93	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	278	1	8035	2	N	-0-					-0-
*04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	340	1	9765	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

11	21660	X	21295	-0-	-365	-0-	111	1	21184	3	N	-0-					-0-
12	21979	X	21232	-0-	-747	-0-	102	1	21130	3	N	-0-					-0-
01	22072	X	20077	-0-	-1995	-0-	68	1	20009	3	N	-0-					-0-
02	19936	X	18194	-0-	-1742	-0-	60	1	18134	3	N	-0-					-0-
03	22072	X	20334	-0-	-1738	-0-	56	1	20278	3	N	-0-					-0-
04	21300	X	19191	-0-	-2109	-0-	50	1	19141	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

11	15330	X	14548	-0-	-782	-0-	76	1	14472	3	N	-0-					-0-
12	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	74	1	15292	3	N	-0-					-0-
01	14849	X	6130	-0-	-8719	-0-	21	1	6109	3	N	-0-					-0-
02	13580	X	12528	-0-	-1052	-0-	41	1	12487	3	N	-0-					-0-
03	15376	X	13738	-0-	-1638	-0-	38	1	13700	3	N	-0-					-0-
04	14880	X	13414	-0-	-1466	-0-	35	1	13379	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

11	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	53	1	10145	3	Y	-0-					-0-
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	51	1	10610	3	Y	-0-					-0-
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	36	1	10563	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9130	-0-	-390	-0-	30	1	9100	3	Y	-0-					-0-
03	10664	X	4395	-0-	-6269	-0-	12	1	4383	3	Y	-0-					-0-
04	10320	X	8823	-0-	-1497	-0-	23	1	8800	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12810	X	9918	-0-	-2892	-0-	86	1	9832	3	Y	-0-					-0-
12	12989	X	8225	-0-	-4764	-0-	934	1	7291	3	Y	-0-					-0-
01	12989	X	11283	-0-	-1706	-0-	410	1	10873	3	Y	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	40	1	12161	3	Y	-0-					-0-
03	12865	X	12704	-0-	-161	-0-	35	1	12669	3	Y	-0-					-0-
*04	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	31	1	11935	3	Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	21	1	4070	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	3725	-0-	-460	-0-	18	1	3707	3	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	14	1	4224	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3793	-0-	-15	-0-	13	1	3780	3	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	12	1	4234	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	4024	-0-	-86	-0-	10	1	4014	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	921	1	6660	2	N	-0-					-0-
12	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	967	1	6712	2	N	-0-					-0-
01	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	962	1	7034	2	N	-0-					-0-
02	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	832	1	5263	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1585	-0-	-1701	-0-	724	1	861	2	N	-0-					-0-
*04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	923	1	6703	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13680	X	13281	-0-	-399	-0-	69	1	13178	3	Y	31	182	1			37
							34	9									
12	13857	X	13603	-0-	-254	-0-	65	1	13507	3	Y	28					65
							31	9									
01	13857	X	13136	-0-	-721	-0-	44	1	13056	3	Y	33					98
							36	9									
02	12516	X	11982	-0-	-534	-0-	40	1	11914	3	Y	25					123
							28	9									
03	13857	X	12950	-0-	-907	-0-	36	1	12914	3	Y	-0-					123
04	13290	X	12268	-0-	-1022	-0-	32	1	12164	3	Y	65	169	1			19
							72	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3304	-0-	-326	-0-	17	1	3287	3	N	-0-					20
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	17	1	3464	3	N	-0-					20
01	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	12	1	3550	3	N	-0-					20
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	11	1	3322	3	N	-0-					20
03	3472	X	3059	-0-	-413	-0-	8	1	3051	3	N	-0-					20
04	3450	X	2577	-0-	-873	-0-	7	1	2548	3	N	20					40
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	7875	-0-	-255	-0-	41	1	7812	3	N	20					20
							22	9									
12	8246	X	8117	-0-	-129	-0-	39	1	8057	3	N	19					39
							21	9									
01	8246	X	8070	-0-	-176	-0-	27	1	7953	3	N	82	120	1			1
							90	9									
02	7448	X	7150	-0-	-298	-0-	24	1	7118	3	N	7					8
							8	9									
03	8184	X	7861	-0-	-323	-0-	22	1	7808	3	N	28					36
							31	9									
04	7890	X	7614	-0-	-276	-0-	20	1	7528	3	N	60					96
							66	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	6468	-0-	-1332	-0-	34	1	6434	3	Y	-0-					-0-
12	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	27	1	5587	3	Y	-0-					-0-
01	5921	X	4904	-0-	-1017	-0-	17	1	4887	3	Y	-0-					-0-
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	18	1	5360	3	Y	-0-					-0-
03	5921	X	4312	-0-	-1609	-0-	12	1	4300	3	Y	-0-					-0-
04	5730	X	3548	-0-	-2182	-0-	9	1	3539	3	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17940	X	14216	-0-	-3724	-0-	263	1	13953	3	Y	-0-					-0-
12	18944	X	18944	-0-	-0-	-0-	91	1	18853	3	Y	-0-					-0-
01	18882	X	18882	-0-	-0-	-0-	63	1	18819	3	Y	-0-					-0-
02	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	56	1	16961	3	Y	-0-					-0-
03	18811	X	18811	-0-	-0-	-0-	52	1	18759	3	Y	-0-					-0-
*04	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	47	1	18231	3	Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13530	X	12992	-0-	-538	-0-	68	1	12924	3	N	-0-					3
12	13981	X	13683	-0-	-298	-0-	66	1	13617	3	N	-0-					3
01	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	47	1	14012	3	N	-0-					3
02	12628	X	11668	-0-	-960	-0-	39	1	11629	3	N	-0-					3
03	13671	X	13134	-0-	-537	-0-	36	1	13098	3	N	-0-					3
04	13530	X	13257	-0-	-273	-0-	34	1	13223	3	N	-0-					3

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	52	1	9833	3	N	-0-					-0-
12	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	48	1	9979	3	N	-0-					-0-
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	34	1	10014	3	N	-0-					-0-
02	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	30	1	9049	3	N	-0-					-0-
03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	24	1	8743	3	N	-0-					-0-
*04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	25	1	9447	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11310	X	11123	-0-	-187	-0-	58	1	11065	3	N	-0-					-0-
12	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	56	1	11571	3	N	-0-					-0-
01	11532	X	11400	-0-	-132	-0-	38	1	11362	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9263	-0-	-1153	-0-	31	1	9232	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	11236	-0-	-389	-0-	31	1	11205	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	10970	-0-	-280	-0-	28	1	10942	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	49	1	9398	3	N	-0-			-0-
12	9610	X	9555	-0-	-55	-0-	46	1	9509	3	N	-0-			-0-
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	33	1	9767	3	N	-0-			-0-
02	8820	X	7551	-0-	-1269	-0-	25	1	7526	3	N	-0-			-0-
03	9765	X	8619	-0-	-1146	-0-	24	1	8595	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	8258	-0-	-1222	-0-	21	1	8237	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

11	11160	X	10408	-0-	-752	-0-	55	1	10353	3	N	-0-			-0-
12	11532	X	9475	-0-	-2057	-0-	46	1	9429	3	N	-0-			-0-
01	10757	X	9687	-0-	-1070	-0-	33	1	9654	3	N	-0-			-0-
02	9716	X	9103	-0-	-613	-0-	30	1	9073	3	N	-0-			-0-
03	10757	X	10448	-0-	-309	-0-	29	1	10419	3	N	-0-			-0-
04	10410	X	9775	-0-	-635	-0-	25	1	9750	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

11	9240	X	9007	-0-	-233	-0-	47	1	8960	3	N	-0-			-0-
12	9424	X	9318	-0-	-106	-0-	45	1	9273	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	9295	-0-	-129	-0-	31	1	9264	3	N	-0-			-0-
02	8400	X	8241	-0-	-159	-0-	27	1	8214	3	N	-0-			-0-
03	9331	X	9091	-0-	-240	-0-	25	1	9066	3	N	-0-			-0-
04	9030	X	8761	-0-	-269	-0-	23	1	8738	3	N	-0-			-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	727	1	7092	3	N	-0-			-0-
12	7905	X	7620	-0-	-285	-0-	746	1	6874	3	N	-0-			-0-
01	7905	X	7333	-0-	-572	-0-	735	1	6598	3	N	-0-			-0-
02	7308	X	6690	-0-	-618	-0-	664	1	6026	3	N	-0-			-0-
03	8091	X	7245	-0-	-846	-0-	731	1	6514	3	N	-0-			-0-
04	7830	X	6692	-0-	-1138	-0-	706	1	5986	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7000 - 9403

11	8880	X	5040	-0-	-3840	-0-	26	1	5014	3	N	-0-			-0-
12	9176	X	6002	-0-	-3174	-0-	29	1	5973	3	N	-0-			-0-
01	8866	X	5962	-0-	-2904	-0-	20	1	5942	3	N	-0-			-0-
02	5600	X	-0-	-0-	-5600	-0-					N	-0-			-0-
03	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	N	-0-			-0-
*04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	25	1	9524	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

11	9120	X	6627	-0-	-2493	-0-	960	1	5667	3	Y	-0-					-0-
12	8711	X	8210	-0-	-501	-0-	1141	1	6991	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
01	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	1123	1	7284	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	987	1	7133	3	Y	-0-					-0-
03	8215	X	7993	-0-	-222	-0-	1081	1	6912	3	Y	-0-					-0-
*04	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	1101	1	7954	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

11	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	64	1	12147	3	Y	-0-					-0-
12	12710	X	12588	-0-	-122	-0-	60	1	12472	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
01	12710	X	11697	-0-	-1013	-0-	39	1	11656	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	11480	X	10508	-0-	-972	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-
03	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	36	1	13028	3	Y	-0-					-0-
*04	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	33	1	12780	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

11	9000	X	8478	-0-	-522	-0-	44	1	8417	3	Y	15	192	1			3
							17	9									
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	42	1	8639	3	Y	125	128	1			-0-
							138	9									
01	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	29	1	8508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7840	X	7498	-0-	-342	-0-	25	1	7473	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	8401	-0-	-279	-0-	23	1	8378	3	Y	-0-					-0-
04	8400	X	8149	-0-	-251	-0-	21	1	8051	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 2 - P.G. SULLIVAN WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13410	X	11456	-0-	-1954	-0-	60	1	11396	3	N	-0-					-0-
12	13764	X	12979	-0-	-785	-0-	63	1	12916	3	N	-0-					-0-
01	13299	X	12330	-0-	-969	-0-	41	1	12289	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11688	-0-	-324	-0-	39	1	11649	3	N	-0-					-0-
03	12989	X	12762	-0-	-227	-0-	35	1	12727	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	12327	-0-	-243	-0-	32	1	12295	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

11	10200	X	10030	-0-	-170	-0-	53	1	9977	3	N	-0-					-0-
12	10540	X	10344	-0-	-196	-0-	50	1	10294	3	N	-0-					-0-
01	10540	X	10058	-0-	-482	-0-	34	1	10024	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8923	-0-	-429	-0-	30	1	8893	3	N	-0-					-0-
03	10354	X	9630	-0-	-724	-0-	27	1	9603	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9445	-0-	-575	-0-	25	1	9420	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

11	6180	X	4623	-0-	-1557	-0-	24	1	4599	3	Y	-0-					-0-
12	6386	X	5381	-0-	-1005	-0-	26	1	5355	3	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5375	-0-	-1011	-0-	18	1	5357	3	Y	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	17	1	5103	3	Y	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	15	1	5572	3	Y	-0-					-0-
*04	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	15	1	5666	3	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

11	8490	X	5712	-0-	-2778	-0-	716	1	4996	3	N	-0-					-0-
12	8773	X	8362	-0-	-411	-0-	750	1	7612	3	N	-0-					-0-
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	740	1	7972	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	7221	-0-	-507	-0-	666	1	6555	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	6635	-0-	-1921	-0-	729	1	5906	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	3380	-0-	-5050	-0-	697	1	2683	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

11	11370	X	10962	-0-	-408	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11072	-0-	-677	-0-	11072	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10623	-0-	-1126	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9695	-0-	-917	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10823	-0-	-740	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10404	-0-	-546	-0-	10404	3			N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

11	15780	X	15030	-0-	-750	-0-	79	1	14951	3	N	-0-					-0-
12	15903	X	15069	-0-	-834	-0-	73	1	14996	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	14878	-0-	-1397	-0-	50	1	14828	3	N	-0-					-0-
02	14700	X	13309	-0-	-1391	-0-	44	1	13265	3	N	-0-					-0-
03	16275	X	14930	-0-	-1345	-0-	41	1	14889	3	N	-0-					-0-
04	15030	X	14228	-0-	-802	-0-	37	1	14191	3	N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

11	12210	X	11206	-0-	-1004	-0-	375	1	10831	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	10678	-0-	-1784	-0-	389	1	10289	2	N	-0-					-0-
01	12214	X	10897	-0-	-1317	-0-	372	1	10525	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9914	-0-	-810	-0-	342	1	9572	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	11326	-0-	-547	-0-	379	1	10947	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10645	-0-	-575	-0-	358	1	10287	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11670	X	10464	-0-	-1206	-0-	350	1	10114	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10577	-0-	-1575	-0-	386	1	10191	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11106	-0-	-1046	-0-	379	1	10727	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9513	-0-	-1463	-0-	328	1	9185	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	9688	-0-	-1131	-0-	324	1	9364	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	9680	-0-	-1060	-0-	325	1	9355	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13470	X	12501	-0-	-969	-0-	65	1	12436	3	N	-0-					-0-
12	13671	X	12978	-0-	-693	-0-	63	1	12915	3	N	-0-					-0-
01	13237	X	13071	-0-	-166	-0-	44	1	13027	3	N	-0-					-0-
02	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	41	1	12265	3	N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	37	1	13474	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	12388	-0-	-272	-0-	32	1	12356	3	N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38910	X	36853	-0-	-2057	-0-	1234	1	35619	2	N	-0-					-0-
12	40207	X	38225	-0-	-1982	-0-	1394	1	36831	2	N	-0-					-0-
01	39308	X	38065	-0-	-1243	-0-	1300	1	36765	2	N	-0-					-0-
02	35056	X	33799	-0-	-1257	-0-	1166	1	32633	2	N	-0-					-0-
03	38440	X	37596	-0-	-844	-0-	1257	1	36339	2	N	-0-					-0-
04	36840	X	35855	-0-	-985	-0-	1205	1	34650	2	N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24240	X	23630	-0-	-610	-0-	124	1	23506	3	N	-0-					-0-
12	24831	X	24359	-0-	-472	-0-	118	1	24241	3	N	-0-					-0-
01	24862	X	24187	-0-	-675	-0-	81	1	24106	3	N	-0-					-0-
02	22456	X	21950	-0-	-506	-0-	73	1	21877	3	N	-0-					-0-
03	24862	X	24154	-0-	-708	-0-	67	1	24087	3	N	-0-					-0-
04	23640	X	22909	-0-	-731	-0-	59	1	22850	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	40	1	7596	3	N	12					206
							13	9									
12	7874	X	7669	-0-	-205	-0-	37	1	7600	3	N	29	181	1			54
							32	9									
01	7874	X	7541	-0-	-333	-0-	25	1	7505	3	N	10					64
							11	9									
02	7140	X	6736	-0-	-404	-0-	22	1	6703	3	N	10					74
							11	9									
03	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	21	1	7444	3	N	20					94
							22	9									
04	7650	X	7031	-0-	-619	-0-	18	1	6991	3	N	20					114
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	X	257	-0-	-763	-0-	1	1	256	3	N	-0-			-0-
12	589	N	193	-0-	-396	-0-	1	1	192	3	N	-0-			-0-
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	1	1	164	3	N	-0-			-0-
02	252	N	152	-0-	-100	-0-	1	1	151	3	N	-0-			-0-
03	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

11	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	59	1	11171	3	N	3			10
							3	9							
12	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	56	1	11637	3	N	-0-			10
01	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	39	1	11442	3	N	10			20
							11	9							
02	10472	X	10133	-0-	-339	-0-	33	1	10097	3	N	3			23
							3	9							
03	11687	X	11225	-0-	-462	-0-	31	1	11190	3	N	4			27
							4	9							
04	11310	X	10703	-0-	-607	-0-	28	1	10673	3	N	2			29
							2	9							

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 12579

11	11970	X	11690	-0-	-280	-0-	61	1	11629	3	N	-0-			-0-
12	12245	X	11927	-0-	-318	-0-	58	1	11869	3	N	-0-			-0-
01	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	40	1	11865	3	N	-0-			-0-
02	10948	X	10744	-0-	-204	-0-	36	1	10708	3	N	-0-			-0-
03	12121	X	11803	-0-	-318	-0-	33	1	11770	3	N	-0-			-0-
04	11700	X	11336	-0-	-364	-0-	29	1	11307	3	N	-0-			-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 10780

11	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	44	1	8315	3	N	-0-			-0-
12	8773	X	8584	-0-	-189	-0-	41	1	8543	3	N	-0-			-0-
01	8587	X	8387	-0-	-200	-0-	28	1	8359	3	N	-0-			-0-
02	7812	X	7660	-0-	-152	-0-	25	1	7635	3	N	-0-			-0-
03	8649	X	8385	-0-	-264	-0-	23	1	8362	3	N	-0-			-0-
04	8370	X	7815	-0-	-555	-0-	20	1	7795	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	48	1	9108	3	N	-0-			-0-
12	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	46	1	9394	3	N	-0-			-0-
01	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	32	1	9460	3	N	-0-			-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	28	1	8321	3	N	-0-			-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	24	1	8738	3	N	-0-			-0-
*04	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	22	1	8573	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6790	-0-	-320	-0-	36	1	6754	3	N	-0-					177
*12	7254	X	7252	-0-	-2	-0-	35	1	7117	3	N	91	183	1			85
							100	9									
*01	7254	X	6712	-0-	-542	-0-	23	1	6689	3	N	-0-					85
*02	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	21	1	6308	3	N	-0-					85
03	7347	X	6861	-0-	-486	-0-	19	1	6842	3	N	-0-					85
04	7110	X	6239	-0-	-871	-0-	16	1	6223	3	N	-0-					85

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15900	X	14751	-0-	-1149	-0-	77	1	14674	3	Y	-0-					151
12	15965	X	15045	-0-	-920	-0-	73	1	14970	3	Y	2					153
							2	9									
01	15531	X	15186	-0-	-345	-0-	51	1	15134	3	Y	1					154
							1	9									
02	14000	X	13486	-0-	-514	-0-	44	1	13377	3	Y	59	185	1			28
							65	9									
03	15500	X	14801	-0-	-699	-0-	41	1	14760	3	Y	-0-					28
04	14760	X	14633	-0-	-127	-0-	38	1	14505	3	Y	82					110
							90	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	9341	-0-	-619	-0-	49	1	9292	3	Y	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	47	1	9771	3	Y	-0-					-0-
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	33	1	9643	3	Y	-0-					-0-
02	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	29	1	8688	3	Y	-0-					-0-
03	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	29	1	10532	3	Y	-0-					-0-
*04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	25	1	9507	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	39	1	7475	3	N	-0-					-0-
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	43	1	8807	3	N	-0-					-0-
01	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	29	1	8527	3	N	-0-					-0-
02	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	25	1	7481	3	N	-0-					-0-
03	8835	X	8221	-0-	-614	-0-	23	1	8198	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	8376	-0-	-174	-0-	22	1	8354	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	8701	-0-	-209	-0-	46	1	8655	3	N	-0-					-0-
12	9114	X	8897	-0-	-217	-0-	43	1	8854	3	N	-0-					-0-
01	9114	X	8427	-0-	-687	-0-	28	1	8399	3	N	-0-					-0-
02	8232	X	7661	-0-	-571	-0-	25	1	7636	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	8725	-0-	-389	-0-	24	1	8701	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8433	-0-	-267	-0-	22	1	8411	3	N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	69	1	13178	3	N	-0-					-0-
12	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	64	1	13275	3	N	-0-					-0-
01	13268	X	12643	-0-	-625	-0-	43	1	12600	3	N	-0-					-0-
02	12376	X	10727	-0-	-1649	-0-	35	1	10692	3	N	-0-					-0-
03	13702	X	11490	-0-	-2212	-0-	32	1	11458	3	N	-0-					-0-
04	13260	X	11487	-0-	-1773	-0-	30	1	11457	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3210	-0-	-540	-0-	882	1	2328	3	N	-0-					-0-
12	3875	X	3152	-0-	-723	-0-	910	1	2242	3	N	-0-					-0-
01	3875	X	3111	-0-	-764	-0-	906	1	2205	3	N	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	820	1	2382	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3383	-0-	-120	-0-	906	1	2477	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3084	-0-	-126	-0-	876	1	2208	3	N	-0-					-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	636	1	18350	2	N	-0-					-0-
12	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	683	1	18044	2	N	-0-					-0-
01	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	625	1	17679	2	N	-0-					-0-
02	17724	X	15506	-0-	-2218	-0-	535	1	14971	2	N	-0-					-0-
03	19623	X	17990	-0-	-1633	-0-	601	1	17389	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17040	-0-	-1950	-0-	573	1	16467	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12270	X	6102	-0-	-6168	-0-	32	1	6070	3	N	-0-					-0-
12	12679	X	12616	-0-	-63	-0-	61	1	12555	3	N	-0-					-0-
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	43	1	12594	3	N	-0-					-0-
02	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	37	1	11147	3	N	-0-					-0-
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	36	1	12862	3	N	-0-					-0-
*04	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	32	1	12246	3	N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11670	X	11291	-0-	-379	-0-	59	1	11232	3	N	-0-					-0-
12	11966	X	11514	-0-	-452	-0-	56	1	11458	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	11378	-0-	-433	-0-	38	1	11340	3	N	-0-					-0-
02	10640	X	10075	-0-	-565	-0-	33	1	10042	3	N	-0-					-0-
03	11780	X	11126	-0-	-654	-0-	31	1	11095	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10846	-0-	-434	-0-	28	1	10818	3	N	-0-					-0-

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	10111	-0-	-389	-0-	53	1	10058	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	10427	-0-	-268	-0-	50	1	10377	3	N	-0-					-0-
01	10571	X	10318	-0-	-253	-0-	35	1	10283	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	9227	-0-	-321	-0-	31	1	9196	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	10197	-0-	-312	-0-	28	1	10169	3	N	-0-					-0-
04	10110	X	9734	-0-	-376	-0-	25	1	9709	3	N	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5014	-0-	-656	-0-	801 22	1 9	4191	3	Y	20					42
12	5859	X	4874	-0-	-985	-0-	830 19	1 9	4025	3	Y	17					59
01	5828	X	3869	-0-	-1959	-0-	709 19	1 9	3141	3	Y	17					76
*02	5040	X	2061	-0-	-2979	-0-	613 25	1 9	1423	3	Y	23					99
*03	5580	X	5019	-0-	-561	-0-	725	1	4294	3	Y	-0-					99
04	5010	X	4813	-0-	-197	-0-	703	1	4110	3	Y	-0-	99	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14070	X	13200	-0-	-870	-0-	69	1	13131	3	N	-0-			-0-
12	14291	X	13340	-0-	-951	-0-	64	1	13276	3	N	-0-			-0-
01	14043	X	13567	-0-	-476	-0-	46	1	13521	3	N	-0-			-0-
02	12600	X	12162	-0-	-438	-0-	40	1	12122	3	N	-0-			-0-
03	13826	X	13230	-0-	-596	-0-	37	1	13193	3	N	-0-			-0-
04	13200	X	12656	-0-	-544	-0-	33	1	12623	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15750	X	14199	-0-	-1551	-0-	475	1	13724	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	14852	-0-	-1423	-0-	542	1	14310	2	N	-0-			-0-
01	15872	X	15415	-0-	-457	-0-	527	1	14888	2	N	-0-			-0-
02	14168	X	13211	-0-	-957	-0-	456	1	12755	2	N	-0-			-0-
03	15438	X	14533	-0-	-905	-0-	486	1	14047	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	14190	-0-	-720	-0-	477	1	13713	2	N	-0-			-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14220	X	13326	-0-	-894	-0-	70	1	13256	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	13885	-0-	-1708	-0-	67	1	13818	3	N	-0-			-0-
01	15593	X	14124	-0-	-1469	-0-	48	1	14076	3	N	-0-			-0-
02	14084	X	12968	-0-	-1116	-0-	43	1	12925	3	N	-0-			-0-
03	14229	X	13371	-0-	-858	-0-	37	1	13334	3	N	-0-			-0-
04	13680	X	12061	-0-	-1619	-0-	31	1	12030	3	N	-0-			-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	37	1	5195	3	N	-0-			-0-
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	37	1	5714	3	N	-0-			-0-
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	25	1	5621	3	N	-0-			-0-
02	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	23	1	5084	3	N	-0-			-0-
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	20	1	5467	3	N	-0-			-0-
*04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	18	1	5284	3	N	-0-			-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26430	X	25433	-0-	-997	-0-	133	1	25300	3	N	-0-			-0-
12	26846	X	25016	-0-	-1830	-0-	121	1	24895	3	N	-0-			-0-
01	26846	X	24948	-0-	-1898	-0-	84	1	24864	3	N	-0-			-0-
02	24052	X	22490	-0-	-1562	-0-	74	1	22416	3	N	-0-			-0-
03	26288	X	24578	-0-	-1710	-0-	68	1	24510	3	N	-0-			-0-
04	25440	X	23364	-0-	-2076	-0-	61	1	23303	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23400	X	22487	-0-	-913	-0-	118	1	22369	3	N	-0-			-0-
12	24180	X	23333	-0-	-847	-0-	113	1	23220	3	N	-0-			-0-
01	24180	X	23243	-0-	-937	-0-	78	1	23165	3	N	-0-			-0-
02	21812	X	20682	-0-	-1130	-0-	68	1	20614	3	N	-0-			-0-
03	23777	X	22743	-0-	-1034	-0-	63	1	22680	3	N	-0-			-0-
04	22590	X	21879	-0-	-711	-0-	57	1	21822	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16440	X	15178	-0-	-1262	-0-	112	1	15066	3	N	-0-			-0-
12	16988	X	14619	-0-	-2369	-0-	71	1	14548	3	N	-0-			-0-
01	16492	X	14872	-0-	-1620	-0-	50	1	14822	3	N	-0-			-0-
02	14896	X	13368	-0-	-1528	-0-	44	1	13324	3	N	-0-			-0-
03	16492	X	14208	-0-	-2284	-0-	39	1	14169	3	N	-0-			-0-
04	15180	X	13980	-0-	-1200	-0-	91	1	13889	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13054	X	13054	-0-	-0-	-0-	68	1	12986	3	N	-0-			-0-
12	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	64	1	13250	3	N	-0-			-0-
01	13299	X	12624	-0-	-675	-0-	42	1	12582	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	11406	-0-	-774	-0-	38	1	11368	3	N	-0-			-0-
03	13485	X	12877	-0-	-608	-0-	36	1	12841	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	12328	-0-	-722	-0-	32	1	12296	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

11	25410	X	23859	-0-	-1551	-0-	799	1	23060	2	N	-0-			-0-
12	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	944	1	24945	2	N	-0-			-0-
01	26195	X	25660	-0-	-535	-0-	877	1	24783	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	22960	-0-	-700	-0-	792	1	22168	2	N	-0-			-0-
03	26195	X	25620	-0-	-575	-0-	857	1	24763	2	N	-0-			-0-
04	24840	X	23794	-0-	-1046	-0-	800	1	22994	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

11	23610	X	22379	-0-	-1231	-0-	749	1	21630	2	N	-0-			-0-
12	23560	X	22176	-0-	-1384	-0-	809	1	21367	2	N	-0-			-0-
01	23405	X	22854	-0-	-551	-0-	781	1	22073	2	N	-0-			-0-
02	21056	X	20156	-0-	-900	-0-	696	1	19460	2	N	-0-			-0-
03	23312	X	21789	-0-	-1523	-0-	728	1	21061	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	21634	-0-	-746	-0-	727	1	20907	2	N	-0-			-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 13650

11	18330	X	17976	-0-	-354	-0-	94	1	17882	3	N	-0-			-0-
12	18941	X	18583	-0-	-358	-0-	90	1	18493	3	N	-0-			-0-
01	18941	X	18397	-0-	-544	-0-	62	1	18313	3	N	20			20
							22	9							
02	17052	X	16239	-0-	-813	-0-	54	1	16185	3	N	-0-			20
03	18569	X	18000	-0-	-569	-0-	50	1	17950	3	N	-0-			20
04	17970	X	17539	-0-	-431	-0-	46	1	17493	3	N	-0-			20

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

11	7110	X	6914	-0-	-196	-0-	36	1	6878	3	N	-0-			-0-
12	7316	X	7207	-0-	-109	-0-	35	1	7172	3	N	-0-			-0-
01	7223	X	7116	-0-	-107	-0-	24	1	7092	3	N	-0-			-0-
02	6524	X	6461	-0-	-63	-0-	21	1	6440	3	N	-0-			-0-
03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	18	1	6535	3	N	-0-			-0-
04	6960	X	5507	-0-	-1453	-0-	14	1	5493	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14520	X	13783	-0-	-737	-0-	72	1	13711	3	N	-0-					-0-
12	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	71	1	14725	3	N	-0-					-0-
01	14725	X	14218	-0-	-507	-0-	48	1	14170	3	N	-0-					-0-
02	13300	X	12924	-0-	-376	-0-	43	1	12881	3	N	-0-					-0-
03	14787	X	14221	-0-	-566	-0-	39	1	14182	3	N	-0-					-0-
04	14310	X	14072	-0-	-238	-0-	37	1	14035	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

11	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	86	1	16369	3	N	-0-					-0-
12	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	81	1	16765	3	N	-0-					-0-
01	16678	X	16357	-0-	-321	-0-	55	1	16302	3	N	-0-					-0-
02	15064	X	14215	-0-	-849	-0-	47	1	14168	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	16520	-0-	-158	-0-	46	1	16474	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	14392	-0-	-1748	-0-	37	1	14355	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

11	3270	X	3015	-0-	-255	-0-	666	1	2337	3	Y	11	11	1			17
							12	9									
12	3317	X	3229	-0-	-88	-0-	698	1	2531	3	Y	-0-					17
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	660	1	2437	3	Y	-0-					17
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	626	1	2158	3	Y	44	51	1			10
							48	9									
03	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	693	1	3032	3	Y	22	7	1			25
							24	9									
04	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	666	1	1638	3	Y	6	31	1			-0-
							7	9									

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

11	2670	X	468	-0-	-2202	-0-	468	1			Y	-0-					10
12	1147	N	171	-0-	-976	-0-	73	1	94	3	Y	4					14
							4	9									
01	434	N	203	-0-	-231	-0-	1	1	202	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	1	1	411	3	Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	1	274	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

11	8610	X	8456	-0-	-154	-0-	44	1	8412	3	N	-0-					-0-
12	8897	X	8652	-0-	-245	-0-	42	1	8610	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	8549	-0-	-534	-0-	29	1	8520	3	N	-0-					-0-
02	8204	X	7352	-0-	-852	-0-	24	1	7328	3	N	-0-					-0-
03	9083	X	8365	-0-	-718	-0-	23	1	8342	3	N	-0-					-0-
04	8460	X	7943	-0-	-517	-0-	21	1	7922	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

11	15060	X	14425	-0-	-635	-0-	76	1	14349	3	N	-0-					-0-
12	15283	X	14994	-0-	-289	-0-	72	1	14922	3	N	-0-					-0-
01	15221	X	14876	-0-	-345	-0-	50	1	14826	3	N	-0-					-0-
02	13748	X	13348	-0-	-400	-0-	44	1	13304	3	N	-0-					-0-
03	15221	X	14637	-0-	-584	-0-	40	1	14597	3	N	-0-					-0-
04	14520	X	14076	-0-	-444	-0-	37	1	14039	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13260	X	13190	-0-	-70	-0-	1032	1	12158	2	N	-0-			-0-
12	15004	X	13370	-0-	-1634	-0-	1085	1	12285	2	N	-0-			-0-
01	15004	X	13158	-0-	-1846	-0-	758	1	12400	2	N	-0-			-0-
02	13552	X	11777	-0-	-1775	-0-	1041	1	10736	2	N	-0-			-0-
03	14198	X	12876	-0-	-1322	-0-	1146	1	11730	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	12300	-0-	-900	-0-	1022	1	11278	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

11	13980	X	13298	-0-	-682	-0-	445	1	12853	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	13172	-0-	-1274	-0-	480	1	12692	2	N	-0-			-0-
01	14291	X	13135	-0-	-1156	-0-	449	1	12686	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	12129	-0-	-779	-0-	419	1	11710	2	N	-0-			-0-
03	14105	X	13683	-0-	-422	-0-	457	1	13226	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	12736	-0-	-554	-0-	428	1	12308	2	N	-0-			-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

11	14940	X	11403	-0-	-3537	-0-	60	1	11343	3	N	-0-			-0-
12	15438	X	13586	-0-	-1852	-0-	66	1	13520	3	N	-0-			-0-
01	15438	X	11501	-0-	-3937	-0-	39	1	11462	3	N	-0-			-0-
02	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	39	1	11868	3	N	-0-			-0-
03	13578	X	12600	-0-	-978	-0-	35	1	12565	3	N	-0-			-0-
04	13140	X	11465	-0-	-1675	-0-	30	1	11435	3	N	-0-			-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

11	7530	X	6756	-0-	-774	-0-	35	1	6721	3	N	-0-			-0-
12	7347	X	7153	-0-	-194	-0-	35	1	7118	3	N	-0-			-0-
01	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	24	1	7247	3	N	-0-			-0-
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	22	1	6605	3	N	-0-			-0-
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	20	1	7273	3	N	-0-			-0-
*04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	19	1	7428	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8741 - 12621

11	13800	X	13000	-0-	-800	-0-	68	1	12932	3	N	-0-			-0-
12	13888	X	13308	-0-	-580	-0-	64	1	13244	3	N	-0-			-0-
01	13888	X	12968	-0-	-920	-0-	44	1	12924	3	N	-0-			-0-
02	12488	X	11777	-0-	-711	-0-	39	1	11738	3	N	-0-			-0-
03	13733	X	12830	-0-	-903	-0-	35	1	12795	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	12026	-0-	-964	-0-	31	1	11995	3	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

11	13020	X	12454	-0-	-566	-0-	12454	2			N	-0-			-0-
12	13206	X	12287	-0-	-919	-0-	12287	2			N	-0-			-0-
01	13206	X	13028	-0-	-178	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
02	11928	X	11405	-0-	-523	-0-	11405	2			N	-0-			-0-
03	13144	X	12351	-0-	-793	-0-	12351	3			N	-0-			-0-
04	12600	X	11698	-0-	-902	-0-	11698	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	62	1	11799	3	N	-0-			23
12	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	61	1	12612	3	N	-0-			23
01	12307	X	12306	-0-	-1	-0-	41	1	12265	3	N	-0-			23
02	11116	X	7245	-0-	-3871	-0-	24	1	7219	3	N	2			25
							2	9							
03	12679	X	12204	-0-	-475	-0-	34	1	12168	3	N	2			27
							2	9							
04	12270	X	12124	-0-	-146	-0-	31	1	12026	3	N	61			88
							67	9							

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	64	1	12088	3	N	-0-			-0-
12	12338	X	11878	-0-	-460	-0-	57	1	11821	3	N	-0-			-0-
01	12338	X	11772	-0-	-566	-0-	40	1	11732	3	N	-0-			-0-
02	11144	X	10803	-0-	-341	-0-	36	1	10767	3	N	-0-			-0-
03	12338	X	12102	-0-	-236	-0-	33	1	12069	3	N	-0-			-0-
04	11940	X	11778	-0-	-162	-0-	31	1	11747	3	N	-0-			-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	7349	-0-	-1981	-0-	1083	1	6266	3	N	-0-			-0-
12	8587	X	7753	-0-	-834	-0-	1117	1	6636	3	N	-0-			-0-
01	6758	X	5990	-0-	-768	-0-	1102	1	4888	3	N	-0-			-0-
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	1001	1	6465	3	N	-0-			-0-
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	1102	1	6065	3	N	-0-			-0-
*04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	1067	1	6664	3	N	-0-			-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	70	1	13303	3	Y	-0-			-0-
12	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	68	1	13963	3	Y	-0-			-0-
01	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	46	1	13541	3	Y	-0-			-0-
02	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	40	1	11948	3	Y	-0-			-0-
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	34	1	12235	3	Y	-0-			-0-
*04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	30	1	11606	3	Y	-0-			-0-

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	11326	-0-	-734	-0-	59	1	11267	3	Y	-0-			-0-
12	12462	X	11329	-0-	-1133	-0-	55	1	11274	3	Y	-0-			-0-
01	11842	X	11231	-0-	-611	-0-	38	1	11193	3	Y	-0-			-0-
02	10696	X	9836	-0-	-860	-0-	33	1	9803	3	Y	-0-			-0-
03	11842	X	10624	-0-	-1218	-0-	29	1	10595	3	Y	-0-			-0-
04	11340	X	10277	-0-	-1063	-0-	27	1	10250	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11250	X	10987	-0-	-263	-0-	57	1	10918	3	N	11					172
							12	9									
12	11563	X	11127	-0-	-436	-0-	54	1	11041	3	N	29	184	1			17
							32	9									
01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	40	1	11876	3	N	13					30
							14	9									
02	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	35	1	10425	3	N	20					50
							22	9									
03	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	32	1	11496	3	N	-0-					50
04	11550	X	10822	-0-	-728	-0-	28	1	10794	3	N	-0-					50

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	5040	-0-	-1170	-0-	1071	1	3969	3	Y	-0-					-0-
12	6231	X	4984	-0-	-1247	-0-	1104	1	3880	3	Y	-0-					-0-
01	5766	X	4847	-0-	-919	-0-	1074	1	3730	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
02	5208	X	4467	-0-	-741	-0-	992	1	3473	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5580	X	5183	-0-	-397	-0-	1079	1	4104	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4390	-0-	-650	-0-	1059	1	3331	3	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7297 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19800	X	18746	-0-	-1054	-0-	98	1	18648	3	N	-0-					-0-
12	20212	X	19893	-0-	-319	-0-	96	1	19797	3	N	-0-					-0-
01	19761	X	19761	-0-	-0-	-0-	66	1	19695	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	17588	-0-	-136	-0-	58	1	17530	3	N	-0-					-0-
03	19902	X	19391	-0-	-511	-0-	54	1	19337	3	N	-0-					-0-
04	19260	X	18275	-0-	-985	-0-	47	1	18228	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5392	-0-	-548	-0-	28	1	5364	3	Y	-0-					2
12	6138	X	4527	-0-	-1611	-0-	22	1	4505	3	Y	-0-					2
01	6138	X	3892	-0-	-2246	-0-	13	1	3879	3	Y	-0-					2
02	5488	X	5482	-0-	-6	-0-	18	1	5464	3	Y	-0-					2
03	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	15	1	5538	3	Y	-0-					2
04	5400	X	5130	-0-	-270	-0-	13	1	5117	3	Y	-0-					2

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	4509	-0-	-1281	-0-	24	1	4485	3	N	-0-					-0-
12	5797	X	4578	-0-	-1219	-0-	22	1	4446	3	N	100					100
							110	9									
01	5301	X	3087	-0-	-2214	-0-	10	1	3077	3	N	-0-					100
02	4200	X	2854	-0-	-1346	-0-	10	1	2844	3	N	-0-					100
03	4650	X	4607	-0-	-43	-0-	13	1	4594	3	N	-0-					100
*04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	15	1	5618	3	N	-0-					100

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	518	-0-	-2872	-0-	3	1	515	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	713	1	4416	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	5166	-0-	-290	-0-	735	1	4431	3	Y	-0-					-0-
01	5456	X	3870	-0-	-1586	-0-	151	1	3719	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	3212	-0-	-1576	-0-	11	1	3201	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	3200	-0-	-2101	-0-	9	1	3191	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	3137	-0-	-1993	-0-	8	1	3129	3	Y	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	16	1	3013	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3158	-0-	-190	-0-	15	1	3143	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	11	1	3257	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2807	-0-	-77	-0-	9	1	2798	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	8	1	2994	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	3009	-0-	-141	-0-	8	1	3001	3	N	-0-					-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	9458	-0-	-142	-0-	50	1	9408	3	N	-0-					-0-
12	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	48	1	9889	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	9951	-0-	-31	-0-	33	1	9918	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	8816	-0-	-200	-0-	29	1	8787	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9646	-0-	-336	-0-	27	1	9619	3	N	-0-					-0-
04	9630	X	9159	-0-	-471	-0-	24	1	9135	3	N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	1556	1	10702	3	Y	41					182
							45	9									
12	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1600	1	10211	3	Y	41	174	1			49
							45	9									
01	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	1585	1	10338	3	Y	21					70
							23	9									
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	1429	1	8832	3	Y	41					111
							45	9									
03	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1577	1	9626	3	Y	40					151
							44	9									
*04	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	1525	1	9431	3	Y	40					191
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19050	X	18419	-0-	-631	-0-	96	1	18265	3	N	53	182	1			22
							58	9									
12	19685	X	19052	-0-	-633	-0-	92	1	18903	3	Y	52	43	1			31
							57	9									
01	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	62	1	18507	3	Y	69	1	1			99
							76	9									
02	17500	X	16674	-0-	-826	-0-	55	1	16522	3	Y	88	180	1			7
							97	9									
03	19065	X	18143	-0-	-922	-0-	50	1	18065	3	Y	25					32
							28	9									
04	18450	X	16250	-0-	-2200	-0-	42	1	16195	3	Y	12					44
							13	9									

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

11	4560	X	4242	-0-	-318	-0-	954	1	3288	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3712	-0-	-938	-0-	972	1	2740	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4268	-0-	-196	-0-	984	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2916	-0-	-1032	-0-	858	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3229	-0-	-1142	-0-	947	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3697	-0-	-533	-0-	936	1	2761	2	N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

11	18180	X	17188	-0-	-992	-0-	90	1	17078	3	Y	18	20	1			-0-
							20	9									
12	18569	X	18044	-0-	-525	-0-	87	1	17957	3	Y	-0-					-0-
01	18569	X	17791	-0-	-778	-0-	60	1	17731	3	Y	-0-					-0-
02	16772	X	15831	-0-	-941	-0-	52	1	15779	3	Y	-0-					-0-
03	18042	X	17539	-0-	-503	-0-	48	1	17487	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	17460	X	16825	-0-	-635	-0-	44	1	16781	3	Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

11	10800	X	7658	-0-	-3142	-0-	255	1	7403	3	Y	-0-					-0-
12	10509	X	29	-0-	-10480	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
01	10509	X	7687	-0-	-2822	-0-	110	1	7577	3	Y	-0-					-0-
02	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	164	1	11557	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	167	1	11613	3	Y	-0-					-0-
*04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	160	1	10647	3	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

11	14550	X	14370	-0-	-180	-0-	1124	1	13246	2	N	-0-					-0-
12	15035	X	14514	-0-	-521	-0-	1178	1	13336	2	N	-0-					-0-
01	15035	X	12657	-0-	-2378	-0-	727	1	11930	2	N	-0-					-0-
02	13412	X	10110	-0-	-3302	-0-	894	1	9216	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13123	-0-	-1726	-0-	1168	1	11955	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	11751	-0-	-2619	-0-	976	1	10775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	8188	-0-	-1922	-0-	908	1	7258	3	N	20					156
							22	9									
12	9982	X	8728	-0-	-1254	-0-	937	1	7771	3	N	18					174
							20	9									
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	929	1	8806	3	N	80	175	1			79
							88	9									
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	837	1	7630	3	N	19					98
							21	9									
03	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	924	1	9103	3	N	19					117
							21	9									
04	9510	X	8532	-0-	-978	-0-	890	1	7600	3	N	38					155
							42	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

11	11670	X	10520	-0-	-1150	-0-	823	1	9697	2	N	-0-					-0-
12	12059	X	11070	-0-	-989	-0-	898	1	10172	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10812	-0-	-844	-0-	626	1	10186	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	9622	-0-	-906	-0-	851	1	8771	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10534	-0-	-750	-0-	938	1	9596	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10158	-0-	-552	-0-	844	1	9314	2	N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

11	16950	X	15940	-0-	-1010	-0-	83	1	15837	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	17825	X	15982	-0-	-1843	-0-	77	1	15903	3	Y	2					4
							2	9									
01	17825	X	16656	-0-	-1169	-0-	56	1	16591	3	Y	8					12
							9	9									
02	16100	X	14473	-0-	-1627	-0-	48	1	14418	3	Y	6					18
							7	9									
03	17298	X	16226	-0-	-1072	-0-	45	1	16159	3	Y	20	38	1			-0-
							22	9									
*04	16144	X	16144	-0-	-0-	-0-	42	1	16101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

11	4590	X	4288	-0-	-302	-0-	22	1	4266	3	Y	-0-					12
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	21	1	4388	3	Y	120	120	1			12
							132	9									
01	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	15	1	4359	3	Y	-0-					12
02	4060	X	3978	-0-	-82	-0-	13	1	3965	3	Y	-0-					12
03	4495	X	4443	-0-	-52	-0-	12	1	4431	3	Y	-0-					12
*04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	11	1	4322	3	Y	124	54	1			82
							136	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

11	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	517	1	5910	3	Y	-0-					37
12	7409	X	5197	-0-	-2212	-0-	25	1	5172	3	Y	-0-					37
01	7595	X	5201	-0-	-2394	-0-	18	1	5183	3	Y	-0-					37
02	6860	X	4413	-0-	-2447	-0-	15	1	4398	3	Y	-0-					37
03	7595	X	4479	-0-	-3116	-0-	12	1	4467	3	Y	-0-					37
04	6420	X	4688	-0-	-1732	-0-	12	1	4489	3	Y	170	86	1			121
							187	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19230	X	18175	-0-	-1055	-0-	95 20	1 9	18060	3	Y	18	33	1			-0-
12	19375	X	18869	-0-	-506	-0-	91 11	1 9	18767	3	Y	10	1	1			9
01	19282	X	18619	-0-	-663	-0-	63 18	1 9	18538	3	Y	16					25
02	17416	X	16630	-0-	-786	-0-	55 11	1 9	16564	3	Y	10					35
03	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	50 23	1 9	18138	3	Y	21	56	1			-0-
04	18270	X	17170	-0-	-1100	-0-	45 2	1 9	17123	3	Y	2	2	1			-0-

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16530	X	15954	-0-	-576	-0-	84	1	15870	3	Y	-0-					-0-
12	17019	X	16350	-0-	-669	-0-	79	1	16271	3	Y	-0-					-0-
01	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	62	1	18281	3	Y	-0-					-0-
02	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	58	1	17526	3	Y	-0-					-0-
03	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	54	1	19537	3	Y	-0-					-0-
*04	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	49	1	18700	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	4011	-0-	-2019	-0-	349 1	1 9	3661	3	Y	1	1	1			-0-
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	370	1	6053	3	Y	-0-					-0-
01	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	361 1	1 9	5905	3	Y	1					1
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	326 2	1 9	5425	3	Y	2					3
03	6417	X	5124	-0-	-1293	-0-	354 10	1 9	4760	3	Y	9					12
04	6210	X	3371	-0-	-2839	-0-	338 7	1 9	3026	3	Y	6					18

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18780	X	17961	-0-	-819	-0-	94	1	17867	3	N	-0-					-0-
12	19406	X	18619	-0-	-787	-0-	90	1	18529	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	18426	-0-	-453	-0-	62	1	18364	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	16403	-0-	-649	-0-	54	1	16349	3	N	-0-					-0-
03	18879	X	17976	-0-	-903	-0-	50	1	17926	3	N	-0-					-0-
04	18030	X	16631	-0-	-1399	-0-	43	1	16588	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15900	X	15280	-0-	-620	-0-	80	1	15200	3	N	-0-					-0-
12	16337	X	15639	-0-	-698	-0-	75	1	15564	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	15389	-0-	-886	-0-	52	1	15337	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13937	-0-	-511	-0-	46	1	13891	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	15500	-0-	-496	-0-	43	1	15457	3	N	-0-					-0-
04	15270	X	14558	-0-	-712	-0-	38	1	14520	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	14991	-0-	-2019	-0-	436	1	14555	3	N	-0-					-0-
12	16833	X	15679	-0-	-1154	-0-	514	1	15165	3	N	-0-					-0-
01	16399	X	15498	-0-	-901	-0-	207	1	15291	3	N	-0-					-0-
02	14812	X	13934	-0-	-878	-0-	180	1	13754	3	N	-0-					-0-
03	16151	X	15204	-0-	-947	-0-	202	1	15002	3	N	-0-					-0-
04	15180	X	14588	-0-	-592	-0-	207	1	14381	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

11	21060	X	19820	-0-	-1240	-0-	104	1	19716	3	Y	-0-					42
12	21297	X	20270	-0-	-1027	-0-	98	1	20172	3	Y	-0-					42
01	20894	X	20014	-0-	-880	-0-	67	1	19947	3	Y	-0-					42
02	18872	X	17724	-0-	-1148	-0-	59	1	17665	3	Y	-0-					42
03	20491	X	19706	-0-	-785	-0-	54	1	19652	3	Y	-0-					42
04	19830	X	19027	-0-	-803	-0-	49	1	18814	3	Y	149	149	1			42
							164	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

11	14760	X	10171	-0-	-4589	-0-	53	1	10118	3	Y	-0-	48	1			-0-
12	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	1	1	1			-0-
01	15004	X	8739	-0-	-6265	-0-	29	1	8710	3	Y	-0-					-0-
02	13076	X	12371	-0-	-705	-0-	41	1	12330	3	Y	-0-					-0-
03	14105	X	13518	-0-	-587	-0-	37	1	13409	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	34	1	13161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

11	15420	X	14452	-0-	-968	-0-	76	1	14376	3	Y	-0-					-0-
12	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	79	1	16318	3	Y	-0-					-0-
01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	54	1	16080	3	Y	64	61	1			3
							70	9									
02	13496	X	13432	-0-	-64	-0-	44	1	13381	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	15252	X	14810	-0-	-442	-0-	41	1	14766	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	14760	X	14154	-0-	-606	-0-	37	1	14117	3	Y	-0-					7

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

11	19080	X	18566	-0-	-514	-0-	97	1	18469	3	Y	-0-					-0-
12	19716	X	19534	-0-	-182	-0-	94	1	19389	3	Y	46	45	1			1
							51	9									
01	19437	X	19425	-0-	-12	-0-	65	1	19282	3	Y	71	69	1			3
							78	9									
02	17500	X	17166	-0-	-334	-0-	57	1	17105	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	19530	X	18659	-0-	-871	-0-	51	1	18556	3	Y	47	48	1			2
							52	9									
04	18900	X	17867	-0-	-1033	-0-	46	1	17820	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	97	1	18365	3	Y	-0-			-0-
12	18979	X	18979	-0-	-0-	-0-	92	1	18887	3	Y	-0-			-0-
01	20057	X	17569	-0-	-2488	-0-	59	1	17510	3	Y	-0-			-0-
02	18116	X	11161	-0-	-6955	-0-	37	1	11124	3	Y	-0-			-0-
03	20057	X	15361	-0-	-4696	-0-	42	1	15319	3	Y	-0-			-0-
04	18450	X	15696	-0-	-2754	-0-	41	1	15655	3	Y	-0-			-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15810	X	4741	-0-	-11069	-0-	25	1	4716	3	Y	-0-			-0-
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	34	1	7043	3	Y	-0-			-0-
01	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	30	1	9018	3	Y	-0-			-0-
02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	35	1	10623	3	Y	-0-			-0-
03	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	27	1	9702	3	Y	-0-			-0-
*04	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	30	1	11675	3	Y	-0-			-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11370	X	10149	-0-	-1221	-0-	53	1	10096	3	N	-0-			18
12	11749	X	10651	-0-	-1098	-0-	51	1	10600	3	N	-0-			18
01	11749	X	10540	-0-	-1209	-0-	35	1	10505	3	N	-0-			18
02	10136	X	9020	-0-	-1116	-0-	30	1	8990	3	N	-0-			18
03	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	30	1	10827	3	N	-0-			18
*04	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	27	1	10480	3	N	-0-			-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	64	1	12145	3	N	-0-			22
12	13454	X	12472	-0-	-982	-0-	60	1	12412	3	N	-0-			22
01	12927	X	12345	-0-	-582	-0-	42	1	12303	3	N	-0-			22
02	11452	X	11010	-0-	-442	-0-	36	1	10974	3	N	-0-			22
03	12617	X	11672	-0-	-945	-0-	32	1	11640	3	N	-0-			22
04	12210	X	11599	-0-	-611	-0-	30	1	11569	3	N	-0-			22

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	38	1	7194	3	N	-0-			17
12	7905	X	7296	-0-	-609	-0-	35	1	7261	3	N	-0-			17
01	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	24	1	7146	3	N	-0-			17
02	7140	X	6481	-0-	-659	-0-	21	1	6460	3	N	-0-			17
03	7471	X	7025	-0-	-446	-0-	19	1	7006	3	N	-0-			17
04	7230	X	6739	-0-	-491	-0-	18	1	6721	3	N	-0-			17

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17040	X	15875	-0-	-1165	-0-	83	1	15792	3	N	-0-			-0-
12	17236	X	16341	-0-	-895	-0-	79	1	16262	3	N	-0-			-0-
01	17236	X	12418	-0-	-4818	-0-	42	1	12376	3	N	-0-			-0-
02	15400	X	13118	-0-	-2282	-0-	43	1	13075	3	N	-0-			-0-
03	16523	X	14382	-0-	-2141	-0-	69	1	14313	3	N	-0-			-0-
04	15870	X	15087	-0-	-783	-0-	39	1	15048	3	N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	725	1	6636	3	Y	-0-			-0-
12	7161	X	6959	-0-	-202	-0-	743	1	6216	3	Y	-0-			-0-
01	7161	X	7047	-0-	-114	-0-	734	1	6313	3	Y	-0-			-0-
02	6468	X	3609	-0-	-2859	-0-	654	1	2955	3	Y	-0-			-0-
03	7161	X	6966	-0-	-195	-0-	730	1	6236	3	Y	-0-			-0-
*04	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	707	1	6498	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	8446	-0-	-1214	-0-	44	1	8402	3	N	-0-			-0-
12	9424	X	8681	-0-	-743	-0-	42	1	8639	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	9193	-0-	-231	-0-	31	1	9162	3	N	-0-			-0-
02	8260	X	8178	-0-	-82	-0-	27	1	8151	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8650	-0-	-495	-0-	24	1	8626	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8597	-0-	-313	-0-	22	1	8575	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

11	9240	X	6605	-0-	-2635	-0-	721	1	5884	3	N	-0-			-0-
12	9517	X	8320	-0-	-1197	-0-	750	1	7570	3	N	-0-			-0-
01	9517	X	9286	-0-	-231	-0-	742	1	8544	3	N	-0-			-0-
02	7700	X	7612	-0-	-88	-0-	667	1	6945	3	N	-0-			-0-
03	8308	X	7216	-0-	-1092	-0-	731	1	6485	3	N	-0-			-0-
04	9000	X	7917	-0-	-1083	-0-	709	1	7208	3	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

11	6810	X	6363	-0-	-447	-0-	33	1	6330	3	N	-0-			-0-
12	7037	X	6142	-0-	-895	-0-	30	1	6112	3	N	-0-			-0-
01	7037	X	6379	-0-	-658	-0-	21	1	6358	3	N	-0-			-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	23	1	7009	3	N	-0-			-0-
03	7006	X	6132	-0-	-874	-0-	17	1	6115	3	N	-0-			-0-
04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	15	1	5926	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

11	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	51	1	9713	3	N	-0-			-0-
12	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	38	1	7743	3	N	-0-			-0-
01	10416	X	6011	-0-	-4405	-0-	20	1	5991	3	N	-0-			-0-
02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-			-0-
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-			-0-
04	9750	X	1819	-0-	-7931	-0-	933	1	886	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

11	27097	X	27097	-0-	-0-	-0-	142	1	26955	3	N	-0-			-0-
12	14074	X	11064	-0-	-3010	-0-	53	1	11011	3	N	-0-			-0-
01	16616	X	11694	-0-	-4922	-0-	39	1	11655	3	N	-0-			-0-
02	15008	X	12489	-0-	-2519	-0-	41	1	12448	3	N	-0-			-0-
03	16616	X	12987	-0-	-3629	-0-	36	1	12951	3	N	-0-			-0-
04	16080	X	7519	-0-	-8561	-0-	20	1	7499	3	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

11	9090	X	7300	-0-	-1790	-0-	38	1	7262	3	N	-0-			-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	48	1	9945	3	N	-0-			-0-
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	38	1	11354	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	2239	-0-	-5965	-0-	7	1	2232	3	N	-0-			-0-
03	9548	X	5452	-0-	-4096	-0-	15	1	5437	3	N	-0-			-0-
04	9240	X	592	-0-	-8648	-0-	2	1	590	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	613	1	2544	3	N	100					185
							110	9									
12	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	634	1	2901	3	N	33	181	1			37
							36	9									
01	3658	X	3224	-0-	-434	-0-	599	1	2625	3	N	-0-					37
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	570	1	3046	3	N	-0-					37
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	629	1	3351	3	N	-0-					37
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	608	1	3034	3	N	35					72
							39	9									

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

11	11340	X	10837	-0-	-503	-0-	57	1	10780	3	Y	-0-					-0-
12	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	54	1	11135	3	Y	-0-					-0-
01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	37	1	10853	3	Y	-0-					-0-
02	9884	X	9613	-0-	-271	-0-	32	1	9581	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	10803	-0-	-140	-0-	30	1	10773	3	Y	-0-					-0-
04	10590	X	9373	-0-	-1217	-0-	24	1	9349	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

11	13320	X	12570	-0-	-750	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	12914	-0-	-509	-0-	12914	3			N	-0-					-0-
01	13423	X	12775	-0-	-648	-0-	12775	3			N	-0-					-0-
02	12012	X	11242	-0-	-770	-0-	11242	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	12463	-0-	-743	-0-	12463	3			N	-0-					-0-
04	12570	X	11807	-0-	-763	-0-	11807	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

11	16080	X	15353	-0-	-727	-0-	15353	3			N	-0-					-0-
12	16213	X	15829	-0-	-384	-0-	15829	3			N	-0-					-0-
01	16213	X	15646	-0-	-567	-0-	15646	3			N	-0-					-0-
02	14644	X	12854	-0-	-1790	-0-	12854	3			N	-0-					-0-
03	16213	X	13786	-0-	-2427	-0-	13786	3			N	-0-					-0-
04	15360	X	13842	-0-	-1518	-0-	13842	3			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

11	13140	X	11316	-0-	-1824	-0-	11316	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11453	-0-	-637	-0-	11453	3			N	-0-					-0-
01	12090	X	11393	-0-	-697	-0-	11393	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	10147	-0-	-549	-0-	10147	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11309	-0-	-533	-0-	11309	3			N	-0-					-0-
04	11310	X	10698	-0-	-612	-0-	10698	3			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

11	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	67	1	12636	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12967	-0-	-270	-0-	63	1	12904	3	N	-0-					-0-
01	13330	X	13033	-0-	-297	-0-	44	1	12989	3	N	-0-					-0-
02	12040	X	11661	-0-	-379	-0-	39	1	11622	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12450	-0-	-880	-0-	34	1	12416	3	N	-0-					-0-
04	12690	X	11819	-0-	-871	-0-	31	1	11788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15360	X	10832	-0-	-4528	-0-	415	1	10417	3	N	-0-			-0-
12	10664	X	10175	-0-	-489	-0-	419	1	9756	3	N	-0-			-0-
01	10540	X	7286	-0-	-3254	-0-	395	1	6891	3	N	-0-			-0-
02	10108	X	9450	-0-	-658	-0-	360	1	9090	3	N	-0-			-0-
03	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	405	1	12604	3	N	-0-			-0-
*04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	385	1	10890	3	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

11	15000	X	14493	-0-	-507	-0-	76	1	14417	3	Y	-0-			-0-
12	15066	X	14851	-0-	-215	-0-	72	1	14779	3	Y	-0-			-0-
01	15066	X	15031	-0-	-35	-0-	51	1	14980	3	Y	-0-			-0-
02	13608	X	13513	-0-	-95	-0-	45	1	13468	3	Y	-0-			-0-
03	15066	X	13864	-0-	-1202	-0-	38	1	13826	3	Y	-0-			-0-
04	14550	X	12853	-0-	-1697	-0-	33	1	12820	3	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

11	21180	X	19391	-0-	-1789	-0-	19391	3			N	-0-			-0-
12	21576	X	19373	-0-	-2203	-0-	19373	3			N	-0-			-0-
01	21576	X	17580	-0-	-3996	-0-	17580	3			N	-0-			-0-
02	19488	X	9601	-0-	-9887	-0-	9601	3			N	-0-			-0-
03	21297	X	21196	-0-	-101	-0-	21196	3			N	-0-			-0-
04	19380	X	18671	-0-	-709	-0-	18671	3			N	-0-			-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

11	7740	X	6714	-0-	-1026	-0-	35	1	6679	3	N	-0-			-0-
12	7998	X	5092	-0-	-2906	-0-	25	1	5067	3	N	-0-			-0-
01	7936	X	3668	-0-	-4268	-0-	12	1	3656	3	N	-0-			-0-
02	6692	X	5916	-0-	-776	-0-	20	1	5896	3	N	-0-			-0-
03	7409	X	7288	-0-	-121	-0-	20	1	7268	3	N	-0-			-0-
04	6720	X	5831	-0-	-889	-0-	15	1	5816	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

11	12720	X	11467	-0-	-1253	-0-	384	1	11083	2	N	-0-			-0-
12	13144	X	12134	-0-	-1010	-0-	442	1	11692	2	N	-0-			-0-
01	13144	X	11941	-0-	-1203	-0-	408	1	11533	2	N	-0-			-0-
02	11788	X	11220	-0-	-568	-0-	387	1	10833	2	N	-0-			-0-
03	12710	X	11348	-0-	-1362	-0-	379	1	10969	2	N	-0-			-0-
04	11550	X	11361	-0-	-189	-0-	382	1	10979	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

11	13140	X	13111	-0-	-29	-0-	439	1	12672	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	13141	-0-	-437	-0-	479	1	12662	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	13752	-0-	-167	-0-	470	1	13282	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	12005	-0-	-567	-0-	414	1	11591	2	N	-0-			-0-
03	13919	X	13621	-0-	-298	-0-	455	1	13166	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	13049	-0-	-271	-0-	439	1	12610	2	N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

11	24210	X	22692	-0-	-1518	-0-	760	1	21932	2	N	-0-			-0-
12	24769	X	22570	-0-	-2199	-0-	823	1	21747	2	N	-0-			-0-
01	24552	X	22166	-0-	-2386	-0-	757	1	21409	2	N	-0-			-0-
02	22036	X	19734	-0-	-2302	-0-	681	1	19053	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	21727	-0-	-1709	-0-	726	1	21001	2	N	-0-			-0-
04	22680	X	20529	-0-	-2151	-0-	690	1	19839	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	10940	-0-	-670	-0-	57	1	10883	3	N	-0-					-0-
12	11687	X	11029	-0-	-658	-0-	53	1	10976	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	10931	-0-	-756	-0-	37	1	10894	3	N	-0-					-0-
02	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	35	1	10671	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	11116	-0-	-199	-0-	31	1	11085	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	10651	-0-	-299	-0-	28	1	10623	3	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

11	17287	X	17287	-0-	-0-	-0-	91	1	17196	3	N	-0-					-0-
12	17756	X	17756	-0-	-0-	-0-	86	1	17670	3	N	-0-					-0-
01	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	59	1	17559	3	N	-0-					-0-
02	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	52	1	15650	3	N	-0-					-0-
03	17267	X	15748	-0-	-1519	-0-	43	1	15705	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	15660	-0-	-1050	-0-	41	1	15619	3	N	-0-					-0-

W.C. BROWN JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

11	5670	X	5420	-0-	-250	-0-	737	1	4683	3	N	-0-					-0-
12	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	764	1	5043	3	N	108	57	1			51
							119	9									
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	761	1	4944	3	N	-0-					51
02	5068	X	4913	-0-	-155	-0-	686	1	4227	3	N	-0-					51
03	5921	X	5405	-0-	-516	-0-	757	1	4648	3	N	-0-					51
04	5730	X	5283	-0-	-447	-0-	732	1	4551	3	N	-0-					51

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	44	1	8433	3	Y	-0-					83
12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	41	1	8454	3	Y	25	108	1			-0-
							28	9									
01	9827	X	8380	-0-	-1447	-0-	28	1	8352	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	7195	-0-	-1681	-0-	24	1	7171	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	7915	-0-	-1912	-0-	22	1	7893	3	Y	-0-					-0-
04	8490	X	7752	-0-	-738	-0-	20	1	7732	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

11	11820	X	10162	-0-	-1658	-0-	340	1	9822	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10682	-0-	-664	-0-	390	1	10292	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10609	-0-	-644	-0-	362	1	10247	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9453	-0-	-711	-0-	326	1	9127	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10813	-0-	-347	-0-	362	1	10451	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9987	-0-	-273	-0-	336	1	9651	2	N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

11	11400	X	10770	-0-	-630	-0-	74	1	10580	3	Y	105	187	1			66
							116	9									
12	11377	X	11191	-0-	-186	-0-	70	1	10864	3	Y	234	193	1			107
							257	9									
01	11377	X	10900	-0-	-477	-0-	48	1	10752	3	Y	91					198
							100	9									
02	10192	X	9871	-0-	-321	-0-	43	1	9663	3	Y	150	183	1			165
							165	9									
03	11284	X	10804	-0-	-480	-0-	39	1	10641	3	Y	113	179	1			99
							124	9									
04	10830	X	10437	-0-	-393	-0-	36	1	10252	3	Y	135	182	1			52
							149	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14700	X	13723	-0-	-977	-0-	1074	1	12649	2	N	-0-					-0-
12	15190	X	14326	-0-	-864	-0-	1163	1	13163	2	N	-0-					-0-
01	14818	X	14615	-0-	-203	-0-	841	1	13774	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12967	-0-	-417	-0-	1147	1	11820	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	14012	-0-	-341	-0-	1247	1	12765	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	13373	-0-	-757	-0-	1111	1	12262	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	807	1	9511	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	4352	-0-	-5723	-0-	353	1	3999	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	4815	-0-	-5973	-0-	277	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	5059	-0-	-4685	-0-	447	1	4612	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	7173	-0-	-3615	-0-	639	1	6534	2	N	-0-					-0-
*04	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	936	1	10326	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16740	X	15189	-0-	-1551	-0-	80	1	15109	3	N	-0-					-0-
12	17298	X	15361	-0-	-1937	-0-	74	1	15287	3	N	-0-					-0-
01	17019	X	15943	-0-	-1076	-0-	54	1	15889	3	N	-0-					-0-
02	14807	X	14807	-0-	-0-	-0-	49	1	14758	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	46	1	16446	3	N	-0-					-0-
*04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	41	1	15769	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	43	1	8116	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	8302	-0-	-688	-0-	40	1	8262	3	N	-0-					-0-
01	8773	X	8316	-0-	-457	-0-	28	1	8288	3	N	-0-					-0-
02	7840	X	7651	-0-	-189	-0-	25	1	7626	3	N	-0-					-0-
03	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	24	1	8646	3	N	-0-					-0-
*04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	21	1	8207	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14430	X	12476	-0-	-1954	-0-	381	1	12095	3	N	-0-					-0-
12	14012	X	12984	-0-	-1028	-0-	445	1	12539	3	N	-0-					-0-
01	13423	X	3843	-0-	-9580	-0-	54	1	3789	3	N	-0-					-0-
02	11928	X	6511	-0-	-5417	-0-	87	1	6424	3	N	-0-					-0-
03	13144	X	7868	-0-	-5276	-0-	108	1	7760	3	N	-0-					-0-
04	12570	X	8116	-0-	-4454	-0-	121	1	7995	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	12062	-0-	-328	-0-	63	1	11999	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	63	1	13019	3	N	-0-					-0-
01	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	43	1	12726	3	N	-0-					-0-
02	11256	X	10978	-0-	-278	-0-	36	1	10942	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	12545	-0-	-537	-0-	35	1	12510	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11643	-0-	-1017	-0-	30	1	11613	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14490	X	13187	-0-	-1303	-0-	69	1	13118	3	N	-0-					-0-
12	14632	X	13480	-0-	-1152	-0-	65	1	13415	3	N	-0-					-0-
01	14322	X	13280	-0-	-1042	-0-	45	1	13235	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	11887	-0-	-713	-0-	39	1	11848	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	12915	-0-	-725	-0-	36	1	12879	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	12231	-0-	-969	-0-	32	1	12199	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8690 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20640	X	19352	-0-	-1288	-0-	101	1	19251	3	N	-0-			-0-
12	20987	X	19857	-0-	-1130	-0-	96	1	19761	3	N	-0-			-0-
01	20615	X	19479	-0-	-1136	-0-	66	1	19413	3	N	-0-			-0-
02	18452	X	17589	-0-	-863	-0-	58	1	17531	3	N	-0-			-0-
03	20398	X	19726	-0-	-672	-0-	54	1	19672	3	N	-0-			-0-
04	19350	X	19040	-0-	-310	-0-	49	1	18991	3	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8236 - 12650

11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	321	1	9278	2	N	-0-			-0-
12	10230	X	9207	-0-	-1023	-0-	336	1	8871	2	N	-0-			-0-
01	10230	X	8863	-0-	-1367	-0-	303	1	8560	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	8546	-0-	-694	-0-	295	1	8251	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9567	-0-	-384	-0-	320	1	9247	2	N	-0-			-0-
04	9600	X	9513	-0-	-87	-0-	320	1	9193	2	N	-0-			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8101 - 12520

11	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	314	1	9073	2	N	-0-			-0-
12	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	367	1	9685	2	N	-0-			-0-
01	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	341	1	9644	2	N	-0-			-0-
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	309	1	8655	2	N	-0-			-0-
03	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	331	1	9566	2	N	-0-			-0-
*04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	300	1	8622	2	N	-0-			-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

11	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	26	1	4873	3	N	-0-			-0-
12	5549	X	4295	-0-	-1254	-0-	21	1	4274	3	N	-0-			-0-
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	19	1	5582	3	N	-0-			-0-
02	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	16	1	4675	3	N	-0-			-0-
03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	14	1	4944	3	N	-0-			-0-
04	5430	X	4587	-0-	-843	-0-	12	1	4575	3	N	-0-			-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

11	9300	X	8924	-0-	-376	-0-	47	1	8877	3	N	-0-			-0-
12	9455	X	9170	-0-	-285	-0-	44	1	9126	3	N	-0-			-0-
01	9424	X	8957	-0-	-467	-0-	30	1	8927	3	N	-0-			-0-
02	8484	X	8065	-0-	-419	-0-	27	1	8038	3	N	-0-			-0-
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	24	1	8793	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8388	-0-	-522	-0-	22	1	8366	3	N	-0-			-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

11	12900	X	12324	-0-	-576	-0-	65	1	12259	3	N	-0-			-0-
12	13051	X	12663	-0-	-388	-0-	61	1	12602	3	N	-0-			-0-
01	12958	X	12293	-0-	-665	-0-	41	1	12252	3	N	-0-			-0-
02	11676	X	11014	-0-	-662	-0-	36	1	10978	3	N	-0-			-0-
03	12896	X	11919	-0-	-977	-0-	33	1	11886	3	N	-0-			-0-
04	12330	X	11567	-0-	-763	-0-	30	1	11537	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12690	X	12031	-0-	-659	-0-	63	1	11968	3	Y	-0-					-0-
12	13113	X	12501	-0-	-612	-0-	60	1	12441	3	Y	-0-					-0-
01	12865	X	12301	-0-	-564	-0-	41	1	12260	3	Y	-0-					-0-
02	11424	X	11283	-0-	-141	-0-	37	1	11038	3	Y	189	189	0			-0-
							208	9									
03	12493	X	11856	-0-	-637	-0-	33	1	11803	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
04	12090	X	11914	-0-	-176	-0-	31	1	11863	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	53	1	10044	3	Y	-0-					2
12	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	52	1	10709	3	Y	51	52	1			1
							56	9									
01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	36	1	10551	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	8960	X	8924	-0-	-36	-0-	30	1	8894	3	Y	-0-					-0-
03	9920	X	9831	-0-	-89	-0-	27	1	9804	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	9128	-0-	-472	-0-	24	1	9104	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6279	-0-	-321	-0-	391	1	5888	3	Y	-0-					10
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	402	1	6220	3	Y	33	43	1			-0-
							36	9									
01	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	393	1	6182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	354	1	5552	3	Y	-0-					-0-
03	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	389	1	5995	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6135	-0-	-15	-0-	375	1	5760	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18420	X	18010	-0-	-410	-0-	603	1	17407	2	N	-0-					-0-
12	19096	X	17846	-0-	-1250	-0-	651	1	17195	2	N	-0-					-0-
01	19096	X	17493	-0-	-1603	-0-	598	1	16895	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	15494	-0-	-1754	-0-	535	1	14959	2	N	-0-					-0-
03	19096	X	17005	-0-	-2091	-0-	569	1	16436	2	N	-0-					-0-
04	18000	X	16116	-0-	-1884	-0-	542	1	15574	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5398	-0-	-122	-0-	28	1	5370	3	Y	-0-					28
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	26	1	5427	3	Y	102	130	1			-0-
							112	9									
01	5394	X	5381	-0-	-13	-0-	18	1	5362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	16	1	4905	3	Y	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	15	1	5525	3	Y	-0-					-0-
*04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	14	1	5430	3	Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17130	X	16240	-0-	-890	-0-	16240	3			N	-0-					-0-
12	17546	X	17068	-0-	-478	-0-	17068	3			N	-0-					-0-
01	17546	X	16634	-0-	-912	-0-	16634	3			N	-0-					-0-
02	15820	X	14697	-0-	-1123	-0-	14697	3			N	-0-					-0-
03	17453	X	16257	-0-	-1196	-0-	16257	3			N	-0-					-0-
04	16530	X	15570	-0-	-960	-0-	15570	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18480	X	18231	-0-	-249	-0-	1427	1	16804	2	N	-0-					-0-
12	19426	X	19426	-0-	-0-	-0-	1576	1	17850	2	N	-0-					-0-
01	19921	X	19921	-0-	-0-	-0-	1142	1	18779	2	N	-0-					-0-
02	17500	X	17428	-0-	-72	-0-	1541	1	15887	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18928	-0-	-509	-0-	1685	1	17243	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	17353	-0-	-1937	-0-	1442	1	15911	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	7728	-0-	-762	-0-	40	1	7688	3	N	-0-					-0-
12	8618	X	8199	-0-	-419	-0-	40	1	8159	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	8059	-0-	-342	-0-	27	1	8032	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	7238	-0-	-238	-0-	24	1	7214	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7712	-0-	-565	-0-	21	1	7691	3	N	-0-					-0-
04	7920	X	7481	-0-	-439	-0-	19	1	7462	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14820	X	14050	-0-	-770	-0-	74	1	13976	3	N	-0-					-0-
12	14911	X	14422	-0-	-489	-0-	70	1	14352	3	N	-0-					-0-
01	14756	X	14259	-0-	-497	-0-	48	1	14211	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	12734	-0-	-594	-0-	42	1	12692	3	N	-0-					-0-
03	14756	X	14014	-0-	-742	-0-	39	1	13975	3	N	-0-					-0-
04	14040	X	13364	-0-	-676	-0-	35	1	13329	3	N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	8043	-0-	-537	-0-	41	1	7837	3	Y	150	180	1			95
							165	9									
12	8463	X	8009	-0-	-454	-0-	38	1	7840	3	Y	119	163	1			51
							131	9									
01	8463	X	8270	-0-	-193	-0-	27	1	8044	3	Y	181					232
							199	9									
02	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	25	1	7559	3	Y	145	361	1			16
							160	9									
03	8463	X	8457	-0-	-6	-0-	23	1	8229	3	Y	186					202
							205	9									
04	8040	X	7949	-0-	-91	-0-	20	1	7812	3	Y	106	179	1			129
							117	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23400	X	22684	-0-	-716	-0-	1775	1	20909	2	N	-0-					-0-
12	23963	X	23432	-0-	-531	-0-	1901	1	21531	2	N	-0-					-0-
01	23963	X	23167	-0-	-796	-0-	1331	1	21836	2	N	-0-					-0-
02	21616	X	20385	-0-	-1231	-0-	1802	1	18583	2	N	-0-					-0-
03	23777	X	21996	-0-	-1781	-0-	1958	1	20038	2	N	-0-					-0-
04	22680	X	20756	-0-	-1924	-0-	1724	1	19032	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	8582	-0-	-1138	-0-	929	1	7653	3	N	-0-					-0-
12	10044	X	9206	-0-	-838	-0-	1004	1	8202	3	N	-0-					-0-
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	836	1	8662	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7699	-0-	-309	-0-	739	1	6960	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	8675	-0-	-532	-0-	822	1	7853	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8162	-0-	-1018	-0-	798	1	7364	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	439	1	12686	2	N	-0-					-0-
12	13020	X	12529	-0-	-491	-0-	457	1	12072	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12637	-0-	-662	-0-	432	1	12205	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11060	-0-	-1204	-0-	382	1	10678	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12710	-0-	-868	-0-	425	1	12285	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12490	-0-	-650	-0-	420	1	12070	2	N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	8100	-0-	-1590	-0-	42	1	8058	3	N	-0-					-0-
12	10013	X	9310	-0-	-703	-0-	45	1	9265	3	N	-0-					-0-
01	10013	X	9307	-0-	-706	-0-	31	1	9276	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	8175	-0-	-337	-0-	27	1	8148	3	N	-0-					-0-
03	9300	X	8795	-0-	-505	-0-	24	1	8771	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8241	-0-	-759	-0-	21	1	8220	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17250	X	16409	-0-	-841	-0-	86	1	16323	3	N	-0-					-0-
12	17732	X	17003	-0-	-729	-0-	82	1	16921	3	N	-0-					-0-
01	17732	X	16928	-0-	-804	-0-	57	1	16871	3	N	-0-					-0-
02	15820	X	15018	-0-	-802	-0-	50	1	14968	3	N	-0-					-0-
03	17515	X	16339	-0-	-1176	-0-	45	1	16294	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15470	-0-	-970	-0-	40	1	15430	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	6620	-0-	-190	-0-	35	1	6585	3	N	-0-					-0-
12	6820	X	6609	-0-	-211	-0-	32	1	6577	3	N	-0-					-0-
01	6913	X	6537	-0-	-376	-0-	22	1	6515	3	N	-0-					-0-
02	6244	X	5677	-0-	-567	-0-	19	1	5658	3	N	-0-					-0-
03	6913	X	6075	-0-	-838	-0-	17	1	6058	3	N	-0-					-0-
04	6630	X	5741	-0-	-889	-0-	15	1	5726	3	N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21420	X	19817	-0-	-1603	-0-	104	1	19713	3	Y	-0-					-0-
12	21886	X	18561	-0-	-3325	-0-	90	1	18471	3	Y	-0-					-0-
01	21638	X	19074	-0-	-2564	-0-	64	1	19010	3	Y	-0-					-0-
02	19516	X	18134	-0-	-1382	-0-	60	1	18072	3	Y	2					2
							2	9									
03	21607	X	19861	-0-	-1746	-0-	55	1	19784	3	Y	20					22
							22	9									
04	19830	X	19218	-0-	-612	-0-	50	1	19139	3	Y	26					48
							29	9									

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11100	X	10500	-0-	-600	-0-	55	1	10445	3	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10724	-0-	-653	-0-	52	1	10672	3	Y	-0-					-0-
01	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	35	1	10473	3	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9442	-0-	-582	-0-	31	1	9411	3	Y	-0-					-0-
03	11098	X	9956	-0-	-1142	-0-	27	1	9910	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
04	10500	X	10328	-0-	-172	-0-	27	1	10281	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14580	X	11968	-0-	-2612	-0-	63	1	11905	3	N	-0-					-0-
12	15686	X	11585	-0-	-4101	-0-	56	1	11529	3	N	-0-					-0-
01	15686	X	12883	-0-	-2803	-0-	43	1	12840	3	N	-0-					-0-
02	14168	X	8090	-0-	-6078	-0-	466	1	7624	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-					-0-
04	12480	X	-0-	-0-	-12480	-0-					N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	8121	-0-	-9	-0-	43	1	8078	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8267	-0-	-134	-0-	40	1	8227	3	N	-0-					-0-
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	29	1	8593	3	N	-0-					-0-
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	26	1	7810	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	8061	-0-	-340	-0-	22	1	8039	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	8115	-0-	-195	-0-	21	1	8094	3	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15060	X	14661	-0-	-399	-0-	77	1	14565	3	Y	17					22
							19	9									
12	15562	X	15021	-0-	-541	-0-	72	1	14949	3	Y	-0-					22
01	15438	X	14707	-0-	-731	-0-	49	1	14648	3	Y	9	29	1			2
							10	9									
02	13748	X	13201	-0-	-547	-0-	44	1	13157	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	15159	X	14562	-0-	-597	-0-	40	1	14522	3	Y	-0-					-0-
04	14670	X	14000	-0-	-670	-0-	36	1	13950	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28050	X	26683	-0-	-1367	-0-	140	1	26523	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
12	28675	X	27700	-0-	-975	-0-	134	1	27546	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
01	28024	X	27493	-0-	-531	-0-	92	1	27381	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
02	25312	X	24683	-0-	-629	-0-	81	1	24583	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
03	28024	X	26729	-0-	-1295	-0-	74	1	26635	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									
04	26820	X	25191	-0-	-1629	-0-	65	1	25107	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11370	X	11051	-0-	-319	-0-	58	1	10993	3	Y	-0-					-0-
12	11656	X	11205	-0-	-451	-0-	54	1	11151	3	Y	-0-					-0-
01	11625	X	10928	-0-	-697	-0-	37	1	10891	3	Y	-0-					-0-
02	10304	X	9858	-0-	-446	-0-	33	1	9825	3	Y	-0-					-0-
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	32	1	11493	3	Y	-0-					-0-
*04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	31	1	12065	3	Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12030	X	11040	-0-	-990	-0-	58	1	10982	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	12032	-0-	-399	-0-	58	1	11974	3	N	-0-					-0-
01	12090	X	11697	-0-	-393	-0-	39	1	11658	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	10287	-0-	-381	-0-	34	1	10253	3	N	-0-					-0-
03	12028	X	10779	-0-	-1249	-0-	30	1	10749	3	N	-0-					-0-
04	11640	X	10650	-0-	-990	-0-	28	1	10622	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10950	X	10810	-0-	-140	-0-	56	1	10718	3	N	33	33	0			-0-
							36	9									
12	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	54	1	11206	3	N	35	35	0			-0-
							39	9									
01	11408	X	10383	-0-	-1025	-0-	35	1	10313	3	N	32	32	0			-0-
							35	9									
02	10304	X	8703	-0-	-1601	-0-	29	1	8644	3	N	27	27	0			-0-
							30	9									
03	11408	X	10134	-0-	-1274	-0-	28	1	10072	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									
04	10920	X	9969	-0-	-951	-0-	26	1	9909	3	N	31	31	0			-0-
							34	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	8271	-0-	-519	-0-	43	1	8228	3	Y	-0-					-0-
12	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	44	1	9122	3	Y	-0-					-0-
01	8928	X	8414	-0-	-514	-0-	28	1	8386	3	Y	-0-					-0-
02	7896	X	7496	-0-	-400	-0-	25	1	7471	3	Y	-0-					-0-
03	8928	X	8391	-0-	-537	-0-	23	1	8368	3	Y	-0-					-0-
04	8640	X	2218	-0-	-6422	-0-	6	1	2177	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					5

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					6

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					3

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2733	-0-	-237	-0-	14	1	2691	3	N	25	155	1			40
							28	9									
12	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	13	1	2642	3	N	41					81
							45	9									
01	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	9	1	2759	3	Y	16	73	1			24
							18	9									
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	8	1	2452	3	Y	21	5	1			40
							23	9									
03	2914	X	2587	-0-	-327	-0-	7	1	2547	3	Y	30	68	1			2
							33	9									
04	2730	X	2105	-0-	-625	-0-	5	1	2080	3	Y	18	2	1			18
							20	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13650	X	8459	-0-	-5191	-0-	910	1	7549	3	N	-0-					39
12	15438	X	8031	-0-	-7407	-0-	933	1	7098	3	N	-0-					39
01	15438	X	2475	-0-	-12963	-0-	904	1	1571	3	N	-0-					39
02	13944	X	8573	-0-	-5371	-0-	520	1	8011	3	N	38					77
							42	9									
03	15438	X	14670	-0-	-768	-0-	937	1	13565	3	N	153	192	1			38
							168	9									
*04	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	905	1	13290	3	N	4					42
							4	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23190	X	22542	-0-	-648	-0-	118	1	22424	3	N	-0-					-0-
12	23622	X	23495	-0-	-127	-0-	113	1	23382	3	N	-0-					-0-
01	23622	X	21844	-0-	-1778	-0-	73	1	21771	3	N	-0-					-0-
02	21112	X	19159	-0-	-1953	-0-	63	1	19096	3	N	-0-					-0-
03	23498	X	21085	-0-	-2413	-0-	58	1	21027	3	N	-0-					-0-
04	22740	X	21603	-0-	-1137	-0-	56	1	21547	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	40	1	7647	3	N	-0-					-0-
12	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	46	1	9463	3	N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	22	1	6644	3	N	-0-					-0-
02	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	27	1	8145	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	6907	-0-	-1184	-0-	19	1	6888	3	N	-0-					-0-
04	7830	X	5413	-0-	-2417	-0-	14	1	5399	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16020	X	15421	-0-	-599	-0-	81	1	15340	3	N	-0-					-0-
12	16368	X	16036	-0-	-332	-0-	77	1	15959	3	N	-0-					-0-
01	16275	X	15752	-0-	-523	-0-	53	1	15699	3	N	-0-					-0-
02	14532	X	14124	-0-	-408	-0-	47	1	14077	3	N	-0-					-0-
03	16089	X	15444	-0-	-645	-0-	43	1	15401	3	N	-0-					-0-
04	15510	X	14689	-0-	-821	-0-	38	1	14651	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12510	X	10544	-0-	-1966	-0-	55	1	10488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	12865	X	11725	-0-	-1140	-0-	57	1	11668	3	Y	-0-					-0-
01	12307	X	11469	-0-	-838	-0-	38	1	11399	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	10780	X	10488	-0-	-292	-0-	35	1	10451	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	11749	X	11592	-0-	-157	-0-	32	1	11560	3	Y	-0-					-0-
04	11340	X	3060	-0-	-8280	-0-	8	1	3022	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	9776	-0-	-244	-0-	51	1	9725	3	Y	-0-					7
12	10354	X	10061	-0-	-293	-0-	49	1	10012	3	Y	-0-					7
01	10354	X	10081	-0-	-273	-0-	34	1	9983	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
02	9296	X	9046	-0-	-250	-0-	30	1	9012	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
03	10292	X	9918	-0-	-374	-0-	27	1	9890	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
04	9780	X	9725	-0-	-55	-0-	25	1	9700	3	Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14910	X	14272	-0-	-638	-0-	75	1	14197	3	N	-0-					-0-
12	14973	X	14757	-0-	-216	-0-	71	1	14686	3	N	-0-					-0-
01	14911	X	14613	-0-	-298	-0-	49	1	14564	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	12836	-0-	-632	-0-	42	1	12794	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14023	-0-	-888	-0-	39	1	13984	3	N	-0-					-0-
04	14280	X	13412	-0-	-868	-0-	35	1	13377	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16920	X	16009	-0-	-911	-0-	84	1	15925	3	N	-0-					-0-
12	17050	X	16513	-0-	-537	-0-	80	1	16433	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	16274	-0-	-497	-0-	55	1	16219	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	14284	-0-	-864	-0-	47	1	14237	3	N	-0-					-0-
03	16771	X	15987	-0-	-784	-0-	44	1	15943	3	N	-0-					-0-
04	16020	X	15296	-0-	-724	-0-	40	1	15256	3	N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15930	X	15135	-0-	-795	-0-	79	1	15056	3	Y	-0-					-0-
12	16244	X	15502	-0-	-742	-0-	75	1	15427	3	Y	-0-					-0-
01	15996	X	15203	-0-	-793	-0-	51	1	15152	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13325	-0-	-1011	-0-	44	1	13281	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14636	-0-	-1236	-0-	40	1	14596	3	Y	-0-					-0-
04	15150	X	3789	-0-	-11361	-0-	10	1	3779	3	Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19770	X	18494	-0-	-1276	-0-	97	1	18397	3	N	-0-					-0-
12	20088	X	19140	-0-	-948	-0-	92	1	19048	3	N	-0-					-0-
01	19809	X	18860	-0-	-949	-0-	63	1	18797	3	N	-0-					-0-
02	17612	X	16718	-0-	-894	-0-	55	1	16663	3	N	-0-					-0-
03	19406	X	18562	-0-	-844	-0-	51	1	18511	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17361	-0-	-1149	-0-	45	1	17316	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180	X	11348	-0-	-832	-0-	59	1	11289	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	12381	-0-	-50	-0-	60	1	12321	3	N	-0-					-0-
01	12524	X	11865	-0-	-659	-0-	40	1	11825	3	N	-0-					-0-
02	11312	X	10637	-0-	-675	-0-	35	1	10602	3	N	-0-					-0-
03	12524	X	11430	-0-	-1094	-0-	32	1	11398	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	10928	-0-	-1042	-0-	28	1	10900	3	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8532	-0-	-678	-0-	45	1	8487	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	8710	-0-	-807	-0-	42	1	8668	3	N	-0-					-0-
01	9083	X	8214	-0-	-869	-0-	28	1	8186	3	N	-0-					-0-
02	8008	X	7625	-0-	-383	-0-	25	1	7600	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8040	-0-	-764	-0-	22	1	8018	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	19	1	7468	3	N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	113	1	21507	3	Y	10	35	1			7
							11	9									
12	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	109	1	22454	3	Y	18	1	1			24
							20	9									
01	22085	X	22085	-0-	-0-	-0-	74	1	21980	3	Y	28					52
							31	9									
02	19988	X	19988	-0-	-0-	-0-	66	1	19921	3	Y	1	52	1			1
							1	9									
03	21896	X	21896	-0-	-0-	-0-	60	1	21797	3	Y	35	7	1			29
							39	9									
04	21090	X	20534	-0-	-556	-0-	53	1	20471	3	Y	9	38	1			-0-
							10	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15390	X	14520	-0-	-870	-0-	76	1	14444	3	N	-0-					-0-
12	15872	X	14168	-0-	-1704	-0-	68	1	14100	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	12551	-0-	-3042	-0-	42	1	12509	3	N	-0-					-0-
02	14056	X	12093	-0-	-1963	-0-	40	1	12053	3	N	-0-					-0-
03	15469	X	14242	-0-	-1227	-0-	39	1	14203	3	N	-0-					-0-
04	14520	X	13374	-0-	-1146	-0-	35	1	13339	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	58	1	11070	3	N	-0-					-0-
12	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	54	1	11066	3	N	-0-					-0-
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	38	1	11219	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	9612	-0-	-776	-0-	32	1	9580	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10299	-0-	-1202	-0-	28	1	10271	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	9897	-0-	-1233	-0-	26	1	9871	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	64	1	12103	3	N	-0-					-0-
12	13237	X	12784	-0-	-453	-0-	62	1	12722	3	N	-0-					-0-
01	13051	X	12671	-0-	-380	-0-	43	1	12628	3	N	-0-					-0-
02	11564	X	11473	-0-	-91	-0-	38	1	11435	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	12434	-0-	-338	-0-	34	1	12400	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	11890	-0-	-470	-0-	31	1	11859	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6604	-0-	-536	-0-	821	1	5783	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	862	1	5894	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6594	-0-	-691	-0-	700	1	5894	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	5854	-0-	-726	-0-	798	1	5056	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6203	-0-	-1082	-0-	863	1	5340	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	819	1	5395	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7850	-0-	-850	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					-0-
12	8990	X	7646	-0-	-1344	-0-	37	1	7609	3	N	-0-					-0-
01	7936	X	7870	-0-	-66	-0-	26	1	7844	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	7247	-0-	-89	-0-	24	1	7223	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	5293	-0-	-2829	-0-	15	1	5278	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6636	-0-	-1224	-0-	17	1	6619	3	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	889	1	3579	3	N	10					201
							11	9									
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	921	1	4580	3	N	18	179	1			40
							20	9									
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	914	1	4475	3	N	5					45
							6	9									
02	4508	X	3638	-0-	-870	-0-	821	1	2811	3	N	5					50
							6	9									
03	5518	X	2918	-0-	-2600	-0-	905	1	1991	3	N	20					70
							22	9									
04	5340	X	4759	-0-	-581	-0-	880	1	3857	3	N	20					90
							22	9									

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	13452	-0-	-2148	-0-	450	1	13002	2	N	-0-					-0-
12	15996	X	14086	-0-	-1910	-0-	514	1	13572	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14594	-0-	-1123	-0-	499	1	14095	2	N	-0-					-0-
02	13356	X	12228	-0-	-1128	-0-	422	1	11806	2	N	-0-					-0-
03	14787	X	13545	-0-	-1242	-0-	453	1	13092	2	N	-0-					-0-
04	14130	X	12721	-0-	-1409	-0-	428	1	12293	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	7630	-0-	-5420	-0-	40	1	7590	3	N	-0-					-0-
12	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	44	1	9104	3	N	-0-					-0-
01	8835	X	8084	-0-	-751	-0-	27	1	8057	3	N	-0-					-0-
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	27	1	8036	3	N	-0-					-0-
03	9145	X	8573	-0-	-572	-0-	24	1	8549	3	N	-0-					-0-
04	8850	X	7813	-0-	-1037	-0-	20	1	7793	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8161 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	99	1	18870	3	N	-0-			-0-
12	19499	X	19175	-0-	-324	-0-	93	1	19082	3	N	-0-			-0-
01	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	66	1	19525	3	N	-0-			-0-
02	17839	X	17839	-0-	-0-	-0-	59	1	17780	3	N	-0-			-0-
03	19612	X	19612	-0-	-0-	-0-	54	1	19558	3	N	-0-			-0-
04	18870	X	18179	-0-	-691	-0-	47	1	18132	3	N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

11	15090	X	13739	-0-	-1351	-0-	72	1	13667	3	N	-0-			-0-
12	15593	X	14640	-0-	-953	-0-	71	1	14569	3	N	-0-			-0-
01	15128	X	14186	-0-	-942	-0-	48	1	14138	3	N	-0-			-0-
02	12824	X	12087	-0-	-737	-0-	40	1	12047	3	N	-0-			-0-
03	14632	X	13728	-0-	-904	-0-	38	1	13690	3	N	-0-			-0-
04	14160	X	12898	-0-	-1262	-0-	33	1	12865	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

11	14910	X	13872	-0-	-1038	-0-	13872	3			N	-0-			-0-
12	15407	X	14709	-0-	-698	-0-	14709	3			N	-0-			-0-
01	15407	X	14037	-0-	-1370	-0-	14037	3			N	-0-			-0-
02	13804	X	12501	-0-	-1303	-0-	12501	3			N	-0-			-0-
03	15066	X	14227	-0-	-839	-0-	14227	3			N	-0-			-0-
04	14220	X	13621	-0-	-599	-0-	13621	3			N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

11	13200	X	12826	-0-	-374	-0-	67	1	12759	3	N	-0-			-0-
12	13299	X	12479	-0-	-820	-0-	60	1	12419	3	N	-0-			-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	47	1	13920	3	N	-0-			-0-
02	11984	X	11919	-0-	-65	-0-	39	1	11880	3	N	-0-			-0-
03	13268	X	12920	-0-	-348	-0-	36	1	12884	3	N	-0-			-0-
04	13530	X	12483	-0-	-1047	-0-	32	1	12451	3	N	-0-			-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

11	12600	X	12260	-0-	-340	-0-	64	1	12196	3	N	-0-			-0-
12	13020	X	12410	-0-	-610	-0-	60	1	12350	3	N	-0-			-0-
01	13020	X	12622	-0-	-398	-0-	42	1	12580	3	N	-0-			-0-
02	11452	X	9975	-0-	-1477	-0-	33	1	9942	3	N	-0-			-0-
03	12679	X	5974	-0-	-6705	-0-	45	1	5929	3	N	-0-			-0-
04	12270	X	8104	-0-	-4166	-0-	224	1	7880	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

11	2040	N	1503	-0-	-537	-0-	8	1	1495	3	N	-0-			-0-
12	1922	N	1848	-0-	-74	-0-	9	1	1839	3	N	-0-			-0-
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	6	1	1784	3	N	-0-			-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	6	1	1817	3	N	-0-			-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	6	1	2280	3	N	-0-			-0-
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	4	1	1699	3	N	-0-			-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

11	18660	X	17728	-0-	-932	-0-	93	1	17635	3	N	-0-			-0-
12	18910	X	18261	-0-	-649	-0-	88	1	18173	3	N	-0-			-0-
01	18693	X	17210	-0-	-1483	-0-	58	1	17152	3	N	-0-			-0-
02	16856	X	16648	-0-	-208	-0-	55	1	16593	3	N	-0-			-0-
03	18600	X	17939	-0-	-661	-0-	50	1	17889	3	N	-0-			-0-
04	17730	X	17131	-0-	-599	-0-	44	1	17087	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7617	-0-	-123	-0-	53	1	7544	3	Y	18					21
							20	9									
12	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	47	1	7236	3	Y	21					42
							23	9									
01	7440	X	7011	-0-	-429	-0-	31	1	6938	3	Y	38					80
							42	9									
02	6720	X	6350	-0-	-370	-0-	28	1	6296	3	Y	24					104
							26	9									
03	7440	X	6925	-0-	-515	-0-	25	1	6885	3	Y	14	98	1			20
							15	9									
04	7200	X	6670	-0-	-530	-0-	23	1	6628	3	Y	17	37	1			-0-
							19	9									

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3493	-0-	-167	-0-	24	1	3440	3	N	26					151
							29	9									
12	3689	X	3616	-0-	-73	-0-	23	1	3553	3	N	36	171	1			16
							40	9									
01	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	16	1	3520	3	N	17					33
							19	9									
02	3248	X	3210	-0-	-38	-0-	14	1	3166	3	N	27					60
							30	9									
03	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	13	1	3479	3	N	27					87
							30	9									
04	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	12	1	3378	3	Y	15	89	1			13
							17	9									

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4334	-0-	-586	-0-	888	1	3446	3	N	-0-					13
12	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	915	1	3300	3	N	-0-					13
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	190	1	4687	3	N	201	175	1			39
							221	9									
02	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	20	1	6099	3	N	-0-					39
03	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	17	1	6029	3	N	-0-					39
*04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	14	1	5441	3	N	-0-					39

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18210	X	17207	-0-	-1003	-0-	90	1	17117	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	17635	-0-	-686	-0-	85	1	17550	3	N	-0-					-0-
01	18197	X	17850	-0-	-347	-0-	60	1	17790	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15326	-0-	-1110	-0-	51	1	15275	3	N	-0-					-0-
03	18197	X	16491	-0-	-1706	-0-	46	1	16445	3	N	-0-					-0-
04	17280	X	15734	-0-	-1546	-0-	41	1	15693	3	N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17370	X	16470	-0-	-900	-0-	86	1	16384	3	N	-0-					-0-
12	18042	X	16998	-0-	-1044	-0-	82	1	16916	3	N	-0-					-0-
01	18042	X	15346	-0-	-2696	-0-	52	1	15294	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	14858	-0-	-1438	-0-	49	1	14809	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	16411	-0-	-1538	-0-	45	1	16366	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	15757	-0-	-713	-0-	41	1	15716	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

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

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7697 - 12790

11	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	72	1	13761	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
12	15221	X	13222	-0-	-1999	-0-	64	1	13157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	15004	X	13857	-0-	-1147	-0-	46	1	13730	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
02	13412	X	11949	-0-	-1463	-0-	39	1	11904	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	14539	X	13315	-0-	-1224	-0-	37	1	13216	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	13890	X	13224	-0-	-666	-0-	34	1	13188	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

11	7080	X	2895	-0-	-4185	-0-	702	1	2193	3	N	-0-					-0-
12	7626	X	4647	-0-	-2979	-0-	732	1	3915	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	7424	-0-	-202	-0-	736	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	5757	-0-	-1131	-0-	661	1	5096	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6853	-0-	-215	-0-	730	1	6123	3	N	-0-					-0-
04	7170	X	6363	-0-	-807	-0-	705	1	5658	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

11	810	X	531	-0-	-279	-0-	531	1			N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16950	X	13197	-0-	-3753	-0-	153	1	13044	3	N	-0-					-0-
12	17515	X	10716	-0-	-6799	-0-	916	1	9800	3	N	-0-					-0-
01	17515	X	8032	-0-	-9483	-0-	892	1	7140	3	N	-0-					-0-
02	14924	X	4814	-0-	-10110	-0-	797	1	4017	3	N	-0-					-0-
03	16523	X	3449	-0-	-13074	-0-	875	1	2574	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	4805	-0-	-8395	-0-	850	1	3955	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7567 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4909	-0-	-221	-0-	701	1	4208	3	Y	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	735	1	4572	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5297	-0-	-4	-0-	706	1	4556	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	657	1	4050	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	693	1	4571	3	Y	-0-					-0-
*04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	702	1	4470	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	2904	-0-	-1536	-0-	15	1	2864	3	N	23					127
							25	9									
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	629	1	4081	3	N	40					167
							44	9									
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	916	1	5171	3	Y	38	146	1			59
							42	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	827	1	4425	3	Y	17	9	1			67
							19	9									
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	910	1	3891	3	Y	49	1	1			115
							54	9									
04	5670	X	5476	-0-	-194	-0-	882	1	4531	3	Y	57					172
							63	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4943	-0-	-157	-0-	26	1	4869	3	N	44					264
							48	9									
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	25	1	5162	3	N	68	183	1			149
							75	9									
01	5177	X	4835	-0-	-342	-0-	16	1	4757	3	N	56					205
							62	9									
02	4676	X	4281	-0-	-395	-0-	14	1	4241	3	N	24					229
							26	9									
03	5270	X	4779	-0-	-491	-0-	13	1	4714	3	N	47	187	1			89
							52	9									
04	5100	X	4639	-0-	-461	-0-	12	1	4551	3	N	69					158
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	6451	-0-	-179	-0-	33	1	6350	3	N	62					146
							68	9									
12	6603	X	6600	-0-	-3	-0-	31	1	6479	3	N	82	187	1			41
							90	9									
01	6665	X	6504	-0-	-161	-0-	22	1	6382	3	N	91					132
							100	9									
02	6020	X	5709	-0-	-311	-0-	19	1	5628	3	N	56					188
							62	9									
03	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	18	1	6349	3	N	49	188	1			49
							54	9									
04	6450	X	6199	-0-	-251	-0-	16	1	6083	3	N	91					140
							100	9									

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7627 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	8011	-0-	-689	-0-	42	1	7933	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	42	1	8748	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	28	1	8390	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	25	1	7386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	23	1	8208	3	Y	-0-					-0-
*04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	21	1	7913	3	Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	216	1	6183	3	N	31					82
							34	9									
12	7099	X	6823	-0-	-276	-0-	254	1	6527	3	N	38					120
							42	9									
01	7099	X	6441	-0-	-658	-0-	94	1	6297	3	N	45	147	1			18
							50	9									
02	6412	X	6235	-0-	-177	-0-	87	1	6113	3	N	32					50
							35	9									
03	6975	X	6258	-0-	-717	-0-	89	1	6125	3	N	40					90
							44	9									
04	6600	X	5985	-0-	-615	-0-	90	1	5826	3	N	63					153
							69	9									

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	9354	-0-	-516	-0-	64	1	9063	3	N	206	184	1			93
							227	9									
12	10137	X	9588	-0-	-549	-0-	60	1	9297	3	N	210	179	1			124
							231	9									
01	10044	X	9518	-0-	-526	-0-	42	1	9221	3	N	232	177	1			179
							255	9									
02	8932	X	8490	-0-	-442	-0-	37	1	8259	3	N	176	177	1			178
							194	9									
03	9765	X	9349	-0-	-416	-0-	34	1	9088	3	N	206	182	1			202
							227	9									
04	9360	X	9109	-0-	-251	-0-	31	1	8873	3	Y	186	319	1			69
							205	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7647 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14070	X	13460	-0-	-610	-0-	70	1	13390	3	N	-0-					-0-
12	14167	X	12576	-0-	-1591	-0-	61	1	12515	3	N	-0-					-0-
01	14167	X	13713	-0-	-454	-0-	46	1	13667	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	12573	-0-	-195	-0-	42	1	12531	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	13688	-0-	-448	-0-	38	1	13650	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	13053	-0-	-417	-0-	34	1	13019	3	N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7747 - 14110

11	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	115	1	21839	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
12	23436	X	22864	-0-	-572	-0-	110	1	22754	3	Y	-0-					-0-
01	23343	X	22434	-0-	-909	-0-	75	1	22280	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
02	20664	X	19768	-0-	-896	-0-	65	1	19697	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	22878	X	21564	-0-	-1314	-0-	59	1	21459	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
04	22140	X	20791	-0-	-1349	-0-	54	1	20736	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

11	8730	X	8344	-0-	-386	-0-	43	1	8246	3	Y	50	50	1			2
							55	9									
12	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	42	1	8725	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	8928	X	8571	-0-	-357	-0-	29	1	8463	3	Y	72	73	1			1
							79	9									
02	7980	X	7535	-0-	-445	-0-	25	1	7503	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
03	8773	X	8386	-0-	-387	-0-	23	1	8313	3	Y	45	45	1			2
							50	9									
04	8490	X	8170	-0-	-320	-0-	21	1	8148	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

11	19560	X	18844	-0-	-716	-0-	99	1	18745	3	N	-0-					-0-
12	19933	X	19349	-0-	-584	-0-	93	1	19256	3	N	-0-					-0-
01	19685	X	19322	-0-	-363	-0-	65	1	19257	3	N	-0-					-0-
02	17724	X	17200	-0-	-524	-0-	57	1	17143	3	N	-0-					-0-
03	19592	X	18775	-0-	-817	-0-	52	1	18723	3	N	-0-					-0-
04	18840	X	17523	-0-	-1317	-0-	45	1	17478	3	N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

11	12600	X	12241	-0-	-359	-0-	64	1	12177	3	Y	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	62	1	12704	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	12180	-0-	-561	-0-	41	1	12139	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	11216	-0-	-292	-0-	37	1	11179	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	12398	-0-	-343	-0-	34	1	12364	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	11867	-0-	-463	-0-	31	1	11836	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6737	-0-	-523	-0-	34	1	6505	3	N	180	180	1			71
							198	9									
12	7502	X	6944	-0-	-558	-0-	34	1	6910	3	N	-0-					71
01	7502	X	6403	-0-	-1099	-0-	21	1	6199	3	N	166	166	1			71
							183	9									
02	6384	X	5789	-0-	-595	-0-	19	1	5770	3	N	-0-					71
03	7068	X	6317	-0-	-751	-0-	17	1	6300	3	N	-0-					71
04	6750	X	5964	-0-	-786	-0-	16	1	5948	3	N	-0-					71

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14370	X	477	-0-	-13893	-0-	3	1	474	3	N	-0-					37
12	14756	X	12651	-0-	-2105	-0-	61	1	12569	3	N	19					56
							21	9									
01	14756	X	14569	-0-	-187	-0-	49	1	14399	3	N	110	166	1			-0-
							121	9									
02	13328	X	12504	-0-	-824	-0-	41	1	12434	3	N	26					26
							29	9									
03	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	37	1	13359	3	N	32					58
							35	9									
04	14100	X	12527	-0-	-1573	-0-	32	1	12372	3	N	112					170
							123	9									

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	104	1	19826	3	N	-0-					-0-
12	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	100	1	20531	3	N	-0-					-0-
01	20336	X	20319	-0-	-17	-0-	68	1	20251	3	N	-0-					-0-
02	18592	X	18425	-0-	-167	-0-	61	1	18364	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	20637	-0-	-9	-0-	57	1	20580	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	19516	-0-	-464	-0-	51	1	19465	3	N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	40	1	7507	3	N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	30	1	6162	3	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	15	1	4553	3	N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

DCCO3-DCCO1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10380	X	9837	-0-	-543	-0-	52	1	9785	3	N	-0-					-0-
12	10509	X	10280	-0-	-229	-0-	50	1	10230	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	10347	-0-	-38	-0-	35	1	10312	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	9146	-0-	-234	-0-	30	1	9116	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	10040	-0-	-345	-0-	28	1	10012	3	N	-0-					-0-
04	10020	X	9669	-0-	-351	-0-	25	1	9644	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	23	1	4351	3	N	45					246
							50	9									
12	4898	X	4777	-0-	-121	-0-	23	1	4684	3	N	64	188	1			122
							70	9									
01	4898	X	4554	-0-	-344	-0-	15	1	4482	3	N	52					174
							57	9									
02	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	14	1	4139	3	N	39					213
							43	9									
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	15	1	5424	3	N	28	168	1			73
							31	9									
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	13	1	5087	3	N	63					136
							69	9									

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	17					122
12	7719	X	7545	-0-	-174	-0-	48	1	7461	3	Y	33	149	1			6
							36	9									
01	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	33	1	7365	3	Y	21					27
							23	9									
02	6972	X	6649	-0-	-323	-0-	29	1	6583	3	Y	34	60	1			1
							37	9									
03	7626	X	7324	-0-	-302	-0-	27	1	7264	3	Y	30	8	1			23
							33	9									
04	7290	X	6870	-0-	-420	-0-	24	1	6832	3	Y	13	36	1			-0-
							14	9									

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

11	9690	X	9349	-0-	-341	-0-	322	1	9027	3	Y	-0-					-0-
12	9548	X	9546	-0-	-2	-0-	361	1	9185	3	Y	-0-					-0-
01	9548	X	5032	-0-	-4516	-0-	279	1	4753	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	3321	-0-	-5303	-0-	122	1	3199	3	Y	-0-					-0-
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	168	1	11477	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
*04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	148	1	9679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

11	20370	X	19182	-0-	-1188	-0-	100	1	19082	3	Y	-0-					-0-
12	20320	X	20320	-0-	-0-	-0-	98	1	20222	3	Y	-0-					-0-
01	20305	X	19925	-0-	-380	-0-	67	1	19858	3	Y	-0-					-0-
02	18340	X	17804	-0-	-536	-0-	59	1	17745	3	Y	-0-					-0-
03	20305	X	19707	-0-	-598	-0-	54	1	19653	3	Y	-0-					-0-
04	19650	X	19119	-0-	-531	-0-	50	1	19069	3	Y	-0-					-0-

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

11	13050	X	7536	-0-	-5514	-0-	905	1	6631	3	Y	-0-					-0-
12	9796	X	5050	-0-	-4746	-0-	919	1	4131	3	Y	-0-					-0-
01	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	932	1	9669	3	Y	-0-					-0-
02	8064	X	7937	-0-	-127	-0-	1240	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	1824	1	9268	3	Y	-0-					-0-
*04	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	1761	1	8060	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10350	X	9472	-0-	-878	-0-	50	1	9422	3	Y	-0-					8
12	10137	X	9933	-0-	-204	-0-	48	1	9885	3	Y	-0-					8
01	10137	X	9743	-0-	-394	-0-	33	1	9710	3	Y	-0-					8
02	9072	X	8262	-0-	-810	-0-	27	1	8235	3	Y	-0-					8
03	9920	X	9496	-0-	-424	-0-	26	1	9470	3	Y	-0-					8
04	9600	X	9365	-0-	-235	-0-	24	1	9341	3	Y	-0-					8

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6436	-0-	-674	-0-	34	1	6402	3	Y	-0-					7
12	7161	X	6962	-0-	-199	-0-	34	1	6928	3	Y	-0-					7
01	7161	X	6614	-0-	-547	-0-	22	1	6534	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
02	6468	X	5844	-0-	-624	-0-	19	1	5822	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
03	6975	X	6389	-0-	-586	-0-	18	1	6371	3	Y	-0-					5
04	6750	X	6088	-0-	-662	-0-	16	1	6072	3	Y	-0-					5

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19920	X	15557	-0-	-4363	-0-	193	1	15364	3	N	-0-					-0-
12	20584	X	13364	-0-	-7220	-0-	518	1	12846	3	N	-0-					-0-
01	20584	X	18420	-0-	-2164	-0-	261	1	18159	3	N	-0-					-0-
02	18592	X	16795	-0-	-1797	-0-	55	1	16740	3	N	-0-					-0-
03	19654	X	17951	-0-	-1703	-0-	50	1	17901	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	13768	-0-	-4052	-0-	203	1	13565	3	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	877	1	1259	3	N	-0-					35
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	905	1	1148	3	N	-0-					35
01	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	906	1	2045	3	N	172	170	1			37
							189	9									
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	826	1	4141	3	N	-0-					37
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	910	1	4042	3	N	-0-					37
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	879	1	3446	3	N	-0-					37

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	93	1	13284	3	N	-0-					10
12	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	87	1	13440	3	N	-0-					10
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	58	1	12963	3	N	-0-					10
02	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	52	1	11763	3	N	-0-					10
03	11935	X	7246	-0-	-4689	-0-	26	1	7025	3	N	177	179	1			8
							195	9									
04	11550	X	16	-0-	-11534	-0-	16	3			N	-0-					8

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	1075	-0-	-5105	-0-	6	1	1069	3	N	-0-					-0-
12	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					N	-0-					-0-
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	12715	-0-	-335	-0-	88	1	12488	3	N	126	174	1			64
							139	9									
12	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	84	1	12988	3	N	124	74	1			114
							136	9									
01	13361	X	12260	-0-	-1101	-0-	54	1	12067	3	N	126	180	1			60
							139	9									
02	12068	X	11299	-0-	-769	-0-	49	1	11141	3	N	99					159
							109	9									
03	13361	X	12794	-0-	-567	-0-	47	1	12634	3	N	103	185	1			77
							113	9									
04	12780	X	12317	-0-	-463	-0-	42	1	12170	3	Y	95	169	1			3
							105	9									

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11040	X	8279	-0-	-2761	-0-	57	1	8175	3	N	43					85
							47	9									
12	11501	X	9642	-0-	-1859	-0-	62	1	9519	3	N	55	119	1			21
							61	9									
01	11501	X	11343	-0-	-158	-0-	50	1	11210	3	N	75					96
							83	9									
02	10388	X	9744	-0-	-644	-0-	43	1	9620	3	N	74					170
							81	9									
*03	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	38	1	10248	3	Y	14	165	1			19
							15	9									
04	10980	X	10124	-0-	-856	-0-	35	1	10022	3	Y	61	55	1			25
							67	9									

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	85	1	16080	3	Y	-0-					19
12	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	77	1	15956	3	Y	-0-					19
01	16376	X	16376	-0-	-0-	-0-	55	1	16321	3	Y	-0-					19
02	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	51	1	15339	3	Y	-0-					19
03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	48	1	17327	3	Y	-0-					19
*04	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	43	1	16627	3	Y	-0-					19

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12870	X	5047	-0-	-7823	-0-	26	1	5021	3	Y	-0-					-0-
12	13082	X	9628	-0-	-3454	-0-	544	1	9084	3	Y	-0-					-0-
01	12896	X	4477	-0-	-8419	-0-	434	1	4043	3	Y	-0-					-0-
02	10528	X	1935	-0-	-8593	-0-	760	1	1175	3	Y	-0-					-0-
03	9641	X	6298	-0-	-3343	-0-	1069	1	5229	3	Y	-0-					-0-
04	9330	X	3741	-0-	-5589	-0-	1027	1	2714	3	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	688	1	16753	3	Y	-0-					22
12	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	83	1	17021	3	Y	33					55
							36	9									
01	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	58	1	17109	3	Y	15					70
							17	9									
02	16412	X	16412	-0-	-0-	-0-	54	1	16337	3	Y	19					89
							21	9									
03	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	50	1	18099	3	Y	18					107
							20	9									
04	17430	X	17175	-0-	-255	-0-	45	1	17115	3	Y	14					121
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-			-0-
12	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	-0-			-0-
01	15562	X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-			-0-
02	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	55	1	16616	3	Y	-0-			-0-
03	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	59	1	21148	3	Y	-0-			-0-
*04	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	50	1	19184	3	Y	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 'A' WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

11	11730	X	11086	-0-	-644	-0-	58	1	11028	3	N	-0-			-0-
12	11873	X	11390	-0-	-483	-0-	55	1	11335	3	N	-0-			-0-
01	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	38	1	11193	3	N	-0-			-0-
02	10416	X	10028	-0-	-388	-0-	33	1	9995	3	N	-0-			-0-
03	11470	X	10998	-0-	-472	-0-	30	1	10968	3	N	-0-			-0-
04	11100	X	10458	-0-	-642	-0-	27	1	10431	3	N	-0-			-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

11	12900	X	8851	-0-	-4049	-0-	46	1	8805	3	N	-0-			-0-
12	13330	X	10074	-0-	-3256	-0-	49	1	10025	3	N	-0-			-0-
01	11191	X	9762	-0-	-1429	-0-	33	1	9729	3	N	-0-			-0-
02	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	31	1	9195	3	N	-0-			-0-
03	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	38	1	13573	3	N	-0-			-0-
*04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	34	1	13107	3	N	-0-			-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

11	16290	X	15376	-0-	-914	-0-	409	1	14963	3	Y	4			5
							4	9							
12	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	415	1	15221	3	Y	-0-			5
01	15808	X	15808	-0-	-0-	-0-	393	1	15412	3	Y	3			8
							3	9							
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	352	1	13383	3	Y	9			17
							10	9							
03	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	381	1	14473	3	Y	17			34
							19	9							
*04	14646	X	14646	-0-	-0-	-0-	367	1	14279	3	Y	-0-			34

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8521 - 14858

11	20100	X	18927	-0-	-1173	-0-	99	1	18828	3	N	-0-			-0-
12	20460	X	19611	-0-	-849	-0-	95	1	19516	3	N	-0-			-0-
01	20088	X	19198	-0-	-890	-0-	65	1	19133	3	N	-0-			-0-
02	18032	X	17382	-0-	-650	-0-	57	1	17325	3	N	-0-			-0-
03	19623	X	19108	-0-	-515	-0-	53	1	19055	3	N	-0-			-0-
04	18990	X	18378	-0-	-612	-0-	48	1	18330	3	N	-0-			-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

11	17370	X	16842	-0-	-528	-0-	88	1	16754	3	N	-0-			-0-
12	17887	X	17229	-0-	-658	-0-	83	1	17146	3	N	-0-			-0-
01	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	58	1	17058	3	N	-0-			-0-
02	16100	X	15369	-0-	-731	-0-	51	1	15318	3	N	-0-			-0-
03	17825	X	17116	-0-	-709	-0-	47	1	17069	3	N	-0-			-0-
04	16830	X	16367	-0-	-463	-0-	42	1	16325	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8286 - 13220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17610	X	16942	-0-	-668	-0-	89	1	16853	3	N	-0-					-0-
12	17825	X	17474	-0-	-351	-0-	84	1	17390	3	N	-0-					-0-
01	17887	X	17315	-0-	-572	-0-	58	1	17257	3	N	-0-					-0-
02	16156	X	15536	-0-	-620	-0-	51	1	15485	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	17153	-0-	-734	-0-	47	1	17106	3	N	-0-					-0-
04	16950	X	16546	-0-	-404	-0-	43	1	16503	3	N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	55230	X	51444	-0-	-3786	-0-	1722	1	49722	2	N	-0-					-0-
12	56823	X	52345	-0-	-4478	-0-	1909	1	50436	2	N	-0-					-0-
01	55552	X	51071	-0-	-4481	-0-	1745	1	49326	2	N	-0-					-0-
02	49168	X	44790	-0-	-4378	-0-	1546	1	43244	2	N	-0-					-0-
03	53506	X	50994	-0-	-2512	-0-	1705	1	49289	2	N	-0-					-0-
04	51450	X	49440	-0-	-2010	-0-	1662	1	47778	2	N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	37	1	6945	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	3907	-0-	-2262	-0-	19	1	3888	3	Y	-0-					-0-
01	5983	X	507	-0-	-5476	-0-	2	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	6440	X	4084	-0-	-2356	-0-	14	1	4070	3	Y	-0-					-0-
03	7130	X	5521	-0-	-1609	-0-	15	1	5506	3	Y	-0-					-0-
04	6900	X	4585	-0-	-2315	-0-	12	1	4573	3	Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	10158	-0-	-42	-0-	52	1	9948	3	N	144	191	1			86
							158	9									
12	10540	X	10342	-0-	-198	-0-	49	1	10130	3	N	148	187	1			47
							163	9									
01	10540	X	10306	-0-	-234	-0-	34	1	10087	3	N	168	182	1			33
							185	9									
02	9520	X	9180	-0-	-340	-0-	30	1	9026	3	N	113					146
							124	9									
03	10509	X	10273	-0-	-236	-0-	28	1	10129	3	N	105	191	1			60
							116	9									
04	10170	X	9996	-0-	-174	-0-	26	1	9810	3	N	145					205
							160	9									

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	7783	-0-	-347	-0-	40	1	7611	3	N	120	182	1			40
							132	9									
12	8370	X	8007	-0-	-363	-0-	38	1	7793	3	N	160	151	1			49
							176	9									
01	8370	X	7974	-0-	-396	-0-	26	1	7783	3	N	150	181	1			18
							165	9									
02	7392	X	7116	-0-	-276	-0-	23	1	6935	3	N	144					162
							158	9									
03	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	22	1	8016	3	N	127	181	1			108
							140	9									
*04	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	20	1	7632	3	N	132	179	1			61
							145	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	8622	-0-	-288	-0-	45	1	8531	3	N	42					101
							46	9									
12	9207	X	8839	-0-	-368	-0-	42	1	8740	3	N	52	126	1			27
							57	9									
01	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	29	1	8649	3	N	44					71
							48	9									
02	8148	X	7714	-0-	-434	-0-	25	1	7653	3	N	33					104
							36	9									
03	8928	X	8542	-0-	-386	-0-	23	1	8480	3	N	35					139
							39	9									
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	21	1	8144	3	N	64	177	1			26
							70	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	4133	-0-	-2377	-0-	826	1	3266	3	N	37					74
							41	9									
12	7192	X	5257	-0-	-1935	-0-	858	1	4324	3	N	68	135	1			7
							75	9									
01	7192	X	5111	-0-	-2081	-0-	851	1	4241	3	N	17					24
							19	9									
02	6496	X	6144	-0-	-352	-0-	774	1	5292	3	Y	71	71	1			24
							78	9									
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	852	1	5518	3	Y	68	68	1			24
							75	9									
*04	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	822	1	4760	3	Y	16	12	1			28
							18	9									

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14400	X	14138	-0-	-262	-0-	74	1	13978	3	N	78	175	1			76
							86	9									
12	14663	X	14501	-0-	-162	-0-	70	1	14348	3	N	75	52	1			99
							83	9									
01	14663	X	14329	-0-	-334	-0-	48	1	14200	3	N	74					173
							81	9									
02	13188	X	12718	-0-	-470	-0-	42	1	12582	3	N	85	182	1			76
							94	9									
*03	14601	X	13906	-0-	-695	-0-	38	1	13807	3	Y	55	84	1			47
							61	9									
04	14130	X	13186	-0-	-944	-0-	34	1	13098	3	Y	49	66	1			30
							54	9									

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39420	X	37056	-0-	-2364	-0-	1240	1	35816	2	N	-0-					-0-
12	40083	X	37396	-0-	-2687	-0-	1364	1	36032	2	N	-0-					-0-
01	39587	X	37138	-0-	-2449	-0-	1269	1	35869	2	N	-0-					-0-
02	35280	X	33178	-0-	-2102	-0-	1145	1	32033	2	N	-0-					-0-
03	38533	X	36842	-0-	-1691	-0-	1232	1	35610	2	N	-0-					-0-
04	37050	X	35030	-0-	-2020	-0-	1177	1	33853	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	X	1519	-0-	-761	-0-	8	1	1492	3	N	17					192
							19	9									
12	2325	X	1320	-0-	-1005	-0-	6	1	1303	3	N	10					202
							11	9									
01	2232	X	1370	-0-	-862	-0-	5	1	1352	3	N	12	167	1			47
							13	9									
02	1596	X	1255	-0-	-341	-0-	4	1	1245	3	N	5					52
							6	9									
*03	1736	X	1376	-0-	-360	-0-	4	1	1368	3	Y	4	56	1			-0-
							4	9									
04	1530	X	1366	-0-	-164	-0-	4	1	1344	3	Y	16	2	1			14
							18	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

11	6960	X	2181	-0-	-4779	-0-	1376	1	805	3	N	-0-					-0-
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

11	15570	X	14952	-0-	-618	-0-	78	1	14874	3	Y	-0-					5
12	17887	X	17482	-0-	-405	-0-	84	1	17398	3	Y	-0-					5
01	17887	X	16577	-0-	-1310	-0-	56	1	16521	3	Y	-0-					5
02	16156	X	15406	-0-	-750	-0-	51	1	15353	3	Y	2					7
							2	9									
03	17484	X	16524	-0-	-960	-0-	46	1	16460	3	Y	16					23
							18	9									
04	16920	X	15754	-0-	-1166	-0-	41	1	15711	3	Y	2					25
							2	9									

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

11	14670	X	14107	-0-	-563	-0-	74	1	14033	3	N	-0-					-0-
12	14787	X	14706	-0-	-81	-0-	71	1	14635	3	N	-0-					-0-
01	14973	X	14424	-0-	-549	-0-	49	1	14375	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	13001	-0-	-523	-0-	43	1	12958	3	N	-0-					-0-
03	14973	X	14297	-0-	-676	-0-	39	1	14258	3	N	-0-					-0-
04	14220	X	13660	-0-	-560	-0-	35	1	13625	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

11	3660	X	3361	-0-	-299	-0-	17	1	3301	3	Y	39					146
							43	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	38					184
01	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	11	1	3230	3	Y	39					223
							43	9									
02	3192	X	3090	-0-	-102	-0-	10	1	3043	3	Y	34	178	1			79
							37	9									
03	3503	X	3277	-0-	-226	-0-	9	1	3266	3	Y	2					81
							2	9									
04	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	8	1	3103	3	Y	61					142
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FIELDS, MONA R. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	7	1	507	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6056	-0-	3256	3256	393	1	5663	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	13635	-0-	10535	13791	900	1	12735	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	11560	-0-	8560	22351	857	1	10703	3	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

11	15930	X	15642	-0-	-288	-0-	82	1	15514	3	Y	42					153
							46	9									
12	15996	X	15787	-0-	-209	-0-	76	1	15648	3	Y	57	185	1			25
							63	9									
01	15996	X	15851	-0-	-145	-0-	53	1	15769	3	Y	26					51
							29	9									
02	14448	X	14068	-0-	-380	-0-	46	1	13978	3	Y	40					91
							44	9									
03	15996	X	15853	-0-	-143	-0-	44	1	15787	3	Y	20					111
							22	9									
04	15480	X	15386	-0-	-94	-0-	40	1	15321	3	Y	23					134
							25	9									

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

11	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	896	1	10682	3	N	65	195	1			42
							72	9									
12	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	921	1	10890	3	N	29					71
							32	9									
01	15832	X	15832	-0-	-0-	-0-	918	1	14702	3	N	193	173	1			91
							212	9									
02	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	827	1	13021	3	N	60					151
							66	9									
03	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	910	1	15294	3	N	41					192
							45	9									
*04	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	850	1	14637	3	N	53	191	1			54
							58	9									

PAT HARRISON GU WELL #: 2H RRCID -> 270603 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7000 - 12903

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAT HARRISON GU WELL #: 1H RRCID -> 270604 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7100 - 12753

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	7414	-0-	-596	-0-	39	1	7344	3	Y	28	165	1			26
							31	9									
12	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	36	1	7345	3	Y	-0-					26
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	26	1	7646	3	Y	71					97
							78	9									
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	25	1	7420	3	Y	108	168	1			37
							119	9									
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	23	1	8228	3	Y	92					129
							101	9									
*04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	21	1	8096	3	Y	86	178	1			37
							95	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3027	-0-	-303	-0-	16	1	2943	3	Y	62	175	1			94
							68	9									
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	65					159
01	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	9	1	2546	3	Y	32	145	1			46
							35	9									
02	2856	X	2805	-0-	-51	-0-	9	1	2735	3	Y	55	80	1			21
							61	9									
03	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	8	1	2709	3	Y	59	79	1			1
							65	9									
04	3030	X	2643	-0-	-387	-0-	7	1	2570	3	Y	60	2	1			59
							66	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	29	1			16
12	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	27	1	5497	3	Y	36					52
							40	9									
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	19	1	5768	3	Y	46	62	1			36
							51	9									
02	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	18	1	5349	3	Y	37	59	1			14
							41	9									
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	16	1	5604	3	Y	57	8	1			63
							63	9									
04	5640	X	4957	-0-	-683	-0-	13	1	4918	3	Y	24	54	1			33
							26	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13398	X	13398	-0-	-0-	-0-	935	1	12438	3	Y	23	162	1			20
							25	9									
12	9145	X	5906	-0-	-3239	-0-	317	1	5535	3	Y	49	3	1			66
							54	9									
01	9145	X	6222	-0-	-2923	-0-	21	1	6145	3	Y	51	67	1			50
							56	9									
02	8260	X	5675	-0-	-2585	-0-	19	1	5612	3	Y	40	61	1			29
							44	9									
03	9145	X	6319	-0-	-2826	-0-	17	1	6254	3	Y	44	68	1			5
							48	9									
04	8850	X	5989	-0-	-2861	-0-	15	1	5922	3	Y	47	2	1			50
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	908	1	7254	3	N	1					45
							1	9									
12	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	941	1	8666	3	N	3					48
							3	9									
01	7626	X	7182	-0-	-444	-0-	920	1	6262	3	N	-0-					48
02	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	835	1	7056	3	N	-0-					48
03	9610	X	9521	-0-	-89	-0-	923	1	8588	3	N	9					57
							10	9									
04	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	881	1	4083	3	N	80					137
							88	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	8655	-0-	-375	-0-	45	1	8560	3	N	45					114
							50	9									
12	9331	X	8822	-0-	-509	-0-	42	1	8699	3	N	74	168	1			20
							81	9									
01	9331	X	8459	-0-	-872	-0-	28	1	8402	3	N	26					46
							29	9									
02	8204	X	7711	-0-	-493	-0-	25	1	7646	3	N	36					82
							40	9									
03	9052	X	8169	-0-	-883	-0-	22	1	8103	3	N	40					122
							44	9									
04	8670	X	7930	-0-	-740	-0-	20	1	7866	3	N	40					162
							44	9									

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	8360	-0-	-550	-0-	43	1	8242	3	N	68					144
							75	9									
12	9207	X	8660	-0-	-547	-0-	41	1	8543	3	N	69	180	1			33
							76	9									
01	9021	X	8509	-0-	-512	-0-	28	1	8403	3	N	71					104
							78	9									
02	8008	X	7591	-0-	-417	-0-	25	1	7504	3	N	56					160
							62	9									
03	8711	X	8435	-0-	-276	-0-	23	1	8326	3	N	78	191	1			47
							86	9									
04	8370	X	8134	-0-	-236	-0-	21	1	8034	3	N	72					119
							79	9									

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	9608	-0-	-412	-0-	50	1	9449	3	N	99	184	1			62
							109	9									
12	10261	X	9886	-0-	-375	-0-	47	1	9731	3	N	98	108	1			52
							108	9									
01	10261	X	9797	-0-	-464	-0-	33	1	9656	3	N	98					150
							108	9									
02	9072	X	8663	-0-	-409	-0-	28	1	8521	3	N	104	188	1			66
							114	9									
03	9951	X	6929	-0-	-3022	-0-	19	1	6892	3	N	16					82
							18	9									
04	9600	X	8204	-0-	-1396	-0-	21	1	8173	3	N	9					91
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	5180	-0-	-460	-0-	713	1	4421	3	N	42					173
							46	9									
12	5828	X	5263	-0-	-565	-0-	735	1	4477	3	N	46	182	1			37
							51	9									
01	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	728	1	4322	3	N	24					61
							26	9									
02	4900	X	4452	-0-	-448	-0-	657	1	3773	3	N	20					81
							22	9									
03	5425	X	5022	-0-	-403	-0-	725	1	4253	3	N	40					121
							44	9									
04	5190	X	4735	-0-	-455	-0-	700	1	4013	3	N	20					141
							22	9									

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	18	1	3372	3	Y	70	63	1			23
							77	9									
12	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	15	1	3108	3	Y	55	1	1			77
							61	9									
01	3565	X	3023	-0-	-542	-0-	10	1	2978	3	Y	32	70	1			39
							35	9									
02	3220	X	1972	-0-	-1248	-0-	6	1	1943	3	Y	21	47	1			13
							23	9									
03	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	8	1	2787	3	Y	68	61	1			20
							75	9									
04	3450	X	2769	-0-	-681	-0-	7	1	2714	3	Y	44	2	1			42
							48	9									

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2717	-0-	-223	-0-	14	1	2639	3	Y	58					189
							64	9									
12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	35					224
01	3038	X	2558	-0-	-480	-0-	8	1	2488	3	Y	56	158	1			122
							62	9									
02	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	8	1	2438	3	Y	33					155
							36	9									
03	2821	X	2318	-0-	-503	-0-	6	1	2256	3	Y	51					206
							56	9									
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	7	1	2803	3	Y	43	184	1			65
							47	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	11391	-0-	-9	-0-	60	1	11331	3	Y	-0-					32
12	11780	X	11589	-0-	-191	-0-	56	1	11498	3	Y	32	64	1			-0-
							35	9									
01	11749	X	11497	-0-	-252	-0-	39	1	11457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	10640	X	10057	-0-	-583	-0-	33	1	10024	3	Y	-0-					-0-
03	11780	X	11420	-0-	-360	-0-	32	1	11388	3	Y	-0-					-0-
04	11400	X	9441	-0-	-1959	-0-	25	1	9416	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	1500	1	5675	3	N	21					131
							23	9									
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	1545	1	5357	3	N	20					151
							22	9									
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1533	1	4273	3	N	50					201
							55	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	1387	1	4465	3	N	12	173	1			40
							13	9									
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	1530	1	4044	3	N	20					60
							22	9									
*04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	1478	1	3249	3	N	1					61
							1	9									

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

11	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	174	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	241	1	6374	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3201	-0-	-736	-0-	109	1	3092	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2973	-0-	-1899	-0-	103	1	2870	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	4693	-0-	-1755	-0-	157	1	4536	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	2352	-0-	-3888	-0-	79	1	2273	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

11	16650	X	14807	-0-	-1843	-0-	496	1	14311	2	N	-0-					-0-
12	16182	X	14937	-0-	-1245	-0-	545	1	14392	2	N	-0-					-0-
01	15810	X	13986	-0-	-1824	-0-	478	1	13508	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	10607	-0-	-3225	-0-	366	1	10241	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	13682	-0-	-1632	-0-	457	1	13225	2	N	-0-					-0-
04	14820	X	12653	-0-	-2167	-0-	425	1	12228	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

11	13500	X	12827	-0-	-673	-0-	67	1	12751	3	N	8					52
							9	9									
12	13950	X	12961	-0-	-989	-0-	62	1	12879	3	N	18					70
							20	9									
01	13950	X	13061	-0-	-889	-0-	44	1	12975	3	N	38					108
							42	9									
02	12516	X	11781	-0-	-735	-0-	39	1	11658	3	N	76					184
							84	9									
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	35	1	12776	3	N	19					203
							21	9									
04	12840	X	12479	-0-	-361	-0-	32	1	12411	3	N	33	185	1			51
							36	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

11	4620	X	4310	-0-	-310	-0-	22	1	4245	3	N	39					176
							43	9									
12	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	22	1	4511	3	N	42					218
							46	9									
01	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	15	1	4376	3	N	47	167	1			98
							52	9									
02	4172	X	3991	-0-	-181	-0-	13	1	3956	3	N	20					118
							22	9									
03	4588	X	4447	-0-	-141	-0-	12	1	4373	3	N	56					174
							62	9									
04	4440	X	4240	-0-	-200	-0-	11	1	4196	3	N	30	169	1			35
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10710	X	9403	-0-	-1307	-0-	49	1	9299	3	N	50					322
							55	9									
12	11067	X	9574	-0-	-1493	-0-	46	1	9480	3	N	44	185	1			181
							48	9									
01	9982	X	8906	-0-	-1076	-0-	30	1	8817	3	N	54	192	1			43
							59	9									
02	8848	X	7952	-0-	-896	-0-	26	1	7893	3	Y	30	70	1			3
							33	9									
03	9796	X	8759	-0-	-1037	-0-	24	1	8613	3	Y	111	10	1			104
							122	9									
04	9390	X	8516	-0-	-874	-0-	22	1	8493	3	Y	1	62	1			26
							1	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5289	-0-	-231	-0-	28	1	5219	3	N	38	176	1			139
							42	9									
12	5704	X	4630	-0-	-1074	-0-	22	1	4555	3	N	48					187
							53	9									
01	5642	X	5484	-0-	-158	-0-	18	1	5422	3	Y	40	146	1			81
							44	9									
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	16	1	4786	3	Y	31	9	1			103
							34	9									
03	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	14	1	5117	3	Y	49	1	1			151
							54	9									
04	5310	X	4519	-0-	-791	-0-	12	1	4438	3	Y	63					214
							69	9									

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5922	-0-	-198	-0-	31	1	5824	3	N	61					120
							67	9									
12	6138	X	6111	-0-	-27	-0-	29	1	6018	3	N	58					178
							64	9									
01	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	20	1	5883	3	Y	67	180	1			65
							74	9									
02	5628	X	5345	-0-	-283	-0-	18	1	5284	3	Y	39	11	1			93
							43	9									
03	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	16	1	5739	3	Y	95	2	1			186
							105	9									
04	5910	X	5608	-0-	-302	-0-	14	1	5516	3	Y	71	185	1			72
							78	9									

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-									18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	42	1	8070	3	Y	60	172	1			67
							66	9									
12	8959	X	8539	-0-	-420	-0-	41	1	8407	3	Y	83					150
							91	9									
01	8959	X	8151	-0-	-808	-0-	27	1	8067	3	Y	52	146	1			56
							57	9									
02	7980	X	6784	-0-	-1196	-0-	22	1	6733	3	Y	26	77	1			5
							29	9									
03	8835	X	7657	-0-	-1178	-0-	21	1	7551	3	Y	77	10	1			72
							85	9									
04	8250	X	7394	-0-	-856	-0-	19	1	7306	3	Y	63	67	1			68
							69	9									

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	11806	-0-	-584	-0-	62	1	11744	3	Y	-0-					-0-
12	12741	X	12268	-0-	-473	-0-	59	1	12209	3	Y	-0-					-0-
01	12741	X	11968	-0-	-773	-0-	40	1	11928	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	10731	-0-	-777	-0-	35	1	10696	3	Y	-0-					-0-
03	12555	X	11832	-0-	-723	-0-	33	1	11799	3	Y	-0-					-0-
04	11880	X	11392	-0-	-488	-0-	30	1	11362	3	Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	11444	-0-	-166	-0-	60	1	11384	3	Y	-0-					6
12	11997	X	10366	-0-	-1631	-0-	50	1	10316	3	Y	-0-					6
01	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	41	1	12111	3	Y	-0-					6
02	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	36	1	10735	3	Y	-0-					6
03	11811	X	11589	-0-	-222	-0-	32	1	11557	3	Y	-0-					6
04	11760	X	10826	-0-	-934	-0-	28	1	10798	3	Y	-0-					6

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17100	X	15757	-0-	-1343	-0-	83	1	15674	3	Y	-0-					17
12	17236	X	16699	-0-	-537	-0-	81	1	16618	3	Y	-0-					17
01	17143	X	16290	-0-	-853	-0-	55	1	16235	3	Y	-0-					17
02	15176	X	14607	-0-	-569	-0-	48	1	14559	3	Y	-0-					17
03	16709	X	16090	-0-	-619	-0-	44	1	16046	3	Y	-0-					17
04	16170	X	15207	-0-	-963	-0-	39	1	15168	3	Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10350	X	9677	-0-	-673	-0-	51	1	9626	3	Y	-0-					-0-
12	10323	X	9990	-0-	-333	-0-	48	1	9942	3	Y	-0-					-0-
01	10323	X	9932	-0-	-391	-0-	33	1	9899	3	Y	-0-					-0-
02	9324	X	8912	-0-	-412	-0-	29	1	8862	3	Y	19					19
							21	9									
03	10075	X	9762	-0-	-313	-0-	27	1	9725	3	Y	9					28
							10	9									
04	9690	X	9283	-0-	-407	-0-	24	1	9235	3	Y	22	50	1			-0-
							24	9									

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	80	1	15284	3	Y	-0-					-0-
12	15717	X	14918	-0-	-799	-0-	72	1	14846	3	Y	-0-					-0-
01	15717	X	15664	-0-	-53	-0-	53	1	15611	3	Y	-0-					-0-
02	14336	X	13547	-0-	-789	-0-	45	1	13502	3	Y	-0-					-0-
03	15872	X	14495	-0-	-1377	-0-	40	1	14455	3	Y	-0-					-0-
04	15360	X	13335	-0-	-2025	-0-	35	1	13300	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7647 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21090	X	19063	-0-	-2027	-0-	100	1	18963	3	N	-0-			-0-
12	21049	X	19709	-0-	-1340	-0-	95	1	19614	3	N	-0-			-0-
01	20677	X	19318	-0-	-1359	-0-	65	1	19253	3	N	-0-			-0-
02	18480	X	17233	-0-	-1247	-0-	57	1	17176	3	N	-0-			-0-
03	20026	X	19028	-0-	-998	-0-	53	1	18975	3	N	-0-			-0-
04	19080	X	18239	-0-	-841	-0-	47	1	18192	3	N	-0-			-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7647 - 13541

11	20700	X	18748	-0-	-1952	-0-	98	1	18650	3	N	-0-			13
12	21390	X	19526	-0-	-1864	-0-	94	1	19432	3	N	-0-			13
01	20646	X	19150	-0-	-1496	-0-	64	1	19086	3	N	-0-			13
02	17780	X	17268	-0-	-512	-0-	57	1	17211	3	N	-0-			13
03	19530	X	18893	-0-	-637	-0-	52	1	18841	3	N	-0-			13
04	18900	X	18352	-0-	-548	-0-	48	1	18304	3	N	-0-			13

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8363 - 13460

11	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	89	1	16977	3	N	-0-			-0-
12	17494	X	17494	-0-	-0-	-0-	84	1	17410	3	N	-0-			-0-
01	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	58	1	17179	3	N	-0-			-0-
02	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	50	1	15160	3	N	-0-			-0-
03	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	47	1	17019	3	N	-0-			-0-
*04	16282	X	16282	-0-	-0-	-0-	42	1	16240	3	N	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8175 - 13261

11	16290	X	15390	-0-	-900	-0-	81	1	15309	3	N	-0-			-0-
12	16833	X	15754	-0-	-1079	-0-	76	1	15678	3	N	-0-			-0-
01	16492	X	15259	-0-	-1233	-0-	51	1	15208	3	N	-0-			-0-
02	14364	X	13615	-0-	-749	-0-	45	1	13570	3	N	-0-			-0-
03	15903	X	15083	-0-	-820	-0-	42	1	15041	3	N	-0-			-0-
04	15390	X	14270	-0-	-1120	-0-	37	1	14233	3	N	-0-			-0-

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

11	13800	X	8845	-0-	-4955	-0-	46	1	8799	3	Y	-0-			-0-
12	11966	X	10613	-0-	-1353	-0-	51	1	10562	3	Y	-0-			-0-
01	11966	X	10769	-0-	-1197	-0-	412	1	10357	3	Y	-0-			-0-
02	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	38	1	11337	3	Y	-0-			-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	33	1	11963	3	Y	-0-			-0-
04	10410	X	7504	-0-	-2906	-0-	19	1	7485	3	Y	-0-			-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

11	15840	X	15166	-0-	-674	-0-	79	1	15087	3	N	-0-			-0-
12	16368	X	15954	-0-	-414	-0-	77	1	15877	3	N	-0-			-0-
01	16213	X	15888	-0-	-325	-0-	53	1	15835	3	N	-0-			-0-
02	14168	X	14042	-0-	-126	-0-	46	1	13996	3	N	-0-			-0-
03	15965	X	15349	-0-	-616	-0-	42	1	15307	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	14707	-0-	-743	-0-	38	1	14669	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEORGE MCDONALD WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

MO	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
11	9120	X	8584	-0-	-536	-0-	44	1	8445	3	N	86					274
							95	9									
12	9207	X	8726	-0-	-481	-0-	42	1	8594	3	N	82	179	1			177
							90	9									
01	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	29	1	8573	3	Y	70	167	1			80
							77	9									
02	8176	X	7926	-0-	-250	-0-	26	1	7820	3	Y	73	10	1			143
							80	9									
03	9052	X	8698	-0-	-354	-0-	24	1	8572	3	Y	93	207	1			29
							102	9									
04	8580	X	8335	-0-	-245	-0-	21	1	8229	3	Y	77					106
							85	9									

GEORGE MCDONALD WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	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
11	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	43	1	8147	3	N	76					295
							84	9									
12	8897	X	8437	-0-	-460	-0-	40	1	8314	3	N	75	181	1			189
							83	9									
01	8897	X	8262	-0-	-635	-0-	28	1	8157	3	Y	70	146	1			113
							77	9									
02	8036	X	7406	-0-	-630	-0-	24	1	7328	3	Y	49	9	1			153
							54	9									
03	8742	X	8287	-0-	-455	-0-	23	1	8200	3	Y	58	146	1			65
							64	9									
04	8280	X	8132	-0-	-148	-0-	21	1	8019	3	Y	84					149
							92	9									

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	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
11	9840	X	8841	-0-	-999	-0-	45	1	8602	3	N	176	176	1			32
							194	9									
12	9796	X	8643	-0-	-1153	-0-	42	1	8601	3	N	-0-					32
01	9796	X	7672	-0-	-2124	-0-	26	1	7646	3	N	-0-					32
02	8708	X	7025	-0-	-1683	-0-	23	1	6833	3	N	154	176	1			10
							169	9									
03	9145	X	9084	-0-	-61	-0-	25	1	9059	3	N	-0-					10
04	8850	X	8345	-0-	-505	-0-	22	1	8323	3	N	-0-					10

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	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
11	17850	X	13696	-0-	-4154	-0-	458	1	13238	3	N	-0-					-0-
12	16616	X	13212	-0-	-3404	-0-	482	1	12730	3	N	-0-					-0-
01	16771	X	14938	-0-	-1833	-0-	510	1	14428	3	N	-0-					-0-
02	15148	X	5776	-0-	-9372	-0-	603	1	5173	3	N	-0-					-0-
03	16771	X	11675	-0-	-5096	-0-	876	1	10799	3	N	-0-					-0-
*04	17849	X	17849	-0-	-0-	-0-	600	1	17249	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

MO	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
11	17490	X	16795	-0-	-695	-0-	562	1	16233	3	N	-0-					-0-
12	18054	X	18054	-0-	-0-	-0-	658	1	17396	3	N	-0-					-0-
01	18135	X	17535	-0-	-600	-0-	599	1	16936	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15460	-0-	-920	-0-	534	1	14926	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	16807	-0-	-1328	-0-	562	1	16245	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	15879	-0-	-1191	-0-	534	1	15345	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17100	X	15398	-0-	-1702	-0-	515	1	14883	3	N	-0-					-0-
12	17360	X	15668	-0-	-1692	-0-	571	1	15097	3	N	-0-					-0-
01	16988	X	15734	-0-	-1254	-0-	538	1	15196	3	N	-0-					-0-
02	14420	X	14000	-0-	-420	-0-	483	1	13517	3	N	-0-					-0-
03	15965	X	15289	-0-	-676	-0-	511	1	14778	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	14597	-0-	-793	-0-	491	1	14106	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18990	X	17754	-0-	-1236	-0-	594	1	17160	3	N	-0-					-0-
12	18321	X	17817	-0-	-504	-0-	650	1	17167	3	N	-0-					-0-
01	18352	X	17555	-0-	-797	-0-	600	1	16955	3	N	-0-					-0-
02	16576	X	15581	-0-	-995	-0-	538	1	15043	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	16971	-0-	-1381	-0-	567	1	16404	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16123	-0-	-1637	-0-	542	1	15581	3	N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6369	-0-	-741	-0-	899	1	5447	3	N	21					85
							23	9									
12	7347	X	6798	-0-	-549	-0-	927	1	5847	3	N	22					107
							24	9									
01	7130	X	6596	-0-	-534	-0-	918	1	5592	3	N	78					185
							86	9									
02	6384	X	5674	-0-	-710	-0-	828	1	4839	3	N	6	179	1			12
							7	9									
03	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	914	1	5319	3	N	39					51
							43	9									
04	6570	X	6125	-0-	-445	-0-	884	1	5237	3	Y	4	55	1			-0-
							4	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20250	X	19448	-0-	-802	-0-	651	1	18797	3	N	-0-					-0-
12	20894	X	19626	-0-	-1268	-0-	716	1	18910	3	N	-0-					-0-
01	20708	X	19412	-0-	-1296	-0-	663	1	18749	3	N	-0-					-0-
02	18704	X	16959	-0-	-1745	-0-	585	1	16374	3	N	-0-					-0-
03	20336	X	18728	-0-	-1608	-0-	626	1	18102	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	17709	-0-	-1731	-0-	595	1	17114	3	N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7677 - 12219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18510	X	17919	-0-	-591	-0-	600	1	17319	3	N	-0-					-0-
12	19034	X	18047	-0-	-987	-0-	658	1	17389	3	N	-0-					-0-
01	18879	X	17897	-0-	-982	-0-	611	1	17286	3	N	-0-					-0-
02	17052	X	15930	-0-	-1122	-0-	550	1	15380	3	N	-0-					-0-
03	18662	X	17219	-0-	-1443	-0-	576	1	16643	3	N	-0-					-0-
04	17910	X	16434	-0-	-1476	-0-	552	1	15882	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	15128	-0-	-1072	-0-	77	1	14702	3	N	317	357	1			154
							349	9									
12	16461	X	15415	-0-	-1046	-0-	73	1	14977	3	N	332	368	1			118
							365	9									
01	16182	X	15284	-0-	-898	-0-	50	1	14891	3	N	312	369	1			61
							343	9									
02	14616	X	13650	-0-	-966	-0-	44	1	13316	3	N	264	190	1			135
							290	9									
03	15934	X	15246	-0-	-688	-0-	41	1	14844	3	N	328	369	1			94
							361	9									
04	15120	X	14676	-0-	-444	-0-	37	1	14321	3	N	289	353	1			30
							318	9									

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13620	X	13054	-0-	-566	-0-	68	1	12850	3	N	124	180	1			43
							136	9									
12	14074	X	13476	-0-	-598	-0-	64	1	13182	3	N	209	169	1			83
							230	9									
01	13857	X	13405	-0-	-452	-0-	44	1	13149	3	N	193	181	1			95
							212	9									
02	12516	X	11840	-0-	-676	-0-	39	1	11610	3	N	174	183	1			86
							191	9									
03	13733	X	12848	-0-	-885	-0-	35	1	12605	3	N	189	181	1			94
							208	9									
04	13050	X	12409	-0-	-641	-0-	32	1	12194	3	N	166	181	1			79
							183	9									

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	14244	-0-	-5886	-0-	74	1	14116	3	N	49					130
							54	9									
12	18941	X	16526	-0-	-2415	-0-	79	1	16284	3	N	148	177	1			101
							163	9									
01	18941	X	15669	-0-	-3272	-0-	52	1	15432	3	N	168	188	1			81
							185	9									
02	14840	X	12072	-0-	-2768	-0-	40	1	11966	3	N	60					141
							66	9									
03	16523	X	15701	-0-	-822	-0-	43	1	15533	3	N	114	190	1			65
							125	9									
04	15990	X	15596	-0-	-394	-0-	40	1	15427	3	N	117					182
							129	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13830	X	10416	-0-	-3414	-0-	54	1	10287	3	N	68	178	1			31
							75	9									
12	12772	X	11900	-0-	-872	-0-	57	1	11810	3	N	30					61
							33	9									
01	12586	X	12364	-0-	-222	-0-	41	1	12122	3	N	183	183	1			61
							201	9									
02	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	38	1	11471	3	N	60					121
							66	9									
03	12586	X	11936	-0-	-650	-0-	33	1	11824	3	N	72	179	1			14
							79	9									
04	11970	X	11627	-0-	-343	-0-	30	1	11512	3	N	77					91
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15270	X	14682	-0-	-588	-0-	75	1	14303	3	N	276	363	1			108
							304	9									
12	15779	X	15005	-0-	-774	-0-	71	1	14608	3	N	296	363	1			41
							326	9									
01	15593	X	14813	-0-	-780	-0-	49	1	14468	3	N	269	187	1			123
							296	9									
02	13804	X	13066	-0-	-738	-0-	42	1	12743	3	N	255	185	1			193
							281	9									
03	15221	X	14611	-0-	-610	-0-	40	1	14296	3	N	250	359	1			84
							275	9									
04	14670	X	13923	-0-	-747	-0-	35	1	13617	3	N	246	173	1			157
							271	9									

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

11	27120	X	26175	-0-	-945	-0-	876	1	25299	3	N	-0-					-0-
12	28179	X	28179	-0-	-0-	-0-	1028	1	27151	3	N	-0-					-0-
01	29674	X	29674	-0-	-0-	-0-	1014	1	28660	3	N	-0-					-0-
02	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	917	1	25643	3	N	-0-					-0-
03	28617	X	28617	-0-	-0-	-0-	957	1	27660	3	N	-0-					-0-
04	28710	X	26818	-0-	-1892	-0-	901	1	25917	3	N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

11	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	1545	1	8463	3	N	14					31
							15	9									
12	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	1589	1	8067	3	N	20					51
							22	9									
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	1575	1	7511	3	N	20					71
							22	9									
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1422	1	6674	3	N	40					111
							44	9									
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1567	1	6094	3	N	42					153
							46	9									
*04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1514	1	5419	3	N	18					171
							20	9									

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

11	15330	X	12953	-0-	-2377	-0-	68	1	12885	3	Y	-0-					-0-
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					Y	-0-					-0-
01	15345	X	13431	-0-	-1914	-0-	45	1	13386	3	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11502	-0-	-594	-0-	38	1	11464	3	Y	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-					-0-
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

11	12420	X	10587	-0-	-1833	-0-	55	1	10532	3	Y	-0-					-0-
12	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
01	12400	X	11990	-0-	-410	-0-	40	1	11950	3	Y	-0-					-0-
02	11200	X	10610	-0-	-590	-0-	35	1	10575	3	Y	-0-					-0-
03	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	52	1	9819	3	N	-0-					-0-
12	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	47	1	9721	3	N	80	80	1			-0-
							88	9									
01	9269	X	8275	-0-	-994	-0-	28	1	8247	3	N	-0-					-0-
02	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	6829	-0-	-2140	-0-	19	1	6810	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	6988	-0-	-1982	-0-	18	1	6970	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15090	X	11254	-0-	-3836	-0-	58	1	11002	3	N	176	176	1			29
							194	9									
12	15252	X	12135	-0-	-3117	-0-	59	1	12076	3	N	-0-					29
01	14260	X	8457	-0-	-5803	-0-	29	1	8428	3	N	-0-					29
02	12348	X	5319	-0-	-7029	-0-	18	1	5301	3	N	-0-					29
03	12741	X	9622	-0-	-3119	-0-	26	1	9596	3	N	-0-					29
04	11730	X	8325	-0-	-3405	-0-	22	1	8303	3	N	-0-					29

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	7529	-0-	-811	-0-	39	1	7490	3	N	-0-					59
12	8618	X	7690	-0-	-928	-0-	37	1	7653	3	N	-0-					59
01	8618	X	7574	-0-	-1044	-0-	25	1	7549	3	N	-0-					59
02	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	24	1	7337	3	N	183	177	1			65
							201	9									
03	7905	X	7782	-0-	-123	-0-	22	1	7760	3	N	-0-					65
04	7530	X	6686	-0-	-844	-0-	17	1	6669	3	N	-0-					65

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20220	X	19976	-0-	-244	-0-	669	1	19307	3	N	-0-					-0-
12	21886	X	19477	-0-	-2409	-0-	710	1	18767	3	N	-0-					-0-
01	21886	X	20168	-0-	-1718	-0-	689	1	19479	3	N	-0-					-0-
02	19768	X	17106	-0-	-2662	-0-	590	1	16516	3	N	-0-					-0-
03	20646	X	19198	-0-	-1448	-0-	642	1	18556	3	N	-0-					-0-
04	19980	X	18344	-0-	-1636	-0-	617	1	17727	3	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7127 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23370	X	22035	-0-	-1335	-0-	115	1	21920	3	N	-0-					-0-
12	23529	X	22981	-0-	-548	-0-	111	1	22870	3	N	-0-					-0-
01	23498	X	21342	-0-	-2156	-0-	72	1	21270	3	N	-0-					-0-
02	21224	X	19912	-0-	-1312	-0-	66	1	19846	3	N	-0-					-0-
03	23498	X	20980	-0-	-2518	-0-	58	1	20922	3	N	-0-					-0-
04	22230	X	20690	-0-	-1540	-0-	54	1	20636	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7859 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15990	X	15719	-0-	-271	-0-	82	1	15637	3	N	-0-					-0-
12	16430	X	16227	-0-	-203	-0-	78	1	16149	3	N	-0-					-0-
01	16430	X	15422	-0-	-1008	-0-	52	1	15370	3	N	-0-					-0-
02	14840	X	13902	-0-	-938	-0-	46	1	13856	3	N	-0-					-0-
03	16337	X	15189	-0-	-1148	-0-	42	1	15147	3	N	-0-					-0-
04	15720	X	14634	-0-	-1086	-0-	38	1	14596	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20970	X	20462	-0-	-508	-0-	107	1	20355	3	N	-0-					-0-
12	21669	X	21182	-0-	-487	-0-	102	1	21080	3	N	-0-					-0-
01	21669	X	21235	-0-	-434	-0-	71	1	21164	3	N	-0-					-0-
02	19432	X	18629	-0-	-803	-0-	62	1	18567	3	N	-0-					-0-
03	21173	X	20375	-0-	-798	-0-	56	1	20319	3	N	-0-					-0-
04	20550	X	19523	-0-	-1027	-0-	51	1	19472	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8079 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20610	X	19708	-0-	-902	-0-	103	1	19605	3	N	-0-					-0-
12	20801	X	20387	-0-	-414	-0-	98	1	20289	3	N	-0-					-0-
01	20801	X	20168	-0-	-633	-0-	68	1	20100	3	N	-0-					-0-
02	18508	X	17829	-0-	-679	-0-	59	1	17770	3	N	-0-					-0-
03	20491	X	19255	-0-	-1236	-0-	53	1	19202	3	N	-0-					-0-
04	19740	X	18712	-0-	-1028	-0-	49	1	18663	3	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8071 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22770	X	19872	-0-	-2898	-0-	104	1	19768	3	N	-0-					-0-
12	23529	X	21402	-0-	-2127	-0-	103	1	21299	3	N	-0-					-0-
01	23343	X	20541	-0-	-2802	-0-	69	1	20472	3	N	-0-					-0-
02	21084	X	19376	-0-	-1708	-0-	64	1	19312	3	N	-0-					-0-
03	23343	X	18483	-0-	-4860	-0-	51	1	18432	3	N	-0-					-0-
04	20700	X	20334	-0-	-366	-0-	53	1	20281	3	N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	7103	-0-	-1447	-0-	37	1	7066	3	N	-0-					25
12	8587	X	7966	-0-	-621	-0-	38	1	7928	3	N	-0-					25
01	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	27	1	7992	3	N	-0-					25
02	7644	X	7117	-0-	-527	-0-	24	1	7093	3	N	-0-					25
03	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	23	1	8317	3	N	181	177	1			29
							199	9									
*04	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	21	1	8211	3	N	-0-					29

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13530	X	9896	-0-	-3634	-0-	52	1	9844	3	N	-0-					-0-
12	13888	X	12142	-0-	-1746	-0-	59	1	12083	3	N	-0-					-0-
01	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	41	1	12162	3	N	-0-					-0-
02	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	37	1	11050	3	N	-0-					-0-
03	12152	X	10712	-0-	-1440	-0-	30	1	10682	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	8529	-0-	-3291	-0-	22	1	8507	3	N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13890	X	13878	-0-	-12	-0-	73	1	13805	3	Y	-0-					-0-
12	14570	X	14471	-0-	-99	-0-	70	1	14401	3	Y	-0-					-0-
01	14260	X	13509	-0-	-751	-0-	45	1	13464	3	Y	-0-					-0-
02	12964	X	12190	-0-	-774	-0-	40	1	12150	3	Y	-0-					-0-
03	14477	X	14240	-0-	-237	-0-	39	1	14201	3	Y	-0-					-0-
04	14010	X	13646	-0-	-364	-0-	35	1	13611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

11	12750	X	11493	-0-	-1257	-0-	60	1	11433	3	N	-0-					-0-
12	13051	X	12754	-0-	-297	-0-	62	1	12692	3	N	-0-					-0-
01	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	42	1	12500	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11004	-0-	-420	-0-	36	1	10968	3	N	-0-					-0-
03	12741	X	12085	-0-	-656	-0-	33	1	12052	3	N	-0-					-0-
04	12330	X	11949	-0-	-381	-0-	31	1	11918	3	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

11	17940	X	17088	-0-	-852	-0-	89	1	16999	3	N	-0-					-0-
12	18538	X	17967	-0-	-571	-0-	87	1	17880	3	N	-0-					-0-
01	18538	X	16814	-0-	-1724	-0-	57	1	16757	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	15590	-0-	-706	-0-	52	1	15538	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	17206	-0-	-774	-0-	47	1	17159	3	N	-0-					-0-
04	17400	X	16496	-0-	-904	-0-	43	1	16453	3	N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

11	5700	X	2803	-0-	-2897	-0-	820	1	1983	3	N	-0-					22
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	867	1	6175	3	N	-0-					22
01	6138	X	5226	-0-	-912	-0-	852	1	4374	3	N	-0-					22
02	5544	X	3080	-0-	-2464	-0-	764	1	2316	3	N	-0-					22
03	7037	X	2041	-0-	-4996	-0-	679	1	1362	3	N	-0-					22
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					22

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

11	17610	X	16859	-0-	-751	-0-	88	1	16771	3	Y	-0-					-0-
12	17825	X	14806	-0-	-3019	-0-	71	1	14735	3	Y	-0-					-0-
01	17670	X	16767	-0-	-903	-0-	56	1	16711	3	Y	-0-					-0-
02	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	53	1	16021	3	Y	-0-					-0-
03	17577	X	15001	-0-	-2576	-0-	41	1	14960	3	Y	-0-					-0-
*04	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	46	1	17554	3	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

11	6300	X	4886	-0-	-1414	-0-	25	1	4828	3	N	30					150
							33	9									
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	31					181
01	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	14	1	4217	3	Y	26	161	1			46
							29	9									
02	5320	X	3418	-0-	-1902	-0-	11	1	3393	3	Y	13	10	1			49
							14	9									
03	5890	X	4286	-0-	-1604	-0-	12	1	4249	3	Y	23	65	1			7
							25	9									
04	4890	X	4343	-0-	-547	-0-	11	1	4296	3	Y	33	2	1			38
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9480	X	9442	-0-	-38	-0-	49	1	9281	3	N	102	180	1			176
							112	9									
12	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	109	188	1			97
01	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	33	1	9837	3	N	74					171
							81	9									
02	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	30	1	8990	3	N	47					218
							52	9									
03	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	27	1	9811	3	N	43	177	1			84
							47	9									
04	9630	X	9497	-0-	-133	-0-	24	1	9363	3	N	100					184
							110	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22020	X	21341	-0-	-679	-0-	111	1	21184	3	N	42					108
							46	9									
12	22692	X	21730	-0-	-962	-0-	104	1	21535	3	N	83	190	1			1
							91	9									
01	22041	X	21355	-0-	-686	-0-	72	1	21266	3	N	15					16
							17	9									
02	19908	X	19122	-0-	-786	-0-	63	1	19014	3	N	41					57
							45	9									
03	22041	X	21088	-0-	-953	-0-	58	1	20971	3	N	54					111
							59	9									
04	21330	X	19744	-0-	-1586	-0-	51	1	19591	3	N	93	177	1			27
							102	9									

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11340	X	10563	-0-	-777	-0-	55	1	10412	3	N	87	180	1			141
							96	9									
12	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	59	1	12089	3	N	103					244
							113	9									
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	41	1	12001	3	N	115	175	1			184
							127	9									
02	10332	X	9958	-0-	-374	-0-	33	1	9834	3	N	83					267
							91	9									
03	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	34	1	12313	3	N	76	171	1			172
							84	9									
04	11880	X	11667	-0-	-213	-0-	30	1	11502	3	N	123	184	1			111
							135	9									

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9630	X	8553	-0-	-1077	-0-	44	1	8439	3	N	64	176	1			101
							70	9									
12	9796	X	8953	-0-	-843	-0-	43	1	8833	3	N	70					171
							77	9									
01	9641	X	8602	-0-	-1039	-0-	29	1	8492	3	N	74	173	1			72
							81	9									
02	8708	X	7876	-0-	-832	-0-	26	1	7780	3	N	64					136
							70	9									
03	9300	X	8558	-0-	-742	-0-	23	1	8463	3	N	65	169	1			32
							72	9									
04	8670	X	6559	-0-	-2111	-0-	17	1	6542	3	N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6793	-0-	-287	-0-	35	1	6713	3	N	41					293
							45	9									
12	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	39	1	8028	3	N	40					333
							44	9									
01	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	25	1	7271	3	N	53	168	1			218
							58	9									
02	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	22	1	6606	3	N	61					279
							67	9									
03	8122	X	7136	-0-	-986	-0-	20	1	7062	3	N	49					328
							54	9									
04	7860	X	6839	-0-	-1021	-0-	18	1	6730	3	N	83	363	1			48
							91	9									

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6014	-0-	-1066	-0-	1464	1	4513	3	N	34	174	1			36
							37	9									
12	6541	X	6411	-0-	-130	-0-	1512	1	4877	3	N	20					56
							22	9									
01	6541	X	6156	-0-	-385	-0-	1504	1	4608	3	N	40					96
							44	9									
02	5908	X	5537	-0-	-371	-0-	1358	1	4135	3	N	40					136
							44	9									
03	6417	X	5963	-0-	-454	-0-	1500	1	4340	3	N	112	177	1			71
							123	9									
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	1451	1	4402	3	N	20					91
							22	9									

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	728	1	7375	3	N	70					116
							77	9									
12	8649	X	8362	-0-	-287	-0-	750	1	7527	3	N	77					193
							85	9									
01	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	738	1	7414	3	N	77	184	1			86
							85	9									
02	7812	X	7049	-0-	-763	-0-	665	1	6300	3	N	76					162
							84	9									
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	4	126	1			40
04	8190	X	1307	-0-	-6883	-0-	691	1	614	3	N	2					42
							2	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12750	X	10127	-0-	-2623	-0-	53	1	10074	3	Y	-0-					35
12	13175	X	8941	-0-	-4234	-0-	43	1	8785	3	Y	103					138
							113	9									
01	11532	X	9162	-0-	-2370	-0-	31	1	9120	3	Y	10					148
							11	9									
02	9632	X	8663	-0-	-969	-0-	28	1	8514	3	Y	110	190	1			68
							121	9									
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	29	1	10456	3	Y	-0-					68
04	10140	X	9033	-0-	-1107	-0-	23	1	8986	3	Y	22					90
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	19	1	3666	3	N	-0-					103
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	28	1	5826	3	N	-0-					103
01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	26	1	7712	3	N	-0-					103
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	23	1	6921	3	N	-0-					103
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	24	1	8589	3	N	94					197
							103	9									
*04	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	21	1	7997	3	N	17	175	1			39
							19	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	67	1	12750	3	N	14					61
							15	9									
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	55	1	11359	3	N	-0-					61
01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	26	1	7738	3	N	-0-					61
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	17	1	5100	3	N	-0-					61
03	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	23	1	8306	3	N	-0-					61
*04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	20	1	7801	3	N	103					164
							113	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					17
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					17
01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	24	1	7000	3	N	-0-					17
02	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	37	1	11263	3	N	20					37
							22	9									
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	29	1	10303	3	N	-0-					37
*04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	16	1	6047	3	N	3					40
							3	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14940	X	4224	-0-	-10716	-0-	21	1	4071	3	N	120					127
							132	9									
12	15438	X	960	-0-	-14478	-0-	5	1	952	3	N	3					130
							3	9									
01	15438	X	9994	-0-	-5444	-0-	34	1	9959	3	N	1					131
							1	9									
02	13692	X	10650	-0-	-3042	-0-	35	1	10613	3	N	2					133
							2	9									
03	12400	X	11898	-0-	-502	-0-	33	1	11771	3	N	85	182	1			36
							94	9									
*04	13363	X	13363	-0-	-0-	-0-	35	1	13320	3	N	7					43
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	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
11	4860	X	4584	-0-	-276	-0-	24	1	4560	3	N	-0-					33
12	4340	X	2012	-0-	-2328	-0-	10	1	1966	3	N	33					66
							36	9									
01	4340	X	3760	-0-	-580	-0-	13	1	3703	3	N	40					106
							44	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	16	1	4772	3	N	17					123
							19	9									
03	4743	X	4612	-0-	-131	-0-	12	1	4500	3	N	91	179	1			35
							100	9									
04	4590	X	4184	-0-	-406	-0-	11	1	4173	3	N	-0-					35

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	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
11	16260	X	15451	-0-	-809	-0-	80	1	15167	3	N	185	189	1			48
							204	9									
12	16368	X	15654	-0-	-714	-0-	76	1	15575	3	N	3					51
							3	9									
01	16368	X	15252	-0-	-1116	-0-	51	1	15187	3	N	13					64
							14	9									
02	14672	X	12983	-0-	-1689	-0-	43	1	12918	3	N	20					84
							22	9									
03	16120	X	14618	-0-	-1502	-0-	40	1	14434	3	N	131	184	1			31
							144	9									
04	15450	X	14158	-0-	-1292	-0-	37	1	14074	3	N	43					74
							47	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	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
11	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	35	1	6643	3	Y	269	182	1			161
							296	9									
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	44	1	8995	3	Y	7					168
							8	9									
01	7316	X	7250	-0-	-66	-0-	24	1	7196	3	Y	27	162	1			33
							30	9									
02	6552	X	3583	-0-	-2969	-0-	11	1	3417	3	Y	141	159	1			15
							155	9									
03	7750	X	5593	-0-	-2157	-0-	15	1	5384	3	Y	176	172	1			19
							194	9									
04	7500	X	4383	-0-	-3117	-0-	11	1	4348	3	Y	22					41
							24	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	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
11	7860	X	1733	-0-	-6127	-0-	9	1	1724	3	Y	-0-					51
12	5022	X	3684	-0-	-1338	-0-	18	1	3659	3	Y	6					57
							7	9									
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	17	1	5159	3	Y	7					64
							8	9									
02	4536	X	3808	-0-	-728	-0-	13	1	3786	3	Y	8					72
							9	9									
03	3906	X	2483	-0-	-1423	-0-	7	1	2470	3	Y	5					77
							6	9									
04	4860	X	445	-0-	-4415	-0-	1	1	397	3	Y	43					120
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	83	1	15750	3	N	10					51
							11	9									
12	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	83	1	17211	3	N	6					57
							7	9									
01	16583	X	16583	-0-	-0-	-0-	56	1	16517	3	N	9					66
							10	9									
02	15254	X	15254	-0-	-0-	-0-	50	1	15163	3	N	37					103
							41	9									
03	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	46	1	16729	3	N	109					212
							120	9									
*04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	41	1	15697	3	N	23	177	1			58
							25	9									

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

11	23850	X	22820	-0-	-1030	-0-	118	1	22483	3	N	199	178	1			399
							219	9									
12	28216	X	28216	-0-	-0-	-0-	135	1	27861	3	N	200	370	1			229
							220	9									
01	25327	X	23731	-0-	-1596	-0-	79	1	23473	3	N	163	178	1			214
							179	9									
02	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	77	1	23333	3	N	158	187	1			185
							174	9									
03	28210	X	25624	-0-	-2586	-0-	70	1	25347	3	N	188	165	1			208
							207	9									
04	27300	X	25284	-0-	-2016	-0-	65	1	25189	3	N	27	181	1			54
							30	9									

T.D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

11	9600	X	8197	-0-	-1403	-0-	43	1	8154	3	N	-0-					8
12	9393	X	8215	-0-	-1178	-0-	40	1	8175	3	N	-0-					8
01	9207	X	8386	-0-	-821	-0-	28	1	8162	3	N	178	176	1			10
							196	9									
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	24	1	7094	3	N	-0-					10
03	8928	X	8233	-0-	-695	-0-	23	1	8210	3	N	-0-					10
*04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	23	1	8705	3	N	-0-					10

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

11	4800	X	4235	-0-	-565	-0-	22	1	4184	3	N	26					123
							29	9									
12	4960	X	4922	-0-	-38	-0-	24	1	4885	3	N	12					135
							13	9									
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	17	1	4989	3	N	24					159
							26	9									
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	15	1	4533	3	N	28	162	1			25
							31	9									
03	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	16	1	5809	3	N	14					39
							15	9									
04	4860	X	4758	-0-	-102	-0-	12	1	4744	3	Y	2	41	1			-0-
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12960	X	12878	-0-	-82	-0-	67	1	12656	3	N	141					286
							155	9									
12	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	61	1	12602	3	N	144	355	1			75
							158	9									
01	14849	X	13369	-0-	-1480	-0-	44	1	13163	3	N	147					222
							162	9									
02	13412	X	11513	-0-	-1899	-0-	38	1	11339	3	N	124	189	1			157
							136	9									
03	14849	X	12540	-0-	-2309	-0-	35	1	12370	3	N	123	222	1			58
							135	9									
04	12930	X	10868	-0-	-2062	-0-	28	1	10687	3	N	139					197
							153	9									

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	4883	-0-	-1657	-0-	25	1	4799	3	N	54					141
							59	9									
12	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	34	1	6919	3	N	52	170	1			23
							57	9									
01	7874	X	5983	-0-	-1891	-0-	20	1	5877	3	N	78					101
							86	9									
02	7112	X	2500	-0-	-4612	-0-	8	1	2460	3	N	29					130
							32	9									
*03	7874	X	1301	-0-	-6573	-0-	4	1	1295	3	Y	2	110	1			22
							2	9									
*04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	20	1	7565	3	Y	6	28	1			-0-
							7	9									

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26850	X	26044	-0-	-806	-0-	810	1	25234	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	26192	-0-	-1553	-0-	915	1	25277	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	26081	-0-	-1664	-0-	364	1	25717	3	N	-0-					-0-
02	24696	X	23371	-0-	-1325	-0-	316	1	23055	3	N	-0-					-0-
03	27342	X	25202	-0-	-2140	-0-	349	1	24853	3	N	-0-					-0-
04	26040	X	24227	-0-	-1813	-0-	356	1	23871	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22110	X	21887	-0-	-223	-0-	680	1	21207	3	N	-0-					-0-
12	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	791	1	21859	3	N	-0-					-0-
01	22599	X	22480	-0-	-119	-0-	314	1	22166	3	N	-0-					-0-
02	20440	X	19856	-0-	-584	-0-	268	1	19588	3	N	-0-					-0-
03	22661	X	21502	-0-	-1159	-0-	297	1	21205	3	N	-0-					-0-
04	21930	X	20662	-0-	-1268	-0-	304	1	20358	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8141 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26970	X	26022	-0-	-948	-0-	796	1	25226	3	N	-0-					-0-
12	27745	X	26376	-0-	-1369	-0-	910	1	25466	3	N	-0-					-0-
01	27745	X	26508	-0-	-1237	-0-	368	1	26140	3	N	-0-					-0-
02	25060	X	22729	-0-	-2331	-0-	304	1	22425	3	N	-0-					-0-
03	26877	X	24878	-0-	-1999	-0-	343	1	24535	3	N	-0-					-0-
04	26010	X	24230	-0-	-1780	-0-	356	1	23874	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10320	X	9805	-0-	-515	-0-	51 86	1 9	9668	3	N	78	183	1			131
12	10633	X	10332	-0-	-301	-0-	50 81	1 9	10201	3	N	74	176	1			29
01	10633	X	10182	-0-	-451	-0-	34 101	1 9	10047	3	N	92					121
02	9520	X	8853	-0-	-667	-0-	29 47	1 9	8777	3	N	43					164
03	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	30 72	1 9	10979	3	N	65	160	1			69
*04	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	27 85	1 9	10518	3	N	77					146

SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

11	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	102	1	19365	3	N	-0-					-0-
12	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	99	1	20443	3	N	-0-					-0-
01	20035	X	20035	-0-	-0-	-0-	68	1	19967	3	N	-0-					-0-
02	17444	X	17383	-0-	-61	-0-	57	1	17326	3	N	-0-					-0-
03	19313	X	19173	-0-	-140	-0-	53	1	19120	3	N	-0-					-0-
04	18690	X	17551	-0-	-1139	-0-	46	1	17505	3	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

11	7170	X	6642	-0-	-528	-0-	35	1	6607	3	N	-0-					8
12	7192	X	6595	-0-	-597	-0-	32	1	6563	3	N	-0-					8
01	7130	X	6494	-0-	-636	-0-	22	1	6472	3	N	-0-					8
02	6440	X	5216	-0-	-1224	-0-	17	1	5199	3	N	-0-					8
03	7006	X	5580	-0-	-1426	-0-	15	1	5565	3	N	-0-					8
04	6630	X	5395	-0-	-1235	-0-	14	1	5381	3	N	-0-					8

T.D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

11	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	65 200	1 9	12314	3	N	182	189	1			3
12	12772	X	11493	-0-	-1279	-0-	55	1	11438	3	N	-0-					3
01	12776	X	12776	-0-	-0-	-0-	43	1	12733	3	N	-0-					3
02	11732	X	11360	-0-	-372	-0-	37	1	11323	3	N	-0-					3
03	12989	X	11818	-0-	-1171	-0-	32	1	11786	3	N	-0-					3
04	12570	X	11685	-0-	-885	-0-	31	1	11654	3	N	-0-					3

T.D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

11	7320	X	2390	-0-	-4930	-0-	13	1	2377	3	N	-0-					24
12	7378	X	6775	-0-	-603	-0-	33	1	6742	3	N	-0-					24
01	7130	X	3760	-0-	-3370	-0-	13	1	3747	3	N	-0-					24
02	5264	X	1900	-0-	-3364	-0-	6	1	1894	3	N	-0-					24
03	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					24
*04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	17	1	6730	3	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6450	X	5586	-0-	-864	-0-	28	1	5386	3	N	156	156	1			10
							172	9									
12	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	30	1	6102	3	N	-0-					10
01	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	21	1	6248	3	N	-0-					10
02	5684	X	4657	-0-	-1027	-0-	15	1	4445	3	N	179	179	1			10
							197	9									
03	6262	X	5683	-0-	-579	-0-	16	1	5667	3	N	-0-					10
04	6060	X	5204	-0-	-856	-0-	13	1	5191	3	N	-0-					10

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	7850	-0-	-610	-0-	41	1	7809	3	N	-0-					12
12	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	38	1	7980	3	N	-0-					12
01	8463	X	8083	-0-	-380	-0-	27	1	8056	3	N	-0-					12
02	7644	X	7539	-0-	-105	-0-	25	1	7326	3	N	171	171	1			12
							188	9									
03	8463	X	7868	-0-	-595	-0-	22	1	7846	3	N	-0-					12
04	7860	X	7602	-0-	-258	-0-	20	1	7582	3	N	-0-					12

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	82	1	15507	3	N	110	180	1			194
							121	9									
12	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	77	1	15934	3	N	126					320
							139	9									
01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	49	1	14382	3	N	132	178	1			274
							145	9									
02	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	43	1	12936	3	N	114	185	1			203
							125	9									
03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	48	1	17357	3	N	66					269
							73	9									
*04	17165	X	17165	-0-	-0-	-0-	44	1	16881	3	N	218	360	1			127
							240	9									

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13530	X	8087	-0-	-5443	-0-	41	1	7861	3	N	168					346
							185	9									
12	13981	X	7927	-0-	-6054	-0-	37	1	7631	3	N	235	372	1			209
							259	9									
01	12648	X	7115	-0-	-5533	-0-	23	1	6874	3	N	198					407
							218	9									
02	8512	X	5738	-0-	-2774	-0-	18	1	5571	3	N	135	370	1			172
							149	9									
03	9424	X	4174	-0-	-5250	-0-	11	1	4075	3	N	80					252
							88	9									
04	8100	X	5398	-0-	-2702	-0-	13	1	5153	3	N	211	373	1			90
							232	9									

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	94	1	17907	3	Y	-0-					-0-
12	18031	X	18031	-0-	-0-	-0-	87	1	17944	3	Y	-0-					-0-
01	18011	X	17822	-0-	-189	-0-	60	1	17762	3	Y	-0-					-0-
02	16800	X	15681	-0-	-1119	-0-	52	1	15629	3	Y	-0-					-0-
03	18600	X	16730	-0-	-1870	-0-	46	1	16684	3	Y	-0-					-0-
04	18000	X	16046	-0-	-1954	-0-	42	1	16004	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	111	1	20990	3	Y	-0-					-0-
12	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	95	1	19694	3	Y	-0-					-0-
01	18158	X	18158	-0-	-0-	-0-	61	1	18097	3	Y	-0-					-0-
02	19684	X	15231	-0-	-4453	-0-	50	1	15181	3	Y	-0-					-0-
03	21793	X	16010	-0-	-5783	-0-	44	1	15966	3	Y	-0-					-0-
04	21090	X	14759	-0-	-6331	-0-	38	1	14721	3	Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

11	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	49	1	9271	3	N	69					202
							76	9									
12	13206	X	9452	-0-	-3754	-0-	45	1	9328	3	N	72	188	1			86
							79	9									
01	13206	X	9453	-0-	-3753	-0-	31	1	9339	3	N	75					161
							83	9									
02	11928	X	8180	-0-	-3748	-0-	27	1	8128	3	N	23					184
							25	9									
03	9827	X	9217	-0-	-610	-0-	25	1	9096	3	N	87	185	1			86
							96	9									
04	9390	X	8686	-0-	-704	-0-	23	1	8583	3	N	73					159
							80	9									

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

11	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	749	1	11210	3	N	140	174	1			195
							154	9									
12	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	771	1	11974	3	N	177	175	1			197
							195	9									
01	11501	X	9322	-0-	-2179	-0-	588	1	8578	3	N	142					339
							156	9									
02	11312	X	11255	-0-	-57	-0-	679	1	10424	3	N	138	185	1			292
							152	9									
03	12927	X	8763	-0-	-4164	-0-	718	1	7916	3	N	117	357	1			52
							129	9									
04	12510	X	8540	-0-	-3970	-0-	710	1	7830	3	N	-0-					52

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

11	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	51	1	9627	3	N	398	536	1			203
							438	9									
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	44	1	9103	3	N	420	358	1			265
							462	9									
01	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	29	1	8535	3	N	399	536	1			128
							439	9									
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	24	1	7216	3	N	290	182	1			236
							319	9									
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	21	1	7479	3	N	309	379	1			166
							340	9									
*04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	18	1	6877	3	N	225	182	1			209
							248	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	95	1	18096	3	Y	-0-					-0-
12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	89	1	18302	3	Y	-0-					-0-
01	17692	X	17692	-0-	-0-	-0-	59	1	17633	3	Y	-0-					-0-
02	16968	X	15029	-0-	-1939	-0-	50	1	14979	3	Y	-0-					-0-
03	18786	X	16161	-0-	-2625	-0-	45	1	16116	3	Y	-0-					-0-
04	18180	X	15848	-0-	-2332	-0-	41	1	15807	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	1031	1	29768	3	N	-0-					-0-
12	31155	X	30717	-0-	-438	-0-	1120	1	29597	3	N	-0-					-0-
01	31155	X	30764	-0-	-391	-0-	1051	1	29713	3	N	-0-					-0-
02	28756	X	26316	-0-	-2440	-0-	908	1	25408	3	N	-0-					-0-
03	31837	X	28356	-0-	-3481	-0-	948	1	27408	3	N	-0-					-0-
04	30810	X	26675	-0-	-4135	-0-	897	1	25778	3	N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30630	X	15663	-0-	-14967	-0-	800	1	14863	3	N	-0-					-0-
12	30566	X	20703	-0-	-9863	-0-	755	1	19948	3	N	-0-					-0-
01	30721	X	21330	-0-	-9391	-0-	729	1	20601	3	N	-0-					-0-
02	27748	X	23157	-0-	-4591	-0-	799	1	22358	3	N	-0-					-0-
03	30721	X	26721	-0-	-4000	-0-	893	1	25828	3	N	-0-					-0-
*04	25951	X	25951	-0-	-0-	-0-	872	1	25079	3	N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11520	X	10495	-0-	-1025	-0-	55	1	10440	3	N	-0-					34
12	11408	X	10830	-0-	-578	-0-	51	1	10608	3	N	155	179	1			10
							171	9									
01	11284	X	10433	-0-	-851	-0-	35	1	10398	3	N	-0-					10
02	10108	X	8726	-0-	-1382	-0-	29	1	8697	3	N	-0-					10
03	11036	X	9391	-0-	-1645	-0-	26	1	9365	3	N	-0-					10
04	10500	X	8859	-0-	-1641	-0-	23	1	8836	3	N	-0-					10

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20340	X	18982	-0-	-1358	-0-	99	1	18883	3	N	-0-					-0-
12	20832	X	19855	-0-	-977	-0-	96	1	19759	3	N	-0-					-0-
01	20398	X	19662	-0-	-736	-0-	66	1	19596	3	N	-0-					-0-
02	18060	X	17687	-0-	-373	-0-	58	1	17629	3	N	-0-					-0-
03	19871	X	19415	-0-	-456	-0-	54	1	19361	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18257	-0-	-943	-0-	47	1	18210	3	N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13530	X	8380	-0-	-5150	-0-	44	1	8336	3	N	-0-					27
12	13981	X	10316	-0-	-3665	-0-	50	1	10266	3	N	-0-					27
01	13485	X	8860	-0-	-4625	-0-	30	1	8830	3	N	-0-					27
02	12180	X	8066	-0-	-4114	-0-	27	1	8039	3	N	-0-					27
03	10323	X	5301	-0-	-5022	-0-	15	1	5286	3	N	-0-					27
04	9990	X	7192	-0-	-2798	-0-	18	1	7174	3	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	79	1	15136	3	N	-0-					22
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	71	1	14698	3	N	173	173	1			22
							190	9									
01	15376	X	9262	-0-	-6114	-0-	31	1	9231	3	N	-0-					22
02	14196	X	12446	-0-	-1750	-0-	41	1	12405	3	N	-0-					22
03	15717	X	10749	-0-	-4968	-0-	30	1	10719	3	N	-0-					22
04	15210	X	14078	-0-	-1132	-0-	37	1	14041	3	N	-0-					22

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8730	X	5344	-0-	-3386	-0-	28	1	5316	3	N	-0-					24
12	8556	X	6745	-0-	-1811	-0-	32	1	6513	3	N	182	177	1			29
							200	9									
01	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	21	1	6359	3	N	-0-					29
02	7112	X	5321	-0-	-1791	-0-	18	1	5303	3	N	-0-					29
03	6789	X	5980	-0-	-809	-0-	17	1	5963	3	N	-0-					29
04	6540	X	6088	-0-	-452	-0-	16	1	6072	3	N	-0-					29

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15090	X	13502	-0-	-1588	-0-	70	1	13271	3	N	146	169	1			195
							161	9									
12	15438	X	15020	-0-	-418	-0-	72	1	14764	3	N	167	180	1			182
							184	9									
01	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	54	1	16127	3	N	162	187	1			157
							178	9									
02	16446	X	16446	-0-	-0-	-0-	54	1	16201	3	N	174	182	1			149
							191	9									
03	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	48	1	17441	3	N	108	171	1			86
							119	9									
*04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	43	1	16415	3	N	241	181	1			146
							265	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	1901	-0-	-3169	-0-	10	1	1891	3	N	-0-					14
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	28	1	5748	3	N	-0-					14
01	5239	X	4711	-0-	-528	-0-	16	1	4695	3	N	-0-					14
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	18	1	5518	3	N	-0-					14
03	5766	X	4893	-0-	-873	-0-	13	1	4880	3	N	-0-					14
04	5580	X	3306	-0-	-2274	-0-	9	1	3297	3	N	-0-					14

NANCY PADDACK TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 277929 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15180	X	14104	-0-	-1076	-0-	74	1	14027	3	N	3					16
							3	9									
12	15314	X	14781	-0-	-533	-0-	71	1	14599	3	N	101	115	1			2
							111	9									
01	15314	X	14707	-0-	-607	-0-	49	1	14656	3	N	2					4
							2	9									
02	13804	X	12910	-0-	-894	-0-	43	1	12860	3	N	6					10
							7	9									
03	14787	X	14332	-0-	-455	-0-	40	1	14279	3	N	12					22
							13	9									
04	14310	X	13797	-0-	-513	-0-	36	1	13654	3	N	97					119
							107	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

11	82170	X	63250	-0-	-18920	-0-	2117	1	61133	2	N	-0-					-0-
12	79825	X	62900	-0-	-16925	-0-	2294	1	60606	2	N	-0-					-0-
01	74493	X	61812	-0-	-12681	-0-	2111	1	59701	2	N	-0-					-0-
02	64316	X	54492	-0-	-9824	-0-	1881	1	52611	2	N	-0-					-0-
03	68510	X	59566	-0-	-8944	-0-	1992	1	57574	2	N	-0-					-0-
04	63240	X	55783	-0-	-7457	-0-	1874	1	53909	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

11	81960	X	63150	-0-	-18810	-0-	2114	1	61036	2	N	-0-					-0-
12	80910	X	62450	-0-	-18460	-0-	2277	1	60173	2	N	-0-					-0-
01	76601	X	60995	-0-	-15606	-0-	2084	1	58911	2	N	-0-					-0-
02	58940	X	54118	-0-	-4822	-0-	1867	1	52251	2	N	-0-					-0-
03	65255	X	59256	-0-	-5999	-0-	1981	1	57275	2	N	-0-					-0-
04	63150	X	55131	-0-	-8019	-0-	1854	1	53277	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

11	48270	X	36519	-0-	-11751	-0-	1222	1	35297	2	N	-0-					-0-
12	48081	X	39510	-0-	-8571	-0-	1440	1	38070	2	N	-0-					-0-
01	43741	X	38712	-0-	-5029	-0-	1322	1	37390	2	N	-0-					-0-
02	35196	X	33255	-0-	-1941	-0-	1147	1	32108	2	N	-0-					-0-
03	38595	X	36874	-0-	-1721	-0-	1233	1	35641	2	N	-0-					-0-
04	37470	X	34840	-0-	-2630	-0-	1171	1	33669	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

11	41460	X	23020	-0-	-18440	-0-	771	1	22249	2	N	-0-					-0-
12	38843	X	27658	-0-	-11185	-0-	1009	1	26649	2	N	-0-					-0-
01	32333	X	27015	-0-	-5318	-0-	923	1	26092	2	N	-0-					-0-
02	29204	X	24778	-0-	-4426	-0-	856	1	23922	2	N	-0-					-0-
03	27032	X	27023	-0-	-9	-0-	904	1	26119	2	N	-0-					-0-
04	26160	X	25394	-0-	-766	-0-	853	1	24541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54090	X	33861	-0-	-20229	-0-	177	1	33684	3	N	-0-					47
12	48050	X	33106	-0-	-14944	-0-	159	1	32947	3	N	-0-					47
01	42656	X	31855	-0-	-10801	-0-	107	1	31715	3	Y	30	69	1			8
							33	9									
02	35084	X	27807	-0-	-7277	-0-	92	1	27711	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	36952	X	29076	-0-	-7876	-0-	80	1	28995	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	33870	X	26817	-0-	-7053	-0-	70	1	26747	3	Y	-0-					8

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38970	X	34564	-0-	-4406	-0-	1344	1	33220	3	N	-0-					-0-
12	37541	X	29851	-0-	-7690	-0-	1090	1	28761	3	N	-0-					-0-
01	34906	X	28448	-0-	-6458	-0-	972	1	27476	3	N	-0-					-0-
02	32256	X	25252	-0-	-7004	-0-	872	1	24380	3	N	-0-					-0-
03	35712	X	26175	-0-	-9537	-0-	875	1	25300	3	N	-0-					-0-
04	34560	X	25232	-0-	-9328	-0-	161	1	25071	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44790	X	26912	-0-	-17878	-0-	141	1	26771	3	N	-0-					-0-
12	41385	X	26485	-0-	-14900	-0-	128	1	26357	3	N	-0-					-0-
01	36828	X	24618	-0-	-12210	-0-	83	1	24506	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
02	29960	X	21021	-0-	-8939	-0-	69	1	20950	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	30101	X	24494	-0-	-5607	-0-	68	1	24426	3	Y	-0-					-0-
04	26910	X	22835	-0-	-4075	-0-	59	1	22776	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48720	X	43262	-0-	-5458	-0-	1680	1	41582	3	N	-0-					-0-
12	47120	X	38010	-0-	-9110	-0-	1385	1	36625	3	N	-0-					-0-
01	44764	X	37556	-0-	-7208	-0-	1283	1	36273	3	N	-0-					-0-
02	40376	X	32294	-0-	-8082	-0-	1115	1	31179	3	N	-0-					-0-
03	44702	X	35500	-0-	-9202	-0-	1186	1	34314	3	N	-0-					-0-
04	43260	X	33648	-0-	-9612	-0-	214	1	33434	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63360	X	49846	-0-	-13514	-0-	261	1	49585	3	N	-0-					30
12	65472	X	47354	-0-	-18118	-0-	229	1	47089	3	N	33					63
							36	9									
01	65472	X	44209	-0-	-21263	-0-	149	1	44060	3	N	-0-					63
02	56840	X	38735	-0-	-18105	-0-	128	1	38607	3	N	-0-					63
03	57102	X	40545	-0-	-16557	-0-	112	1	40433	3	N	-0-					63
04	49860	X	10694	-0-	-39166	-0-	28	1	10645	3	N	19					82
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	63690	X	51172	-0-	-12518	-0-	267	1	50839	3	N	60					117
							66	9									
12	65813	X	49308	-0-	-16505	-0-	238	1	49070	3	N	-0-					117
01	65813	X	47036	-0-	-18777	-0-	158	1	46878	3	N	-0-					117
02	59444	X	40430	-0-	-19014	-0-	133	1	40297	3	N	-0-					117
03	58652	X	42035	-0-	-16617	-0-	116	1	41919	3	N	-0-					117
04	51180	X	35019	-0-	-16161	-0-	91	1	34862	3	N	60					177
							66	9									

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	63690	X	50690	-0-	-13000	-0-	265	1	50425	3	N	-0-					82
12	65813	X	50360	-0-	-15453	-0-	242	1	49984	3	N	122	189	1			15
							134	9									
01	65813	X	50235	-0-	-15578	-0-	169	1	50066	3	N	-0-					15
02	43527	X	43527	-0-	-0-	-0-	144	1	43383	3	N	-0-					15
03	58156	X	44161	-0-	-13995	-0-	121	1	44040	3	N	-0-					15
04	50700	X	40804	-0-	-9896	-0-	105	1	40550	3	N	135					150
							149	9									

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	271158	X	51380	-0-	-219778	-0-	269	1	51111	3	N	-0-					85
12	63612	X	27878	-0-	-35734	-0-	134	1	27627	3	N	106	171	1			20
							117	9									
01	63612	X	83	-0-	-63529	-0-	83	3			N	-0-					20
02	40276	X	40276	-0-	-0-	-0-	133	1	40143	3	N	-0-					20
03	55707	X	46500	-0-	-9207	-0-	129	1	46371	3	N	-0-					20
04	51390	X	42040	-0-	-9350	-0-	109	1	41912	3	N	17					37
							19	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	137100	X	52945	-0-	-84155	-0-	277	1	52659	3	N	8					8
							9	9									
12	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	236	1	48613	3	N	62					70
							68	9									
01	43687	X	43687	-0-	-0-	-0-	147	1	43540	3	N	-0-					70
02	37273	X	37273	-0-	-0-	-0-	123	1	37137	3	N	12					82
							13	9									
03	75578	X	39423	-0-	-36155	-0-	109	1	39303	3	N	10					92
							11	9									
04	52950	X	35426	-0-	-17524	-0-	92	1	35328	3	N	5					97
							6	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	140737	X	53919	-0-	-86818	-0-	283	1	53630	3	N	5					5
							6	9									
12	67611	X	48623	-0-	-18988	-0-	234	1	48343	3	N	42					47
							46	9									
01	67611	X	44859	-0-	-22752	-0-	151	1	44708	3	N	-0-					47
02	61068	X	38106	-0-	-22962	-0-	126	1	37980	3	N	-0-					47
03	67611	X	39609	-0-	-28002	-0-	109	1	39500	3	N	-0-					47
04	53910	X	35626	-0-	-18284	-0-	92	1	35534	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	156434	X	63860	-0-	-92574	-0-	334	1	63526	3	N	-0-					-0-
12	77841	X	57874	-0-	-19967	-0-	279	1	57570	3	N	23					23
							25	9									
01	77841	X	52300	-0-	-25541	-0-	176	1	52124	3	N	-0-					23
02	70308	X	43341	-0-	-26967	-0-	143	1	43198	3	N	-0-					23
03	77841	X	44189	-0-	-33652	-0-	122	1	44067	3	N	-0-					23
04	63870	X	40350	-0-	-23520	-0-	105	1	40239	3	N	5					28
							6	9									

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	108304	X	41129	-0-	-67175	-0-	215	1	40914	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	21602	-0-	-25084	-0-	104	1	21470	3	N	25					25
							28	9									
01	46686	X	2470	-0-	-44216	-0-	8	1	2462	3	N	-0-					25
02	42168	X	26081	-0-	-16087	-0-	86	1	25995	3	N	-0-					25
03	46686	X	28885	-0-	-17801	-0-	80	1	28805	3	N	-0-					25
04	41130	X	26701	-0-	-14429	-0-	69	1	26632	3	N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	131267	X	52342	-0-	-78925	-0-	274	1	52068	3	N	-0-					-0-
12	61225	X	47733	-0-	-13492	-0-	230	1	47481	3	N	20					20
							22	9									
01	61225	X	44117	-0-	-17108	-0-	148	1	43969	3	N	-0-					20
02	55300	X	36829	-0-	-18471	-0-	122	1	36707	3	N	-0-					20
03	61225	X	38088	-0-	-23137	-0-	105	1	37983	3	N	-0-					20
04	52350	X	34467	-0-	-17883	-0-	89	1	34378	3	N	-0-					20

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	95901	X	39994	-0-	-55907	-0-	209	1	39785	3	N	-0-					-0-
12	46686	X	37684	-0-	-9002	-0-	182	1	37502	3	N	-0-					-0-
01	46686	X	33161	-0-	-13525	-0-	111	1	33050	3	N	-0-					-0-
02	42168	X	28288	-0-	-13880	-0-	93	1	28195	3	N	-0-					-0-
03	46686	X	29802	-0-	-16884	-0-	82	1	29720	3	N	-0-					-0-
04	39990	X	28521	-0-	-11469	-0-	74	1	28447	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		59682	-0-	59682	116485	306	1	58298	3	N	980	898	1			103
							1078	9									
12	165988	X	49503	-0-	-116485	-0-	235	1	48480	3	N	716	698	1			121
							788	9									
01	53475	X	41745	-0-	-11730	-0-	138	1	40981	3	N	569	555	1			135
							626	9									
02	48300	X	34307	-0-	-13993	-0-	112	1	33705	3	N	445	432	1			148
							490	9									
03	53475	X	36508	-0-	-16967	-0-	99	1	35927	3	N	438	543	1			43
							482	9									
04	51750	X	32032	-0-	-19718	-0-	82	1	31534	3	N	378	389	1			32
							416	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		58407	-0-	58407	126225	298	1	56599	3	N	1373	1246	1			164
							1510	9									
12	174259	X	48034	-0-	-126225	-0-	226	1	46732	3	N	978	979	1			163
							1076	9									
01	50685	X	41868	-0-	-8817	-0-	138	1	40780	3	N	864	891	1			136
							950	9									
02	45780	X	32864	-0-	-12916	-0-	106	1	32081	3	N	615	678	1			73
							677	9									
03	50685	X	35273	-0-	-15412	-0-	96	1	34543	3	N	576	561	1			88
							634	9									
04	49050	X	NO RPT	-0-	-49050	-0-					N	NO RPT					88

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		53642	-0-	53642	53642	256	1	52854	3	N	484	377	1			107
							532	9									
01	0		82741	-0-	82741	136383	276	1	81897	3	N	516	528	1			95
							568	9									
02	204914	X	68531	-0-	-136383	-0-	226	1	68059	3	N	224	156	1			163
							246	9									
03	75423	X	64349	-0-	-11074	-0-	176	1	63864	3	N	281	366	1			78
							309	9									
04	72990	X	55220	-0-	-17770	-0-	142	1	54860	3	N	198	184	1			93
							218	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		60267	-0-	60267	60267	288	1	59370	3	N	554	379	1			175
							609	9									
01	0		88860	-0-	88860	149127	297	1	88025	3	N	489	562	1			102
							538	9									
02	217660	X	68533	-0-	-149127	-0-	224	1	67819	3	N	445	361	1			186
							490	9									
03	88071	X	65004	-0-	-23067	-0-	180	1	64761	3	N	57	188	1			55
							63	9									
04	85230	X	56920	-0-	-28310	-0-	148	1	56611	3	N	146	167	1			35
							161	9									

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		33031	-0-	33031	33031	159	1	32804	3	N	62					62
							68	9									
01	0		49222	-0-	49222	82253	166	1	48995	3	N	55					117
							61	9									
02	117593	X	35340	-0-	-82253	-0-	116	1	35198	3	N	24					141
							26	9									
03	43493	X	34608	-0-	-8885	-0-	98	1	34455	3	N	50	170	1			21
							55	9									
04	42090	X	30553	-0-	-11537	-0-	80	1	30469	3	N	4					25
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
12	0		5452	-0-	5452	5452	26	1	5426	3	N	-0-					-0-
01	0		108403	-0-	108403	113855	363	1	107684	3	N	324	184	1			140
							356	9									
02	181314	X	67459	-0-	-113855	-0-	222	1	67101	3	N	124	195	1			69
							136	9									
03	92194	X	63272	-0-	-28922	-0-	174	1	63039	3	N	54					123
							59	9									
04	89220	X	53918	-0-	-35302	-0-	139	1	53724	3	N	50	154	1			19
							55	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		66039	-0-	66039	66039	222	1	65726	3	N	83					83
							91	9									
02	117388	X	51349	-0-	-66039	-0-	170	1	51112	3	N	61					144
							67	9									
*03	DELQ PR		50071	-0-	50071	50071	137	1	49879	3	N	50	179	1			15
							55	9									
*04	93007	X	42936	-0-	-50071	-0-	111	1	42819	3	N	5					20
							6	9									

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		45955	-0-	45955	45955	155	1	45772	3	N	25					25
							28	9									
02	104105	X	58150	-0-	-45955	-0-	192	1	57916	3	N	38					63
							42	9									
03	73842	X	55983	-0-	-17859	-0-	155	1	55800	3	N	25					88
							28	9									
04	71460	X	46619	-0-	-24841	-0-	121	1	46476	3	N	20					108
							22	9									

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
01	0		41480	-0-	41480	41480	138	1	41207	3	N	123					123
							135	9									
02	DELQ PR		33058	-0-	33058	74538	109	1	32869	3	N	73	171	1			25
							80	9									
*03	DELQ PR		32432	-0-	32432	106970	90	1	32263	3	N	72					97
							79	9									
*04	134331	X	27361	-0-	-106970	-0-	70	1	27235	3	N	51					148
							56	9									

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
*04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	351	3 7 9	72	5	N	6					15
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1266	3 7 9	160	5	N	6					21
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1243	3 7 9	231	5	N	6					27
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	799	3 4 9	45	5	N	4					31
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1217	3 3 9	204	5	N	3					34
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					34

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2021	3 8 9	415	5	N	7					57
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2114	3 6 9	268	5	N	5					62
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2076	3 6 9	386	5	N	5					67
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1726	3 9 9	98	5	N	8					75
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2007	3 7 9	336	5	N	6					81
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC //CONT.// 229372
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	970	-0-	-1010	-0-	802	3	165	5	N	3					78
							3	9									
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1110	3	140	5	N	-0-					78
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1089	3	203	5	N	-0-					78
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1174	3	67	5	N	5					83
							6	9									
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	843	3	141	5	N	3					86
							3	9									
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					86

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

11	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1632	3	335	5	N	4					109
							4	9									
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	1891	3	239	5	N	4					113
							4	9									
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1857	3	345	5	N	4					117
							4	9									
02	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1763	3	100	5	N	3					120
							3	9									
03	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1596	3	267	5	N	3					123
							3	9									
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					123

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	1					17
							1	9									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-					17
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	2					19
							2	9									
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	6					25
							7	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	41	1	1063	2	Y	-0-					25
*04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	45	1	1165	2	Y	1					26
							1	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 1H RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7005 - 10090

11	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	368	1	10176	2	N	-0-					-0-
12	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	369	1	9983	2	N	-0-					-0-
01	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	329	1	10155	2	N	-0-					-0-
02	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	318	1	9126	2	N	-0-					-0-
03	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	665	1	9217	2	N	-0-					-0-
*04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	897	1	8891	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
01	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
*04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	96	N	81	-0-	-15	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONNIE BRAE WELL #: 3H RRCID -> 191993 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9094 PERF. 9145 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	4318	-0-	-2522	-0-	462	1	3856	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	5079	-0-	-1989	-0-	563	1	4515	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5239	X	4508	-0-	-731	-0-	471	1	4037	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3701	-0-	-1031	-0-	406	1	3295	2	N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	663	1	5851	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4591	-0-	-329	-0-	444	1	4147	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17940	X	16558	-0-	-1382	-0-	16558	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	16597	-0-	-1941	-0-	16596	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	18538	X	16448	-0-	-2090	-0-	16448	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	14515	-0-	-2229	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14778	-0-	-2334	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	13723	-0-	-2837	-0-	13723	2			N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	803	-0-	-307	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	423	-0-	-207	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1162	-0-	-1194	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1007	-0-	-1349	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	919	-0-	-425	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	991	-0-	-156	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	188	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	159	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	2	11	9	Y	10					19
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	111	2	10	9	Y	9	15	1			13
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	178	2	9	9	Y	8	15	1			6

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	8009	-0-	-571	-0-	7996	2	13	9	N	12					67
12	8928	X	8798	-0-	-130	-0-	248	1	8541	2	N	8					75
							9	9									
01	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	186	1	8879	2	N	24					99
							26	9									
02	8176	X	8098	-0-	-78	-0-	8076	2	22	9	N	20					119
03	9052	X	8532	-0-	-520	-0-	8509	2	23	9	N	21					140
04	8790	X	8686	-0-	-104	-0-	8673	2	13	9	N	12					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12450	X	8736	-0-	-3714	-0-	8736	2			N	-0-					220
12	11191	X	9062	-0-	-2129	-0-	9058	2	4	9	N	4					224
01	9486	X	8294	-0-	-1192	-0-	8282	2	12	9	N	11	1	8			234
02	8288	X	6691	-0-	-1597	-0-	6682	2	9	9	N	8					242
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9764	2	19	9	N	17	179	1			80
04	8760	X	8739	-0-	-21	-0-	8737	2	2	9	N	2					82

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	868	N	678	-0-	-190	-0-	678	2			N	-0-					-0-
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	2769	-0-	-6321	-0-	2769	2			N	-0-					62
12	9393	X	4653	-0-	-4740	-0-	4653	2			N	-0-					62
01	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8372	2	1	9	N	1	1	8			62
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4390	2	6	9	N	5					67
03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					67
04	8100	X	5663	-0-	-2437	-0-	5656	2	7	9	N	6					73

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	588	1	5183	2	N	11					138
							12	9									
12	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	553	1	6051	2	N	9					147
							10	9									
01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	647	1	3618	2	N	13					160
							14	9									
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	524	1	2286	2	N	4					164
							4	9									
03	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	563	1	4556	2	N	11	123	1			52
							12	9									
*04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	525	1	4138	2	N	8					60
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10289	2	6	9	N	5					112
12	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	2			N	-0-					112
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10280	2	1	9	N	1	1	8			112
02	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8727	2	1	9	N	1	1	8			112
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	285	1	8559	2	N	57					169
							63	9									
04	6210	X	3375	-0-	-2835	-0-	193	1	3182	2	N	-0-					169

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13410	X	13182	-0-	-228	-0-	13182	2			N	-0-					195
12	14322	X	13434	-0-	-888	-0-	13434	2			N	-0-					195
01	14322	X	11761	-0-	-2561	-0-	11760	2	1	9	N	1	1	8			195
02	12936	X	11368	-0-	-1568	-0-	11367	2	1	9	N	1	1	8			195
*03	13609	X	11379	-0-	-2230	-0-	844	1	10535	2	N	-0-					195
04	13170	X	11060	-0-	-2110	-0-	889	1	10171	2	N	-0-					135

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1300	-0-	-470	-0-	1276	2	24	9	N	22					199
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1595	2	14	9	N	13					212
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1462	2	26	9	N	24	1	8			235
02	1204	N	1123	-0-	-81	-0-	1114	2	9	9	N	8	175	1	1	8	67
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1920	2	12	9	N	11					78
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1956	2	15	9	N	14					92

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9510	X	8236	-0-	-1274	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8574	-0-	-1253	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9064	-0-	-763	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7708	-0-	-1168	-0-	7708	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	9008	-0-	-168	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8293	-0-	-467	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13380	X	12087	-0-	-1293	-0-	12054	2	33	9	N	30					212
12	13113	X	11793	-0-	-1320	-0-	11793	2			N	-0-					212
01	13113	X	12039	-0-	-1074	-0-	12025	2	14	9	N	13	1	8			224
02	11844	X	11196	-0-	-648	-0-	11184	2	12	9	N	11					235
03	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	12884	2			N	-0-					235
*04	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12111	2	14	9	N	13	164	1			84

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					60
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					60
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					60
02	1848	N	1602	-0-	-246	-0-	1602	2			N	-0-					60
*03	2108	N	1692	-0-	-416	-0-	1692	2			N	-0-					60
04	1860	N	1673	-0-	-187	-0-	1671	2	2	9	N	2					35

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3680	-0-	580	580	3680	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3827	-0-	727	1307	3827	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2664	-0-	-136	1171	2664	2			N	-0-					-0-
03	3216	X	2045	-0-	-1171	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
*04	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	505	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	506	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	389	2	11	9	Y	10					19
03	465	N	329	-0-	-136	-0-	319	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	406	2	9	9	Y	8	15	1			6

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2			N	-0-					-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

11	2592	N	2095	-0-	-497	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1895	-0-	-833	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1689	-0-	-1039	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1387	-0-	-1077	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1431	-0-	-1297	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1321	-0-	-779	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

11	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1001	2	2	9	N	2					70
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					70
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					70

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

11	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2559	2	55	9	N	50	179	1			32
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3389	2	47	9	N	43					75
01	3100	N	3726	-0-	626	626	3627	2	99	9	N	90					165
02	2800	N	3364	-0-	564	1190	3323	2	41	9	N	37					202
03	4455	X	3265	-0-	-1190	-0-	3228	2	37	9	N	34					236
04	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	1957	2	127	9	N	115					351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 7558

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	638	-0-	-385	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	810	N	592	-0-	-218	-0-	592	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

11	21930	X	13860	-0-	-8070	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
12	21855	X	19007	-0-	-2848	-0-	19007	2			N	-0-					-0-
01	20987	X	15178	-0-	-5809	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	8433	-0-	-9767	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18984	-0-	-577	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	4815	-0-	-13575	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

11	2640	X	1835	-0-	-805	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2162	-0-	-566	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2078	-0-	-650	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1467	-0-	-703	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

11	11790	X	10589	-0-	-1201	-0-	10589	2			N	-0-					63
12	12183	X	11111	-0-	-1072	-0-	11111	2			N	-0-					63
01	11253	X	10331	-0-	-922	-0-	10324	2	7	9	N	6	1	8			68
02	10164	X	9802	-0-	-362	-0-	9792	2	10	9	N	9					77
03	11129	X	10868	-0-	-261	-0-	10859	2	9	9	N	8					85
*04	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13206	2	8	9	N	7					92

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

11	6840	X	6676	-0-	-164	-0-	6670	2	6	9	N	5					164
12	8556	X	6930	-0-	-1626	-0-	6922	2	8	9	N	7					171
01	9641	X	4332	-0-	-5309	-0-	4322	2	10	9	N	9	1	8			179
02	8708	X	6507	-0-	-2201	-0-	6504	2	3	9	N	3					182
03	9641	X	7340	-0-	-2301	-0-	771	1	6560	2	N	8					190
							9	9									
04	6720	X	6636	-0-	-84	-0-	1010	1	5626	2	N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					51
12	1178	N	996	-0-	-182	-0-	996	2			N	-0-					51
01	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	1016	2			N	-0-					51
02	952	N	854	-0-	-98	-0-	854	2			N	-0-					51
*03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					51
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

11	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9482	2	19	9	N	17					105
12	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9861	2	45	9	N	41					146
01	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9852	2	52	9	N	47					193
02	8876	X	8448	-0-	-428	-0-	8413	2	35	9	N	32					225
03	9827	X	9490	-0-	-337	-0-	403	1	9064	2	N	21	181	1			65
							23	9									
04	9510	X	9116	-0-	-394	-0-	390	1	8698	2	N	25					90
							28	9									

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 9955

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	495	-0-	-905	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	841	-0-	-616	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
01	899	N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	857	2	12	9	N	11					11
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	864	2	9	9	N	8					19

RAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198493 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8528 - 9405

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	570	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	595	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	574	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	441	2	11	9	Y	10					19
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	348	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	422	2	9	9	Y	8	15	1			6

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					75
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					75
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					75
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					75
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					75
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17280	X	15531	-0-	-1749	-0-	15531	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	14572	-0-	-3284	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
01	17298	X	12108	-0-	-5190	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12196	-0-	-3428	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	11526	-0-	-5772	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	10790	-0-	-4750	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 4H RRCID -> 198920 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9265 - 12195

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
*04	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 8767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

11	3480	X	3086	-0-	-394	-0-	173 3	1 9	2910	2	N	3					3
12	3007	X	2655	-0-	-352	-0-	163	1	2492	2	N	-0-					3
01	3720	X	3457	-0-	-263	-0-	168	1	3289	2	N	-0-					3
02	3360	X	2840	-0-	-520	-0-	49	1	2791	2	N	-0-					3
03	3720	X	2974	-0-	-746	-0-	52	1	2922	2	N	-0-					3
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	52 2	1 9	2980	2	N	2					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					22
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					22
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					22
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					22
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					22
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19410	X	18623	-0-	-787	-0-	525	1	18098	2	N	-0-					-0-
12	23442	X	23442	-0-	-0-	-0-	229	1	23213	2	N	-0-					-0-
01	22355	X	22355	-0-	-0-	-0-	22355	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	18685	-0-	-1475	-0-	18685	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11176	-0-	-11392	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	21840	X	12054	-0-	-9786	-0-	12054	2			N	-0-					-0-

ACME BRICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199688 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8436 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	448	N	301	-0-	-147	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9240	X	7542	-0-	-1698	-0-	7534	2	8	9	N	7					40
12	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	248	1	9352	2	N	20					60
							22	9									
01	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	187	1	9733	2	N	23					83
							25	9									
02	8764	X	8257	-0-	-507	-0-	8236	2	21	9	N	19					102
03	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8879	2	20	9	N	18					120
04	9630	X	8681	-0-	-949	-0-	8667	2	14	9	N	13					133

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 1 RRCID -> 200277 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6248 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19950	X	16609	-0-	-3341	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	15029	-0-	-5183	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15122	-0-	-3850	-0-	15122	2			N	-0-					-0-
02	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
03	19751	X	19751	-0-	-0-	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
*04	18264	X	18264	-0-	-0-	-0-	18264	2			N	-0-					-0-

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					113
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					113
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					113
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					113
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					113
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					113

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1680	-0-	-1320	3045	1674	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	1945	-0-	-1155	1890	1928	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3100	N	2059	-0-	-1041	849	2042	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	2783	N	1934	-0-	-849	-0-	1923	2	11	9	Y	10					19
03	1953	N	1297	-0-	-656	-0-	1287	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1980	N	1311	-0-	-669	-0-	1302	2	9	9	Y	8	15	1			6

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	2	-0-	-390	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					103
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180	X	9874	-0-	-2306	-0-	9874	2			N	-0-					146
12	11625	X	10201	-0-	-1424	-0-	10114	2	87	9	N	79					225
01	11346	X	9642	-0-	-1704	-0-	9642	2			N	-0-	130	1			95
02	9772	X	9055	-0-	-717	-0-	9055	2			N	-0-					95
03	10385	X	9655	-0-	-730	-0-	9655	2			N	-0-					95
*04	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					95

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3378	2	17	9	N	15	1	8			14
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2891	2	4	9	N	4					18
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2868	2	6	9	N	5	1	8			22
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	N	1					23
03	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					23
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3590	2	4	9	N	4					27

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TACKETT, MARY WELL #: 3 RRCID -> 201502 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6208 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	713	N	644	-0-	-69	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

11	805	X	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

11	7110	X	6754	-0-	-356	-0-	328	1	6398	2	N	25					64
							28	9									
12	7998	X	7391	-0-	-607	-0-	361	1	7005	2	N	23					87
							25	9									
01	7998	X	7912	-0-	-86	-0-	772	1	7096	2	N	40					127
							44	9									
02	7224	X	5050	-0-	-2174	-0-	514	1	4511	2	N	23					150
							25	9									
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	462	1	7750	2	N	42					192
							46	9									
*04	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	477	1	9277	2	N	46	127	1			111
							51	9									

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 7528

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2117	-0-	-883	4152	81	1	2035	2	Y	1					17
							1	9									
12	3100	N	2812	-0-	-288	3864	106	1	2706	2	Y	-0-					17
01	3100	N	2397	-0-	-703	3161	92	1	2303	2	Y	2					19
							2	9									
02	2800	N	2036	-0-	-764	2397	77	1	1952	2	Y	6					25
							7	9									
03	3100	N	2273	-0-	-827	1570	84	1	2189	2	Y	-0-					25
*04	3000	N	2238	-0-	-762	808	83	1	2154	2	Y	1					26
							1	9									

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1228	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1036	N	910	-0-	-126	-0-	899	2	11	9	Y	10					19
03	1147	N	562	-0-	-585	-0-	552	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1110	N	775	-0-	-335	-0-	766	2	9	9	Y	8	15	1			6

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

11	10350	X	8881	-0-	-1469	-0-	8879	2	2	9	N	2					152
12	10695	X	8965	-0-	-1730	-0-	8919	2	46	9	N	42					194
01	10478	X	9356	-0-	-1122	-0-	9337	2	19	9	N	17					211
02	9352	X	8190	-0-	-1162	-0-	8159	2	31	9	N	28					239
03	10013	X	8793	-0-	-1220	-0-	8756	2	37	9	N	34	180	1			93
04	9060	X	4198	-0-	-4862	-0-	4194	2	4	9	N	4					97

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					32
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					32
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	702	2	22	9	N	20					52
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	795	2	55	9	N	50					102
03	992	N	784	-0-	-208	-0-	772	2	12	9	N	11					113
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2326	-0-	-557	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2589	-0-	-201	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					220
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					220
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3729	2	22	9	N	20					240
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3668	2	19	9	N	17					257
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					257
*04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3751	2	2	9	N	2	142	1			117

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					72
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					72
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					72
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			N	-0-					72
04	300	N	11	-0-	-289	-0-	11	2			N	-0-					72

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	321	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	465	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	Y	10					19
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	307	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	252	2	9	9	Y	8	15	1			6

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	460	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	387	1	3552	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	456	1	5992	2	N	-0-					-0-
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	430	1	5294	2	N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	425	1	5221	2	N	-0-					-0-
*04	974	X	974	-0-	-0-	-0-	389	1	585	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					55
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					55
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					55
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

11	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8337	2	15	9	N	14					157
12	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	8814	2	12	9	N	11					168
01	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					168
02	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					168
03	8835	X	8767	-0-	-68	-0-	8767	2			N	-0-					168
04	8850	X	7452	-0-	-1398	-0-	7452	2			N	-0-					168

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	703	1	3878	2	N	18	3	8			15
							20	9									
12	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	539	1	4384	2	N	-0-					15
01	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	460	1	4245	2	N	27	1	8			41
							30	9									
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	284	1	3832	2	N	-0-					41
*03	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	316	1	4294	2	N	-0-					41
04	4650	X	4442	-0-	-208	-0-	304	1	4114	2	N	22					63
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					77
12	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					77
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					77
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

FURST RANCH WELL #: G 2R RRCID -> 204657 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7830 - 7926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					4
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
12	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
03	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
*04	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1810	-0-	-1190	3270	69	1	1740	2	Y	1					17
							1	9									
12	3100	N	7	-0-	-3093	177	7	2			Y	-0-					17
01	2108	N	436	-0-	-1672	-0-	17	1	417	2	Y	2					19
							2	9									
02	1680	N	775	-0-	-905	-0-	29	1	739	2	Y	6					25
							7	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					25
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1					26

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					104
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					104
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					104
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			Y	-0-					104
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					104
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					104

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3202	-0-	102	102	3201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100	N	3304	-0-	204	306	3304	2			N	-0-					-0-
02	2731	X	2425	-0-	-306	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	724	-0-	-1916	-0-	724	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18988	X	18988	-0-	-0-	-0-	18988	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	19374	-0-	-2233	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	19566	-0-	-2041	-0-	19566	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	11132	-0-	-8384	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	6818	-0-	-14014	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	17267	-0-	-1723	-0-	17267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					148
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					148
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1	1	8			148
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	706	2	47	9	N	43					191
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	766	2	12	9	N	11					202
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					202

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					110
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					110
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					110
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					110
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

11	990	X	345	-0-	-645	-0-	345	2			N	-0-					14
12	868	X	381	-0-	-487	-0-	308	2	73	9	N	66	72	1			8
01	868	X	653	-0-	-215	-0-	397	2	256	9	N	233	113	1			128
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					128
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	664	2	41	9	N	37					165
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

11	3000	N	4258	-0-	1258	1258	4258	2			N	-0-					-0-
12	3059	N	1801	-0-	-1258	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	690	-0-	-643	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	743	-0-	-461	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	502	-0-	-831	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	350	-0-	-940	-0-	350	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

11	2670	X	1557	-0-	-1113	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2246	-0-	-513	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1197	-0-	-1473	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2977	-0-	-83	-0-	276	1	2670	2	N	28	1	8			127
							31	9									
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	285	1	3223	2	N	-0-					127
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	285	1	3107	2	N	12	1	8			138
							13	9									
02	2856	X	2801	-0-	-55	-0-	256	1	2545	2	N	-0-					138
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	285	1	3064	2	N	-0-					138
04	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	276	1	2740	2	N	4					142
							4	9									

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					75
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					75
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					75
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					38
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					38
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					38
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					38
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					38

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					54
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					54
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					54
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					54
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

11	4710	X	4166	-0-	-544	-0-	319	1	3847	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4214	-0-	-436	-0-	316	1	3898	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4222	-0-	-211	-0-	325	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3651	-0-	-353	-0-	287	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	322	1	3736	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4010	-0-	-160	-0-	318	1	3692	2	N	-0-					-0-

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

11	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					75
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					75
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					75
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	2			N	-0-					75
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					75
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					75

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

11	3000	N	2037	-0-	-963	3830	2031	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	2265	-0-	-835	2995	2248	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3100	N	2988	-0-	-112	2883	2971	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	2800	N	2539	-0-	-261	2622	2528	2	11	9	Y	10					19
03	3100	N	2331	-0-	-769	1853	2321	2	10	9	Y	9	15	1			13
*04	3000	N	4362	-0-	1362	3215	4353	2	9	9	Y	8	15	1			6

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1143	2	101	9	N	92	74	1	2	8	81
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1235	2	98	9	N	89	91	1			79
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1203	2	113	9	N	103	57	1			125
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					125
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1005	2	96	9	N	87					212
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					212

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209024 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6753 - 9151

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

11	1650	N	1543	-0-	-107	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1366	-0-	-62	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1557	-0-	-210	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

11	7380	X	6534	-0-	-846	-0-	288	1	6246	2	N	-0-					-0-
12	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	293	1	7079	2	N	-0-					-0-
01	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	298	1	6444	2	N	-0-					-0-
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	266	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6670	-0-	-708	-0-	230	1	6440	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6622	-0-	-518	-0-	228	1	6394	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

11	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	757	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	785	1	1776	2	N	-0-					-0-
01	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	753	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1003	-0-	-929	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	726	-0-	-1847	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	625	-0-	-2135	-0-	625	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

11	2520	N	894	-0-	-1626	-0-	34	1	860	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	592	-0-	-1764	-0-	22	1	570	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	840	N	44	-0-	-796	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	589	N	127	-0-	-462	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2					5
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1192	2	2	9	N	2					7
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					7
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					7
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	4790	2	1085	9	N	986	985	1	16	8	5
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	5199	2	1090	9	N	991	995	1			1
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4273	2	551	9	N	501	334	1			168
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4208	2	772	9	N	702	702	1			168
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4846	2	892	9	N	811	878	1			101
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					101

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					63
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					2
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					2
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					2
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	300	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	308	1	2538	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3327	-0-	227	227	306	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	2565	N	2338	-0-	-227	-0-	121	1	2217	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
*04	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

11	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	2			N	-0-			-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
01	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	4161	-0-	-207	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4667	-0-	-169	-0-	4667	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	4596	2			N	-0-			-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

11	6960	X	4538	-0-	-2422	-0-	1193	1	3345	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	3767	-0-	-2836	-0-	917	1	2850	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	4136	-0-	-2467	-0-	786	1	3350	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	3684	-0-	-1496	-0-	691	1	2993	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	3518	-0-	-2217	-0-	489	1	3029	2	N	-0-			-0-
04	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	331	1	3801	2	N	-0-			-0-

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	2	N	-0-			-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			53
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	834	1	3262	2	N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	862	1	3347	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	862	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	744	1	2964	2	N	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	862	1	2352	2	N	-0-					-0-
*04	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	709	1	2737	2	N	-0-					-0-

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 211015 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6816 - 8900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

11	690	N	676	-0-	-14	-0-	670	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	731	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	Y	10					19
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	468	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	690	N	340	-0-	-350	-0-	331	2	9	9	Y	8	15	1			6

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	7249	-0-	-11	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7391	-0-	-204	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	7301	-0-	-294	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6737	-0-	-123	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6293	-0-	-1240	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	5881	-0-	-1379	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1158	2	79	9	N	72	79	1	1	8	1
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					1
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					1
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1052	2	145	9	N	132					133
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1103	2	61	9	N	55					188
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	308	1	3800	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4048	-0-	-447	-0-	212	1	3836	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4300	-0-	-195	-0-	199	1	4101	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3887	-0-	-173	-0-	195	1	3692	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4216	-0-	-31	-0-	175	1	4041	2	N	-0-					-0-
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	206	1	4468	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	303	1	3787	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	313	1	3789	2	N	50					50
							55	9									
01	4495	X	3688	-0-	-807	-0-	3674	2	14	9	N	13					63
02	4032	X	3445	-0-	-587	-0-	3432	2	13	9	N	12					75
03	4247	X	3831	-0-	-416	-0-	3798	2	33	9	N	30					105
04	4080	X	3678	-0-	-402	-0-	3672	2	6	9	N	5					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

11	6090	X	5799	-0-	-291	-0-	1139	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	1206	1	4792	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6200	X	6034	-0-	-166	-0-	1203	1	4831	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5201	-0-	-399	-0-	1083	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5877	-0-	-137	-0-	1188	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	3241	-0-	-2609	-0-	681	1	2560	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	71	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	80	1	2048	2	N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	80	1	2007	2	N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	70	1	1770	2	N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	N	-0-					-0-
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	72	1	1875	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

11	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	252	1	6885	2	N	14					14
							15	9									
12	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	255	1	6941	2	N	-0-					14
01	6975	X	6476	-0-	-499	-0-	241	1	6211	2	N	22					36
							24	9									
02	6664	X	5882	-0-	-782	-0-	223	1	5659	2	N	-0-					36
03	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	269	1	6638	2	N	-0-					36
04	7140	X	6253	-0-	-887	-0-	229	1	6024	2	N	-0-					36

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5546	2	65	9	N	59	187	1			90
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6138	2	62	9	N	56	1	8			145
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5209	2	95	9	N	86	1	8			230
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4803	2	36	9	N	33	1	8			262
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5459	2	61	9	N	55	184	1			133
*04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5458	2	61	9	N	55					188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	1635	1	2388	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	1639	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1126	1	4280	2	N	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	607	1	5756	2	N	-0-					-0-
03	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	684	1	5621	2	N	-0-					-0-
*04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	832	1	5293	2	N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	1842	-0-	-798	-0-	541 1	1 9	1300	2	N	1	1	8			48
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	561 110	1 9	2538	2	N	100					148
01	2728	X	2421	-0-	-307	-0-	233 1	1 9	2187	2	N	1	1	8			148
02	2464	X	1475	-0-	-989	-0-	211	1	1264	2	N	-0-					148
03	2728	X	1381	-0-	-1347	-0-	234	1	1147	2	N	-0-					148
04	2640	X	228	-0-	-2412	-0-	228	1			N	-0-					148

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					156
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					156
01	1054	N	794	-0-	-260	-0-	794	2			N	-0-					156
02	896	N	690	-0-	-206	-0-	690	2			N	-0-					156
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					156
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4867	-0-	-533	-0-	207	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4622	-0-	-896	-0-	198	1	4424	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5312	-0-	-206	-0-	220	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4677	-0-	-307	-0-	196	1	4481	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4698	-0-	-820	-0-	214	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	223	1	4845	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 9603

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

FEUILLY WELL #: 1H RRCID -> 213881 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 7080 - 9053

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

11	4260	X	3881	-0-	-379	-0-	283	1	3598	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4307	-0-	-64	-0-	310	1	3997	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	312	1	4090	2	N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	280	1	3632	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4098	-0-	-211	-0-	233	1	3865	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3719	-0-	-541	-0-	228	1	3491	2	N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	658	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	384	1	4916	2	N	4	1	8			3
							4	9									
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	403	1	5764	2	N	-0-					3
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	393	1	5351	2	N	24					27
							26	9									
02	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	364	1	4887	2	N	-0-					27
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	403	1	4665	2	N	-0-					27
*04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	390	1	4606	2	N	-0-					27

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2302	-0-	-246	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
*04	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	349	1	4182	2	Y	9	4	8			5
							10	9									
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	362	1	4396	2	Y	5					10
							6	9									
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	356	1	4316	2	Y	46	3	8			53
							51	9									
02	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	324	1	3853	2	Y	9					62
							10	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	326	1	4232	2	Y	-0-					62
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	293	1	4521	2	Y	-0-					62

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	5741	-0-	-1189	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6560	-0-	-601	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5293	-0-	-475	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5811	-0-	-761	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5516	-0-	-844	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 214678 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6580 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	929	-0-	-31	-0-	923	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1027	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1014	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	921	2	11	9	Y	10					19
03	992	N	666	-0-	-326	-0-	656	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	960	N	874	-0-	-86	-0-	865	2	9	9	Y	8	15	1			6

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					116
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					116
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					116
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					116
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DRURY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 8160 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	368	-0-	-1732	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3828	-0-	1028	1028	3828	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3448	-0-	348	1376	3448	2			N	-0-					-0-
*04	2767	N	1391	-0-	-1376	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	4948	-0-	-392	-0-	299 136	1 9	4513	2	N	124					275
12	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	313 29	1 9	4620	2	N	26	187	1			114
01	5518	X	4986	-0-	-532	-0-	313 72	1 9	4601	2	N	65					179
02	4984	X	4503	-0-	-481	-0-	273 138	1 9	4092	2	N	125	161	1			143
03	5208	X	4974	-0-	-234	-0-	312 98	1 9	4564	2	N	89	163	1			69
04	4950	X	4937	-0-	-13	-0-	303 105	1 9	4529	2	N	95					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	569	-0-	-2671	-0-	552	1	17	9	N	15	7	1			107
12	2108	X	913	-0-	-1195	-0-	516	1	355	2	N	38					145
							42	9									
01	2108	X	546	-0-	-1562	-0-	514	1	8	2	N	22					167
							24	9									
02	1372	X	432	-0-	-940	-0-	418	1	14	9	N	13	54	1			126
03	899	X	889	-0-	-10	-0-	545	1	296	2	N	44					170
							48	9									
04	870	X	534	-0-	-336	-0-	516	1	18	9	N	16	130	1			56

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

11	5010	X	4210	-0-	-800	-0-	271	1	3939	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4037	-0-	-1140	-0-	228	1	3809	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4950	-0-	-413	-0-	277	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4437	-0-	-407	-0-	228	1	4209	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4558	-0-	-805	-0-	259	1	4299	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3865	-0-	-935	-0-	286	1	3579	2	N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	100	1	1510	2	N	-0-					-0-
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	107	1	1606	2	N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1511	-0-	-1	-0-	95	1	1416	2	N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	1574	2			N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

11	7230	X	6521	-0-	-709	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6840	-0-	-538	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6850	-0-	-528	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6455	-0-	-396	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6021	-0-	-609	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3119	-0-	-751	-0-	453	1	2630	2	N	33	1	8			32
							36	9									
12	3999	X	3344	-0-	-655	-0-	480	1	2864	2	N	-0-					32
01	3999	X	3428	-0-	-571	-0-	481	1	2947	2	N	-0-					32
02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	435	1	2588	2	N	-0-					32
03	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	273	1	3051	2	N	-0-					32
04	3330	X	3046	-0-	-284	-0-	264	1	2782	2	N	-0-					32

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	503	1	5740	2	N	-0-					7
12	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	580	1	6067	2	N	-0-					7
01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	528	1	6254	2	N	-0-					7
02	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	460	1	5010	2	N	26	24	1			9
							29	9									
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	531	1	6155	2	N	1					10
							1	9									
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	442	1	4776	2	N	-0-					10

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2957	-0-	-433	-0-	2948	2	9	9	N	8					92
12	3968	X	2967	-0-	-1001	-0-	2958	2	9	9	N	8					100
01	3968	X	2675	-0-	-1293	-0-	2655	2	20	9	N	18					118
02	3584	X	2659	-0-	-925	-0-	2647	2	12	9	N	11					129
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2817	2	10	9	N	9					138
*04	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2974	2	6	9	N	5	121	1			22

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUYER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 215832 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 9106

11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	1248	-0-	-85	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	1219	-0-	-114	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	1067	-0-	-137	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 6 RRCID -> 215833 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8335 - 8780

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

11	3000	N	3501	-0-	501	501	3501	2			N	-0-					-0-
12	1794	N	1293	-0-	-501	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
*04	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

11	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	14201	2			N	-0-					-0-
01	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13480	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
*04	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

11	24150	X	21541	-0-	-2609	-0-	21541	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	21913	-0-	-2019	-0-	21912	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	23374	X	21590	-0-	-1784	-0-	21590	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	19234	-0-	-1458	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	20983	-0-	-1895	-0-	20983	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	19406	-0-	-2134	-0-	19406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3947	-0-	947	1100	663	1	3284	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4654	-0-	1554	2654	705	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	7693	X	5039	-0-	-2654	-0-	795	1	4244	2	N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	736	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	939	1	3715	2	N	-0-					-0-
*04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	479	1	1545	2	N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	678	2	32	9	N	29					138
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	685	2	24	9	N	22					160
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	679	2	21	9	N	19	1	8			178
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	620	2	19	9	N	17					195
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	704	2	23	9	N	21	136	1			80
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	688	2	33	9	N	30					110

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*04	3000	N	5251	-0-	2251	2251	564	1	4687	2	Y	-0-					52

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

11	9240	X	8897	-0-	-343	-0-	313	1	8565	2	N	17	1	8			16
							19	9									
12	9455	X	9156	-0-	-299	-0-	322	1	8788	2	N	42					58
							46	9									
01	9424	X	9014	-0-	-410	-0-	337	1	8662	2	N	14					72
							15	9									
02	8512	X	8314	-0-	-198	-0-	315	1	7982	2	N	15					87
							17	9									
03	9207	X	8916	-0-	-291	-0-	347	1	8569	2	N	-0-					87
04	8910	X	8533	-0-	-377	-0-	312	1	8221	2	N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	4727	-0-	-2083	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6282	-0-	-662	-0-	6282	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	3924	-0-	-3020	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	2058	-0-	-4214	-0-	2058	2			N	-0-			-0-
03	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
*04	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-			-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	1171	1	974	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	1554	-0-	-895	-0-	1161	1	393	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	1149	1	988	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1397	-0-	-619	-0-	1004	1	393	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1064	1	982	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	470	-0-	-1600	-0-	268	1	202	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	862	-0-	-98	-0-	862	2			N	-0-			-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-			-0-
01	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-			-0-
02	812	N	786	-0-	-26	-0-	786	2			N	-0-			-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-			-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-			-0-
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4465	-0-	-335	-0-	4465	2			N	-0-			167
12	4960	X	4496	-0-	-464	-0-	4496	2			N	-0-			167
01	4960	X	4617	-0-	-343	-0-	4617	2			N	-0-			167
02	4480	X	4136	-0-	-344	-0-	4136	2			N	-0-			167
03	4712	X	4573	-0-	-139	-0-	4573	2			N	-0-			167
04	4470	X	3792	-0-	-678	-0-	3792	2			N	-0-			167

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	528	1	1683	2	N	29	1	8			28
							32	9									
12	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	862	1	1194	2	N	14					42
							15	9									
01	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	862	1	1708	2	N	-0-					42
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	776	1	1329	2	N	-0-					42
03	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	862	1	2187	2	N	-0-					42
*04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	832	1	2053	2	N	-0-					42

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	3	-0-	-627	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	1055	1	1817	2	N	-0-					3
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	1079	1	1470	2	N	-0-					3
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1011	1	881	2	N	-0-					3
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	986	1	1455	2	N	12	11	1			4
							13	9									
03	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	1083	1	1610	2	N	-0-					4
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	953	1	1273	2	N	-0-					4

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	2686	-0-	-1154	-0-	278	1	2408	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	2923	-0-	-1045	-0-	289	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	2015	-0-	-1612	-0-	289	1	1726	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2255	-0-	-545	-0-	262	1	1993	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	291	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	538	-0-	-2282	-0-	274	1	264	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	644	1	3710	2	N	-0-					6
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	709	1	3926	2	N	-0-					6
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	684	1	4182	2	N	-0-					6
02	3668	X	3592	-0-	-76	-0-	572	1	3002	2	N	16	16	1			6
							18	9									
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	664	1	3865	2	N	-0-					6
04	3930	X	2898	-0-	-1032	-0-	454	1	2444	2	N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	750	1	2183	2	Y	5					5
							6	9									
12	3348	X	2850	-0-	-498	-0-	765	1	2079	2	Y	5					10
							6	9									
01	3348	X	2969	-0-	-379	-0-	740	1	2182	2	Y	43					53
							47	9									
02	2996	X	2639	-0-	-357	-0-	660	1	1969	2	Y	9					62
							10	9									
03	3069	X	2883	-0-	-186	-0-	670	1	2213	2	Y	-0-					62
*04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	554	1	2416	2	Y	-0-					62

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1607	-0-	-1393	1815	194	1	1413	2	Y	-0-					30
12	3100	N	1665	-0-	-1435	380	198	1	1467	2	Y	-0-					30
01	1977	N	1597	-0-	-380	-0-	176	1	1421	2	Y	-0-					30
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	167	1	1617	2	Y	-0-					30
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	198	1	1680	2	Y	-0-					30
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	2	Y	-0-					30

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	6770	-0-	-1150	-0-	1126	1	5644	2	N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	1158	1	6315	2	N	-0-					-0-
01	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1223	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	1220	1	7797	2	N	-0-					-0-
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	1003	1	8357	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7634	-0-	-406	-0-	674	1	6960	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PATE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 218627 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8772 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	1013	1 2	4218	2 9	N	2	2	8			-0-
12	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	1032	1	5037	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4866	-0-	-373	-0-	978	1	3888	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4034	-0-	-698	-0-	862	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5181	-0-	-58	-0-	1017	1	4164	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4812	-0-	-258	-0-	987	1	3825	2	N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 218628 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7610 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	709	-0-	-821	-0-	708	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1581	N	953	-0-	-628	-0-	953	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	826	1			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	1			N	-0-					-0-
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	1			N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	831	1	2899	2	N	-0-					-0-
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	855	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	815	1	3276	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2906	-0-	-566	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3151	-0-	-1096	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3105	-0-	-1005	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1137	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1133	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1309	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1447	2	11	9	Y	10					19
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	965	2	10	9	Y	9	15	1			13
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1049	2	9	9	Y	8	15	1			6

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2213	N	1445	-0-	-768	-0-	485	1	937	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	1581	N	1456	-0-	-125	-0-	453	1	971	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	474	1	900	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	1344	N	911	-0-	-433	-0-	400	1	461	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	1457	N	1249	-0-	-208	-0-	472	1	749	2	Y	25					60
							28	9									
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	442	1	751	2	Y	17	30	1			47
							19	9									

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

11	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	1			N	-0-					-0-
12	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	1			N	-0-					-0-
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1594	1	441	2	N	-0-					-0-
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	1414	1	242	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	995	-0-	-493	-0-	995	1			N	-0-					-0-
04	1980	X	1901	-0-	-79	-0-	1901	1			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	763	1	4174	2	Y	16	6	8			10
							18	9									
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	796	1	4341	2	Y	-0-					10
01	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	789	1	4095	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
02	4340	X	4329	-0-	-11	-0-	712	1	3615	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	4805	X	4704	-0-	-101	-0-	783	1	3921	2	Y	-0-					10
04	4650	X	4225	-0-	-425	-0-	750	1	3475	2	Y	-0-					10

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	622	1	5643	2	N	21	1	8			20
							23	9									
12	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	668	1	5743	2	N	2					22
							2	9									
01	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	568	1	5512	2	N	4					26
							4	9									
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	338	1	4957	2	N	2					28
							2	9									
03	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	377	1	5609	2	N	-0-					28
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	363	1	5389	2	N	-0-					28

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6481	-0-	-60	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5906	-0-	-635	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5482	-0-	-426	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6140	-0-	-401	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5551	-0-	-779	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

11	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	498	1	2692	2	N	14	1	8			13
							15	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	503	1	2558	2	N	10					23
							11	9									
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	486	1	2371	2	N	18	1	8			40
							20	9									
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	441	1	2102	2	N	-0-					40
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	313	1	2515	2	N	-0-					40
*04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	296	1	1941	2	N	-0-					40

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 7302

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2018 - PLUGGED 11/05/18

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2018 - P/A 11/12/18

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3049	2	26	9	N	24					72
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3253	2	50	9	N	45					117
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3385	2	42	9	N	38					155
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3104	2	9	9	N	8					163
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3165	2	40	9	N	36	46	1			153
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 10277

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

11	4470	X	4039	-0-	-431	-0-	298 130	1 9	3611	2	N	118	184	1	1	8	35
12	4619	X	1959	-0-	-2660	-0-	313	1	1646	2	N	-0-					35
01	4495	X	1204	-0-	-3291	-0-	313	1	891	2	N	-0-					35
02	4032	X	915	-0-	-3117	-0-	283	1	632	2	N	-0-					35
03	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	308	1	3065	2	N	-0-					35
*04	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	303 17	1 9	4269	2	N	15					50

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

11	5340	X	4012	-0-	-1328	-0-	277	1	3735	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4611	-0-	-907	-0-	291	1	4320	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	4179	-0-	-1339	-0-	290	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3644	-0-	-1060	-0-	262	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4133	-0-	-486	-0-	291	1	3842	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3610	-0-	-860	-0-	280	1	3330	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	50	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3512	-0-	-363	-0-	56	1	3456	2	N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	50	1	3603	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3302	-0-	-2	-0-	48	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3550	-0-	-108	-0-	54	1	3496	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	51	1	3315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11190	X	10078	-0-	-1112	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9823	-0-	-1740	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8848	-0-	-2715	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8536	-0-	-1684	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	8231	-0-	-3084	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	6289	-0-	-3791	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	8052	-0-	-108	-0-	355	1	7696	2	N	1	1	8			18
							1	9									
12	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	378	1	8087	2	N	-0-					18
01	8525	X	8320	-0-	-205	-0-	380	1	7940	2	N	-0-					18
02	7700	X	7437	-0-	-263	-0-	344	1	7093	2	N	-0-					18
03	8525	X	8043	-0-	-482	-0-	370	1	7673	2	N	-0-					18
04	8190	X	7527	-0-	-663	-0-	363	1	7164	2	N	-0-					18

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	4461	-0-	-1959	-0-	357	1	4064	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	585	1	4872	2	N	-0-					35
01	6634	X	5295	-0-	-1339	-0-	537	1	4757	2	N	1	1	8			35
							1	9									
02	5992	X	4349	-0-	-1643	-0-	582	1	3767	2	N	-0-					35
03	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	552	1	4557	2	N	-0-					35
*04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	456	1	6931	2	N	-0-					35

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	2660	-0-	-970	-0-	1661	1	999	2	Y	-0-					12
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1169	1	2799	2	Y	-0-					12
01	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	1163	1	2565	2	Y	-0-					12
02	3612	X	3554	-0-	-58	-0-	1093	1	2409	2	Y	47					59
							52	9									
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	1209	1	2612	2	Y	-0-					59
04	3840	X	3605	-0-	-235	-0-	958	1	2647	2	Y	-0-					59

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					23
*03	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					23
04	14B2 EXT		1830	-0-	1830	1830	284	1	1546	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	798	1	2243	2	Y	-0-					26
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	912	1	2218	2	Y	-0-					26
01	2883	X	2844	-0-	-39	-0-	832	1	2012	2	Y	-0-					26
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	625	1	2020	2	Y	8					34
							9	9									
03	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	670	1	2169	2	Y	-0-					34
04	3030	X	2833	-0-	-197	-0-	608	1	2215	2	Y	9					43
							10	9									

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5853	-0-	-267	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5967	-0-	-481	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5913	-0-	-845	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5482	-0-	-622	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6320	-0-	-438	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5416	-0-	-434	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					-0-

FURST RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 223732 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8700 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 9700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 9450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

11	4920	X	3053	-0-	-1867	-0-	215	1	2835	2	Y	3	1	8			3
							3	9									
12	5084	X	361	-0-	-4723	-0-	361	1			Y	-0-					3
01	5084	X	435	-0-	-4649	-0-	435	1			Y	-0-					3
02	4592	X	340	-0-	-4252	-0-	340	1			Y	-0-					3
03	4774	X	772	-0-	-4002	-0-	251	1	521	2	Y	-0-					3
04	3060	X	885	-0-	-2175	-0-	252	1	633	2	Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	456	1	2341	2	Y	2					4
							2	9									
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	421	1	2681	2	Y	-0-					4
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	442	1	2696	2	Y	-0-					4
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	413	1	2433	2	Y	-0-					4
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	152	1	2995	2	Y	-0-					4
04	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	183	1	2744	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	234	1	6405	2	Y	1	1	8			10
							1	9									
12	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	218	1	5951	2	Y	-0-					10
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	250	1	6425	2	Y	-0-					10
02	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	236	1	5969	2	Y	-0-					10
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	256	1	6328	2	Y	-0-					10
*04	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	226	1	5951	2	Y	-0-					10

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
*04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					20
12	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	1			N	-0-					20
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	856	1	1	9	N	1	1	8			20
02	784	N	774	-0-	-10	-0-	774	1			N	-0-					20
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-					20
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	514	1	6211	2	N	-0-					-0-
12	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	536	1	6607	2	N	-0-					-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	537	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6123	-0-	-149	-0-	481	1	5642	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	527	1	6106	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	6470	-0-	-400	-0-	512	1	5958	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	282	1	6044	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	272	1	5548	2	N	-0-					-0-
01	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	288	1	6497	2	N	-0-					-0-
02	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	248	1	5902	2	N	-0-					-0-
03	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	290	1	6851	2	N	-0-					-0-
*04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	280	1	6547	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

11	4800	X	4109	-0-	-691	-0-	156	1	3953	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4149	-0-	-501	-0-	176	1	3973	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4116	-0-	-441	-0-	252	1	3864	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	243	1	3411	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	266	1	3912	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3991	-0-	-119	-0-	263	1	3728	2	N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

11	2144	N	1307	-0-	-837	-0-	1301	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1426	N	1053	-0-	-373	-0-	1036	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1519	N	835	-0-	-684	-0-	818	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	10					19
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	9	15	1			13
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	8	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	598	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	526	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	Y	10					19
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	335	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	153	2	9	9	Y	8	15	1			6

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

11	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	581	1	7330	2	N	1	1	8			20
							1	9									
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	634	1	8087	2	N	-0-					20
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	639	1	7944	2	N	1	1	8			20
							1	9									
02	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	583	1	7139	2	N	-0-					20
03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	679	1	7897	2	N	18					38
							20	9									
04	7620	X	7533	-0-	-87	-0-	631	1	6822	2	N	73					111
							80	9									

KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

11	990	N	942	-0-	-48	-0-	936	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1020	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10					19
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	887	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	15	1			6

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

11	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	230	1	2844	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	164	1	2965	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3362	-0-	-420	-0-	156	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2965	-0-	-451	-0-	149	1	2816	2	N	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	135	1	3115	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3085	-0-	-155	-0-	136	1	2949	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	614	1	2823	2	Y	2					5
							2	9									
12	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	619	1	3126	2	Y	-0-					5
01	3844	X	3447	-0-	-397	-0-	724	1	2723	2	Y	-0-					5
02	3472	X	3204	-0-	-268	-0-	709	1	2495	2	Y	-0-					5
03	3751	X	3492	-0-	-259	-0-	402	1	3090	2	Y	-0-					5
04	3630	X	3569	-0-	-61	-0-	463	1	3106	2	Y	-0-					5

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2074	-0-	-34	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
01	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1890	-0-	-210	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1643	-0-	-547	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

11	3000	N	1620	-0-	-1380	1487	1614	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	1698	-0-	-1402	85	1681	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1882	N	1797	-0-	-85	-0-	1780	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10					19
03	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	1263	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1710	N	1355	-0-	-355	-0-	1346	2	9	9	Y	8	15	1			6

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

11	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2782	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	2945	X	2309	-0-	-636	-0-	2292	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3045	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	2800	N	2823	-0-	23	23	2812	2	11	9	Y	10					19
03	2294	N	1982	-0-	-312	-0-	1972	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2850	N	2461	-0-	-389	-0-	2452	2	9	9	Y	8	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2133	-0-	-867	4140	194	1	1939	2	Y	-0-					32
12	3100	N	2331	-0-	-769	3371	183	1	2116	2	Y	29					61
							32	9									
01	3100	N	2237	-0-	-863	2508	178	1	2059	2	Y	-0-					61
02	2800	N	2094	-0-	-706	1802	182	1	1799	2	Y	103	61	1			103
							113	9									
03	3100	N	2116	-0-	-984	818	194	1	1922	2	Y	-0-					103
*04	2932	N	2114	-0-	-818	-0-	195	1	1919	2	Y	-0-					103

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

11	7980	X	7153	-0-	-827	-0-	279	1	6874	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6961	-0-	-1285	-0-	291	1	6670	2	N	-0-					-0-
01	8246	X	6126	-0-	-2120	-0-	287	1	5839	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5036	-0-	-1740	-0-	263	1	4773	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6778	-0-	-724	-0-	289	1	6489	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6374	-0-	-766	-0-	281	1	6093	2	N	-0-					-0-

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

11	3810	X	3780	-0-	-30	-0-	560	1	3180	2	N	36	1	8			35
							40	9									
12	3937	X	3311	-0-	-626	-0-	651	1	2654	2	N	5					40
							6	9									
01	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	604	1	2848	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	3696	X	3337	-0-	-359	-0-	603	1	2734	2	N	-0-					40
*03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	614	1	3266	2	N	-0-					40
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	647	1	3373	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4063	-0-	-1007	-0-	742	1	3321	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4263	-0-	-480	-0-	919	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	2282	-0-	-2461	-0-	669	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3673	-0-	-611	-0-	763	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3780	-0-	-498	-0-	685	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2696	-0-	-1444	-0-	818	1	1878	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	5648	-0-	-2122	-0-	416	1	5232	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6171	-0-	-1703	-0-	562	1	5609	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5833	-0-	-1700	-0-	569	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	5561	-0-	-1243	-0-	494	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	538	1	5920	2	N	-0-					-0-
*04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	528	1	5896	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	418	-0-	-182	-0-	418	2			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	947	-0-	-43	-0-	941	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1033	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	961	N	833	-0-	-128	-0-	816	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	892	2	11	9	Y	10					19
03	1023	N	700	-0-	-323	-0-	690	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	622	2	9	9	Y	8	15	1			6

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	2950	-0-	-350	-0-	670	1	2280	2	Y	-0-					10
12	3410	X	3171	-0-	-239	-0-	695	1	2476	2	Y	-0-					10
01	3348	X	3124	-0-	-224	-0-	697	1	2427	2	Y	-0-					10
02	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	622	1	2101	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	647	1	2316	2	Y	-0-					10
04	3060	X	2904	-0-	-156	-0-	633	1	2271	2	Y	-0-					10

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	497	1	2739	2	Y	-0-					10
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	511	1	2735	2	Y	-0-					10
01	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	503	1	2704	2	Y	-0-					10
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	467	1	2516	2	Y	-0-					10
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	552	1	2791	2	Y	-0-					10
04	3150	X	2772	-0-	-378	-0-	534	1	2238	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1801	-0-	-1199	1294	1192	1	609	2	Y	-0-					22
12	3100	N	1826	-0-	-1274	20	967	1	859	2	Y	-0-					22
01	1984	N	1925	-0-	-59	-0-	1107	1	818	2	Y	-0-					22
02	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	1073	1	148	2	Y	12					34
							13	9									
03	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	968	1	692	2	Y	-0-					34
04	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	821	1	686	2	Y	8					42
							9	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3013	-0-	-227	-0-	226	1	2787	2	Y	-0-					27
12	3348	X	2927	-0-	-421	-0-	229	1	2698	2	Y	-0-					27
01	3348	X	2959	-0-	-389	-0-	231	1	2728	2	Y	-0-					27
02	3024	X	2992	-0-	-32	-0-	222	1	2770	2	Y	-0-					27
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	225	1	3025	2	Y	-0-					27
04	3000	X	2812	-0-	-188	-0-	184	1	2628	2	Y	-0-					27

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	369	1	2841	2	Y	22	1	8			74
							24	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	381	1	3212	2	Y	59					133
							65	9									
01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	363	1	3817	2	Y	95	94	1	1	8	133
							105	9									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	322	1	2996	2	Y	-0-					133
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	382	1	3154	2	Y	-0-					133
*04	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	368	1	3147	2	Y	-0-					133

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	1110	1	1830	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1180	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	1074	1	1832	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	973	1	1510	2	N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1104	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1679	-0-	-1231	-0-	1209	1	470	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	709	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	661	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	Y	10					19
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	415	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	530	2	9	9	Y	8	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	280	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	527	N	376	-0-	-151	-0-	62	1	314	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3209	-0-	109	109	163	1	3046	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3182	-0-	382	491	266	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4026	-0-	926	1417	229	1	3797	2	N	-0-					-0-
*04	5263	X	3846	-0-	-1417	-0-	251	1	3595	2	N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 2 H RRCID -> 226685 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8550 - 9750

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: C 1 H RRCID -> 226686 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	252	1	3702	2	N	-0-					-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	242	1	3558	2	N	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	215	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	236	1	3557	2	N	-0-					-0-
*04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	241	1	3599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	915	1	3331	2	N	14	14	1			185
							15	9									
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1005	1	2342	2	N	25					210
							28	9									
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	962	1	3053	2	N	5					215
							6	9									
02	2184	X	1952	-0-	-232	-0-	865	1	1073	2	N	13					228
							14	9									
03	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	968	1	2308	2	N	17	191	1			54
							19	9									
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	995	1	2833	2	N	20					74
							22	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	466	1	4195	2	Y	-0-					-0-
12	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	537	1	4690	2	Y	-0-					-0-
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	610	1	5777	2	Y	-0-					-0-
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	507	1	4428	2	Y	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	536	1	4662	2	Y	-0-					-0-
04	3420	X	494	-0-	-2926	-0-	494	1			Y	-0-					-0-

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	230	1	5776	2	Y	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	315	1	6575	2	Y	-0-					-0-
01	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	307	1	5975	2	Y	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	264	1	5161	2	Y	-0-					-0-
03	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	283	1	5796	2	Y	-0-					-0-
*04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	363	1	8295	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

11	3000	N	1174	-0-	-1826	3024	256	1	895	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	2049	-0-	-1051	1973	573	1	1444	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3100	N	1588	-0-	-1512	461	439	1	1127	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2069	N	1608	-0-	-461	-0-	524	1	1034	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	2046	N	989	-0-	-1057	-0-	475	1	486	2	Y	25					60
							28	9									
04	1530	N	539	-0-	-991	-0-	520	1	19	9	Y	17	30	1			47

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRINITY MATERIALS WELL #: 1H RRCID -> 227145 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6449 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

11	2850	X	2611	-0-	-239	-0-	595	1	2016	2	Y	-0-					27
12	3038	X	2809	-0-	-229	-0-	667	1	2142	2	Y	-0-					27
01	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	649	1	1973	2	Y	-0-					27
02	2744	X	1534	-0-	-1210	-0-	577	1	949	2	Y	7					34
							8	9									
03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	925	1	1979	2	Y	-0-					34
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	1002	1	2384	2	Y	9					43
							10	9									

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

11	6270	X	5301	-0-	-969	-0-	276	1	5025	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5486	-0-	-218	-0-	285	1	5201	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	5340	-0-	-147	-0-	285	1	5055	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4219	-0-	-737	-0-	115	1	4104	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4760	-0-	-727	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5308	-0-	-2	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	226	1	2973	2	N	-0-					173
12	5487	X	2392	-0-	-3095	-0-	236	1	2156	2	N	-0-					173
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	232	1	5787	2	N	43	1	8			215
							47	9									
02	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	213	1	5727	2	N	13					228
							14	9									
03	5487	X	4801	-0-	-686	-0-	233	1	4568	2	N	-0-					228
*04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	228	1	6126	2	N	-0-					228

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
12	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
*04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	772	1	4325	2	N	23	3	8			65
							25	9									
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	788	1	4181	2	N	-0-					65
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	766	1	4554	2	N	3	3	8			65
							3	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	440	1	4444	2	N	-0-					65
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	488	1	4970	2	N	-0-					65
*04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	467	1	4489	2	N	-0-					65

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228240 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6330 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5563	-0-	-197	-0-	5563	2			N	-0-					148
12	5952	X	5899	-0-	-53	-0-	5899	2			N	-0-					148
01	5952	X	5776	-0-	-176	-0-	5776	2			N	-0-					148
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5222	2	18	9	N	16					164
03	5890	X	5498	-0-	-392	-0-	5490	2	8	9	N	7					171
*04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5757	2	2	9	N	2					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2062	-0-	-758	-0-	208	1	1854	2	Y	-0-					19
12	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	281	1	2060	2	Y	-0-					19
01	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	279	1	2314	2	Y	-0-					19
02	2548	X	2151	-0-	-397	-0-	304	1	1841	2	Y	5					24
							6	9									
03	2356	X	2348	-0-	-8	-0-	318	1	2030	2	Y	-0-					24
*04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	332	1	2404	2	Y	-0-					24

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5445	-0-	-255	-0-	539	1	4906	2	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5383	-0-	-507	-0-	546	1	4837	2	Y	-0-					-0-
01	5890	X	5363	-0-	-527	-0-	551	1	4812	2	Y	-0-					-0-
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	496	1	4714	2	Y	-0-					-0-
03	5766	X	5691	-0-	-75	-0-	496	1	5195	2	Y	-0-					-0-
*04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	477	1	5134	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	538	1	3624	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	559	1	4095	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4537	-0-	-299	-0-	556	1	3981	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3431	-0-	-937	-0-	509	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3670	-0-	-1166	-0-	606	1	3064	2	Y	-0-					-0-
*04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	603	1	4047	2	Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	2702	-0-	-2278	-0-	411	1	2290	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5053	X	2746	-0-	-2307	-0-	431	1	2315	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2511	-0-	-1984	-0-	472	1	2036	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3584	X	2055	-0-	-1529	-0-	376	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2209	-0-	-953	-0-	397	1	1812	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2058	-0-	-642	-0-	290	1	1768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4313	-0-	-457	-0-	278	1	4035	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	291	1	4185	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3958	-0-	-692	-0-	291	1	3667	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	261	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4599	-0-	-51	-0-	291	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	719	-0-	-3601	-0-	279	1	440	2	N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228738 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7283 - 8763

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3872	2	Y	-0-					53
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	183	1	4186	2	Y	125					178
							138	9									
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	201	1	4728	2	Y	13	94	1			97
							14	9									
02	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	181	1	3675	2	Y	-0-					97
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	183	1	3982	2	Y	-0-					97
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	177	1	3973	2	Y	-0-					97

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	555	1	2884	2	N	-0-					10
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	588	1	2760	2	N	2					12
							2	9									
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	500	1	2545	2	N	-0-					12
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	525	1	2690	2	N	6					18
							7	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	620	1	3222	2	N	2					20
							2	9									
*04	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	654	1	3477	2	N	-0-					20

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

11	4140	X	4089	-0-	-51	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4089	-0-	-55	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4562	-0-	-57	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4373	-0-	-97	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					69
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

11	5880	X	5809	-0-	-71	-0-	468	1	5341	2	N	-0-					8
12	5642	X	5296	-0-	-346	-0-	462	1	4834	2	N	-0-					8
01	5642	X	4621	-0-	-1021	-0-	360	1	4261	2	N	-0-					8
02	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	457	1	4976	2	N	24	23	1			9
							26	9									
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	499	1	5794	2	N	-0-					9
04	5820	X	5290	-0-	-530	-0-	448	1	4842	2	N	-0-					9

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

11	6510	X	5472	-0-	-1038	-0-	309	1	5127	2	N	33					78
							36	9									
12	6727	X	6670	-0-	-57	-0-	257	1	6301	2	N	102					180
							112	9									
01	6727	X	6596	-0-	-131	-0-	268	1	6291	2	N	34	176	1			38
							37	9									
02	6076	X	5997	-0-	-79	-0-	246	1	5751	2	N	-0-					38
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	273	1	6471	2	N	-0-					38
*04	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	264	1	6386	2	N	-0-					38

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	423	1	5069	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	415	1	4503	2	N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	390	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	403	1	3573	2	N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	451	1	4104	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	333	1	3092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16590	X	15605	-0-	-985	-0-	15605	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	15987	-0-	-1156	-0-	15986	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	16709	X	16207	-0-	-502	-0-	16207	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14281	-0-	-587	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	15301	-0-	-1067	-0-	15301	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13955	-0-	-1735	-0-	13955	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5549	-0-	-62	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	134	1	8771	2	N	-0-					-0-
12	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	148	1	9296	2	N	-0-					-0-
01	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	146	1	9608	2	N	-0-					-0-
02	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	91	1	8845	2	N	-0-					-0-
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	119	1	9880	2	N	-0-					-0-
*04	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	130	1	8448	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6586	-0-	-265	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6699	-0-	-152	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	6111	-0-	-77	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
*04	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	834	-0-	-561	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	699	-0-	-757	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
04	930	N	353	-0-	-577	-0-	353	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	4025	-0-	-85	-0-	497	1	3478	2	Y	45	91	1	2	8	8
							50	9									
12	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	565	1	5042	2	Y	24					32
							26	9									
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	546	1	4003	2	Y	1	1	8			32
							1	9									
02	3836	X	3582	-0-	-254	-0-	506	1	3043	2	Y	30					62
							33	9									
03	4247	X	3674	-0-	-573	-0-	559	1	3096	2	Y	17					79
							19	9									
*04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	586	1	3671	2	Y	18					97
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3277	-0-	-83	-0-	729	1	2548	2	Y	-0-					10
12	3472	X	3114	-0-	-358	-0-	610	1	2504	2	Y	-0-					10
01	3813	X	3126	-0-	-687	-0-	609	1	2517	2	Y	-0-					10
02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	510	1	2414	2	Y	49					59
							54	9									
03	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	510	1	3057	2	Y	-0-					59
04	3270	X	3077	-0-	-193	-0-	351	1	2726	2	Y	-0-					59

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	518	1	2904	2	Y	-0-					26
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	531	1	3283	2	Y	-0-					26
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	569	1	2882	2	Y	-0-					26
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	540	1	2600	2	Y	8					34
							9	9									
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	515	1	2909	2	Y	-0-					34
*04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	455	1	2801	2	Y	9					43
							10	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	5983	-0-	-1217	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
01	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7306	-0-	-568	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7213	-0-	-407	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5095	-0-	-1325	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5635	-0-	-906	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4238	-0-	-522	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4805	-0-	-835	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	7835	-0-	-775	-0-	264	1	7571	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	8047	-0-	-602	-0-	273	1	7774	2	N	-0-					-0-
01	8401	X	7823	-0-	-578	-0-	273	1	7550	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6945	-0-	-587	-0-	246	1	6699	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	273	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7272	-0-	-558	-0-	264	1	7008	2	N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	147	1	5709	2	N	-0-					38
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	165	1	6321	2	N	82					120
							90	9									
01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	157	1	6266	2	N	-0-					120
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	135	1	5350	2	N	17					137
							19	9									
03	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	158	1	5471	2	N	30					167
							33	9									
04	5880	X	4639	-0-	-1241	-0-	150	1	4447	2	N	38					205
							42	9									

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	396	1	2476	2	N	-0-					-0-
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	382	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2373	-0-	-324	-0-	389	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	1511	-0-	-925	-0-	308	1	1120	2	N	75					75
							83	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	502	1	2028	2	N	-0-					75
*04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	422	1	2122	2	N	1	73	1			3
							1	9									

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 8889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2018 - PLUGGED 12/11/18

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - PLUGGED 12/17/18

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 10700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	259	1	4558	2	Y	-0-					32
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	281	1	4737	2	Y	64					96
							70	9									
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	281	1	4602	2	Y	-0-					96
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	238	1	4102	2	Y	103	61	1			138
							113	9									
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	267	1	4274	2	Y	-0-					138
*04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	253	1	3631	2	Y	-0-					138

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	3401	-0-	-979	-0-	263	1	3138	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4035	-0-	-491	-0-	273	1	3762	2	N	-0-					-0-
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	57	1	4440	2	N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	4315	-0-	-1385	-0-	457	1	3858	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4879	-0-	-1011	-0-	474	1	4405	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2504	-0-	-3169	-0-	430	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3096	-0-	-2028	-0-	424	1	2672	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4126	-0-	-1547	-0-	564	1	3562	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4091	-0-	-619	-0-	541	1	3550	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
12	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
01	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

11	7620	X	7619	-0-	-1	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7676	-0-	-384	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7820	-0-	-240	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6379	-0-	-901	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7891	-0-	-14	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6868	-0-	-752	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 10200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

11	930	N	439	-0-	-491	-0-	439	2			N	-0-					-0-
12	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	817	1	4514	2	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	846	1	5008	2	N	-0-					-0-
01	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	839	1	4422	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	763	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	846	1	5411	2	N	-0-					-0-
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	831	1	4608	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

11	5850	X	5434	-0-	-416	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5400	-0-	-521	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5608	-0-	-313	-0-	5454	2	154	9	N	140					140
02	5236	X	4757	-0-	-479	-0-	4757	2			N	-0-					140
03	5611	X	5179	-0-	-432	-0-	5179	2			N	-0-					140
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-					140

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	384	1	3045	2	N	-0-					-0-
12	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	403	1	3225	2	N	-0-					-0-
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	403	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	354	1	2882	2	N	4	1	8			3
							4	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	401	1	3219	2	N	-0-					3
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	389	1	2861	2	N	-0-					3

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	569	1	3473	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	3502	-0-	-869	-0-	553	1	2949	2	N	-0-					-0-
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	625	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	102	1	3913	2	N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3967	-0-	-353	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6792	2	92	9	Y	84	80	1			23
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6911	2	17	9	Y	15					38
01	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			Y	-0-					38
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6341	2	33	9	Y	30					68
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	Y	1					69
*04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6571	2	19	9	Y	17					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7804	-0-	-596	-0-	7713	2	91	9	Y	83	106	1			30
12	8618	X	8173	-0-	-445	-0-	8153	2	20	9	Y	18					48
01	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			Y	-0-					48
02	7420	X	7355	-0-	-65	-0-	7310	2	45	9	Y	41					89
03	8184	X	8041	-0-	-143	-0-	8040	2	1	9	Y	1					90
04	7920	X	7685	-0-	-235	-0-	7664	2	21	9	Y	19					109

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	594	1	4081	2	N	41	1	8			40
							45	9									
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	555	1	4441	2	N	-0-					40
01	4991	X	4137	-0-	-854	-0-	573	1	3563	2	N	1	1	8			40
							1	9									
02	4424	X	4205	-0-	-219	-0-	485	1	3720	2	N	-0-					40
03	4991	X	4906	-0-	-85	-0-	592	1	4314	2	N	-0-					40
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	520	1	4357	2	N	-0-					40

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	3611	-0-	-3379	-0-	255	1	3353	2	Y	3					9
							3	9									
12	7223	X	2279	-0-	-4944	-0-	221	1	2058	2	Y	-0-					9
01	7223	X	1969	-0-	-5254	-0-	218	1	1751	2	Y	-0-					9
02	5880	X	2548	-0-	-3332	-0-	178	1	2370	2	Y	-0-					9
03	6510	X	3287	-0-	-3223	-0-	129	1	3158	2	Y	-0-					9
04	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	138	1	2958	2	Y	-0-					9

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	73	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	81	1	1520	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1641	-0-	-126	-0-	93	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1496	-0-	-100	-0-	98	1	1398	2	N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	83	1	1571	2	N	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	60	1	1560	2	N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	572	-0-	-668	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	404	-0-	-619	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1041	1	3	9	N	3	3	8			-0-
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	991	1	1155	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					-0-
03	1054	N	672	-0-	-382	-0-	655	1	17	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1325	-0-	-745	-0-	734	1	591	2	N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11460	X	9908	-0-	-1552	-0-	175	1	9733	2	N	-0-					-0-
12	11842	X	9962	-0-	-1880	-0-	184	1	9778	2	N	-0-					-0-
01	11842	X	10512	-0-	-1330	-0-	188	1	10324	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9113	-0-	-1051	-0-	155	1	8958	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9399	-0-	-831	-0-	157	1	9242	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8704	-0-	-1466	-0-	180	1	8524	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5091	-0-	-429	-0-	288	1	4803	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5333	-0-	-371	-0-	298	1	5035	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	298	1	4931	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4731	-0-	-253	-0-	269	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	235	1	5128	2	N	-0-					-0-
*04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	228	1	4957	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	72	1	3159	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2715	-0-	-602	-0-	58	1	2657	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
*04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	696	1	8672	2	N	-0-					-0-
12	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	690	1	9342	2	N	-0-					-0-
01	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	675	1	9402	2	N	-0-					-0-
02	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	619	1	8403	2	N	-0-					-0-
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	662	1	8894	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	5009	-0-	-4051	-0-	557	1	4452	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	2943	-0-	-2607	-0-	942	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5625	-0-	-110	-0-	1095	1	4530	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	1138	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	1045	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4493	-0-	-1118	-0-	1098	1	3395	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5010	-0-	-420	-0-	957	1	4053	2	N	-0-					-0-

HOBSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232338 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6940 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5647	-0-	-443	-0-	280	1	5336	2	N	28	2	8			79
							31	9									
12	6603	X	5340	-0-	-1263	-0-	296	1	5034	2	N	9					88
							10	9									
01	6603	X	5571	-0-	-1032	-0-	297	1	5271	2	N	3	1	8			90
							3	9									
02	5964	X	4882	-0-	-1082	-0-	269	1	4604	2	N	8					98
							9	9									
03	5890	X	5403	-0-	-487	-0-	234	1	5167	2	N	2					100
							2	9									
04	5640	X	5533	-0-	-107	-0-	228	1	5305	2	N	-0-					100

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3271	-0-	-329	-0-	332	1	2939	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	274	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	298	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2885	-0-	-223	-0-	222	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3263	-0-	-147	-0-	279	1	2984	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3137	-0-	-133	-0-	260	1	2877	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5570	-0-	-280	-0-	719	1	4850	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6045	X	5620	-0-	-425	-0-	474	1	5146	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5477	-0-	-816	-0-	529	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5359	-0-	-325	-0-	621	1	4734	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	6293	X	6288	-0-	-5	-0-	607	1	5681	2	N	-0-					-0-
*04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	515	1	5580	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4648	-0-	-482	-0-	920	1	3727	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5146	X	4071	-0-	-1075	-0-	1129	1	2941	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5487	X	4892	-0-	-595	-0-	959	1	3933	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4058	-0-	-898	-0-	1120	1	2934	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1348	1	4159	2	N	-0-					-0-
*04	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1172	1	4425	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	88	1	2672	2	Y	-0-					32
12	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	100	1	2795	2	Y	35					67
							39	9									
01	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	106	1	2848	2	Y	-0-					67
02	2744	X	2732	-0-	-12	-0-	89	1	2526	2	Y	106	61	1			112
							117	9									
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	103	1	2889	2	Y	-0-					112
04	2850	X	2385	-0-	-465	-0-	98	1	2287	2	Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	278	1	4762	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4972	-0-	-670	-0-	290	1	4682	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	4956	-0-	-686	-0-	291	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4404	-0-	-356	-0-	262	1	4142	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4869	-0-	-401	-0-	278	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4993	-0-	-47	-0-	535	1	4458	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2018 - P/A 12/06/18

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	850	1	4041	2	N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	912	1	4346	2	N	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	853	1	4423	2	N	-0-					-0-
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	722	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	752	1	4291	2	N	-0-					-0-
*04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	805	1	4389	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	834	1	4615	2	N	45	3	8			267
							50	9									
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	862	1	4545	2	N	126	190	1			203
							139	9									
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	857	1	4712	2	N	30	192	1	3	8	38
							33	9									
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	778	1	4124	2	N	-0-					38
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	862	1	4479	2	N	27					65
							30	9									
*04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	831	1	4345	2	N	-0-					65

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

11	3000	N	1978	-0-	-1022	2911	1972	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3100	N	2448	-0-	-652	2259	2431	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3100	N	2325	-0-	-775	1484	2308	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	2800	N	2150	-0-	-650	834	2139	2	11	9	Y	10					19
03	2234	N	1400	-0-	-834	-0-	1390	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1980	N	1203	-0-	-777	-0-	1194	2	9	9	Y	8	15	1			6

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	220	1	4785	2	Y	6	1	8			7
							7	9									
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	236	1	5043	2	Y	1					8
							1	9									
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	239	1	5002	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	193	1	3984	2	Y	2					10
							2	9									
03	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	200	1	4148	2	Y	-0-					10
*04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	226	1	4454	2	Y	7					17
							8	9									

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

11	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	789	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3384	-0-	-863	-0-	812	1	2572	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3317	-0-	-930	-0-	940	1	2377	2	N	-0-					-0-
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	1089	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1193	1	4224	2	N	-0-					-0-
*04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1158	1	4285	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	303	1	2989	2	N	-0-			-0-
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	313	1	3029	2	N	-0-			-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	304	1	3017	2	N	-0-			-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	179	1	2526	2	N	-0-			-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-			-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

11	7320	X	6934	-0-	-386	-0-	6934	2			N	-0-			-0-
12	7564	X	6826	-0-	-738	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
01	7564	X	6818	-0-	-746	-0-	6818	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	6230	-0-	-602	-0-	6230	2			N	-0-			-0-
03	7378	X	7023	-0-	-355	-0-	7023	2			N	-0-			-0-
04	6930	X	6728	-0-	-202	-0-	6728	2			N	-0-			-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	175	1	4178	2	N	-0-			-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-			-0-
03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-			-0-
*04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-			-0-
12	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-			-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-			-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	319	1	4081	2	N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	345	1	4815	2	N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	384	1	4759	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4008	-0-	-108	-0-	304	1	3704	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4455	-0-	-319	-0-	324	1	4131	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3945	-0-	-675	-0-	293	1	3652	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2794	-0-	-398	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2143	-0-	-1391	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2695	-0-	-725	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3064	-0-	-836	-0-	247	1	2817	2	N	-0-					7
12	4030	X	3804	-0-	-226	-0-	332	1	3472	2	N	-0-					7
01	4030	X	2918	-0-	-1112	-0-	227	1	2691	2	N	-0-					7
02	3640	X	2934	-0-	-706	-0-	246	1	2675	2	N	12	14	1			5
							13	9									
03	4030	X	3098	-0-	-932	-0-	246	1	2852	2	N	-0-					5
04	3690	X	3304	-0-	-386	-0-	280	1	3024	2	N	-0-					5

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2325	-0-	-315	-0-	424	1	1901	2	N	-0-					-0-
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	528	1	3167	2	N	-0-					-0-
01	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	501	1	3535	2	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	413	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3043	-0-	-119	-0-	603	1	2440	2	N	-0-					-0-
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	600	1	2775	2	N	-0-					-0-

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5400	-0-	-300	-0-	186	1	5214	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5386	-0-	-411	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5108	-0-	-689	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4864	-0-	-372	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5116	-0-	-284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	529	1	3493	2	N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	470	1	3396	2	N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	496	1	3316	2	N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	489	1	3225	2	N	-0-					-0-
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	553	1	3409	2	N	-0-					-0-
*04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	567	1	3484	2	N	-0-					-0-

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3362	-0-	362	938	490	1	2837	2	N	32	1	8			73
							35	9									
12	4278	X	3340	-0-	-938	-0-	505	1	2835	2	N	-0-					73
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	490	1	2677	2	N	1	1	8			73
							1	9									
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	443	1	2390	2	N	-0-					73
03	2511	X	2405	-0-	-106	-0-	236	1	2169	2	N	-0-					73
*04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	228	1	2968	2	N	19					92
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2225	2	N	50					50
							55	9									
12	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	151	1	2258	2	N	-0-					50
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	180	1	2770	2	N	-0-					50
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	159	1	2356	2	N	-0-					50
03	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					50
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					50

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	278	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	291	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4549	-0-	-70	-0-	291	1	4258	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4090	-0-	-82	-0-	263	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	291	1	4783	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	273	1	4197	2	N	-0-					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	5852	-0-	-1378	-0-	1318	1	4534	2	N	-0-					6
12	5456	X	3291	-0-	-2165	-0-	1165	1	2126	2	N	-0-					6
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1341	1	4481	2	N	-0-					6
02	5460	X	4812	-0-	-648	-0-	1180	1	3607	2	N	23	21	1			8
							25	9									
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	1368	1	4800	2	N	1					9
							1	9									
04	5850	X	4724	-0-	-1126	-0-	1183	1	3541	2	N	-0-					9

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	573	1	1885	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
12	2542	N	2105	-0-	-437	-0-	603	1	1502	2	Y	-0-					27
01	2449	N	1672	-0-	-777	-0-	665	1	1006	2	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	2296	N	1814	-0-	-482	-0-	714	1	1100	2	Y	-0-					27
03	2108	N	1738	-0-	-370	-0-	514	1	1213	2	Y	10					37
							11	9									
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	509	1	1289	2	Y	73					110
							80	9									

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	2450	-0-	-790	-0-	1170	1	1280	2	Y	-0-					6
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	1218	1	2535	2	Y	-0-					6
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	1072	1	2429	2	Y	-0-					6
02	3108	X	2402	-0-	-706	-0-	980	1	1422	2	Y	-0-					6
03	3751	X	3631	-0-	-120	-0-	1141	1	2490	2	Y	-0-					6
*04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	1016	1	2817	2	Y	-0-					6

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	X	1123	-0-	-707	-0-	1122	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1163	1	656	2	N	-0-					-0-
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	1388	1	4390	2	N	-0-					-0-
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1268	1	4184	2	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1130	1	2949	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	1266	1	3420	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	614	1	3301	2	N	3					89
							3	9									
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	469	1	4584	2	N	1	1	8			89
							1	9									
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	494	1	4351	2	N	23	1	8			111
							25	9									
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	371	1	3965	2	N	1	1	8			111
							1	9									
03	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	440	1	3892	2	N	-0-					111
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	451	1	4418	2	N	-0-					111

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7082	-0-	-568	-0-	530	1	6552	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7063	-0-	-718	-0-	370	1	6693	2	N	-0-					-0-
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	367	1	7560	2	N	-0-					-0-
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	361	1	6847	2	N	-0-					-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	316	1	7282	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6661	-0-	-1019	-0-	294	1	6367	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2969	-0-	-31	6749	2967	2	2	9	Y	2					4
12	9683	X	2934	-0-	-6749	-0-	2934	2			Y	-0-					4
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					4
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					4
03	2883	X	2554	-0-	-329	-0-	2554	2			Y	-0-					4
*04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3386	-0-	-184	-0-	3383	2	3	9	Y	3					6
12	3689	X	3428	-0-	-261	-0-	3428	2			Y	-0-					6
01	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	3197	2			Y	-0-					6
02	3332	X	3307	-0-	-25	-0-	3307	2			Y	-0-					6
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					6
*04	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			Y	-0-					6

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3037	-0-	-383	-0-	220	1	2817	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	210	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2316	-0-	-350	-0-	173	1	2143	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2659	-0-	-169	-0-	201	1	2458	2	N	-0-					-0-
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	239	1	3048	2	N	-0-					-0-
*04	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	238	1	2963	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	546	1	4984	2	N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	562	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	563	1	5107	2	N	-0-					-0-
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	507	1	5243	2	N	-0-					-0-
03	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	561	1	5596	2	N	-0-					-0-
*04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	543	1	5628	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2069	N	423	-0-	-1646	-0-	272	1	148	2	Y	3					4
							3	9									
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	428	1	1148	2	Y	-0-					4
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	564	1	873	2	Y	-0-					4
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	494	1	791	2	Y	-0-					4
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	235	1	1375	2	Y	-0-					4
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	450	1	1155	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	273	-0-	-1587	-0-	273	1			Y	-0-					-0-
12	2573	N	134	-0-	-2439	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	14	-0-	-238	-0-	14	1			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2861	N	1548	-0-	-1313	-0-	300	1	1247	2	Y	1					2
							1	9									
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	271	1	1435	2	Y	-0-					2
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	244	1	1623	2	Y	-0-					2
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	2	Y	-0-					2
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					2
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					2

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1006	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	1065	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	950	1	3552	2	N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	872	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	889	1	3681	2	N	-0-					-0-
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	894	1	3438	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 2 H RRCID -> 235660 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5860 - 8596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

11	3000	N	1420	-0-	-1580	19	1414	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1638	N	1619	-0-	-19	-0-	1602	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1646	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1478	2	11	9	Y	10					19
03	1550	N	1045	-0-	-505	-0-	1035	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	1500	N	1173	-0-	-327	-0-	1164	2	9	9	Y	8	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3330	-0-	-480	-0-	303	1	3027	2	Y	-0-			20
12	3937	X	3814	-0-	-123	-0-	282	1	3532	2	Y	-0-			20
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	264	1	3785	2	Y	-0-			20
02	3500	X	3254	-0-	-246	-0-	258	1	2993	2	Y	3			23
							3	9							
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	290	1	3781	2	Y	-0-			23
04	3930	X	3878	-0-	-52	-0-	213	1	3665	2	Y	-0-			23

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3459	-0-	-51	-0-	421	1	3035	2	Y	3			6
							3	9							
12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	483	1	2722	2	Y	-0-			6
01	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	499	1	3130	2	Y	-0-			6
02	3220	X	3030	-0-	-190	-0-	417	1	2613	2	Y	-0-			6
03	3565	X	3329	-0-	-236	-0-	474	1	2855	2	Y	-0-			6
04	3510	X	3464	-0-	-46	-0-	525	1	2939	2	Y	-0-			6

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	672	1	8020	2	N	-0-			-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	737	1	8863	2	N	-0-			-0-
01	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	762	1	8672	2	N	-0-			-0-
02	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	661	1	7926	2	N	-0-			-0-
03	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	697	1	8139	2	N	-0-			-0-
*04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	652	1	8066	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	321	1	3227	2	Y	2			5
							2	9							
12	3472	X	3073	-0-	-399	-0-	294	1	2779	2	Y	-0-			5
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	349	1	3564	2	Y	-0-			5
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	320	1	3221	2	Y	-0-			5
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	424	1	3347	2	Y	-0-			5
*04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	380	1	3238	2	Y	-0-			5

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	220	1	3515	2	Y	4			7
							4	9							
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	194	1	4228	2	Y	-0-			7
01	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	146	1	4619	2	Y	-0-			7
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	164	1	3510	2	Y	-0-			7
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	308	1	3419	2	Y	-0-			7
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	262	1	3561	2	Y	-0-			7

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	1167	1	5089	2	N	-0-					62
12	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	1190	1	4648	2	N	18					80
							20	9									
01	5828	X	1137	-0-	-4691	-0-	1118	1	19	9	N	17					97
02	5264	X	122	-0-	-5142	-0-	122	2			N	-0-					97
03	5828	X	24	-0-	-5804	-0-	24	2			N	-0-					97
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					97

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3177	-0-	-93	-0-	642	1	2535	2	Y	-0-					30
12	3472	X	3356	-0-	-116	-0-	670	1	2686	2	Y	-0-					30
01	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	666	1	2410	2	Y	-0-					30
02	3136	X	2745	-0-	-391	-0-	577	1	2127	2	Y	37					67
							41	9									
03	3348	X	3106	-0-	-242	-0-	643	1	2463	2	Y	-0-					67
04	3240	X	2319	-0-	-921	-0-	613	1	1706	2	Y	-0-					67

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	1			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	1			N	-0-					-0-
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	1610	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4286	-0-	-271	-0-	1780	1	2506	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	1434	1	2895	2	N	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	902	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	1063	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	948	1	3115	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5626	-0-	-224	-0-	798	1	4826	2	Y	2	2	8			27
							2	9									
12	6045	X	5689	-0-	-356	-0-	937	1	4735	2	Y	15					42
							17	9									
01	6045	X	5455	-0-	-590	-0-	905	1	4536	2	Y	13	1	8			54
							14	9									
02	5460	X	4632	-0-	-828	-0-	789	1	3843	2	Y	-0-					54
03	6045	X	5506	-0-	-539	-0-	671	1	4835	2	Y	-0-					54
04	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	632	1	4931	2	Y	30					84
							33	9									

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	986	1	2390	2	Y	4	1	8			30
							4	9									
12	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	903	1	2704	2	Y	-0-					30
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	833	1	2696	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	703	1	2584	2	Y	3					33
							3	9									
03	3596	X	3580	-0-	-16	-0-	555	1	2984	2	Y	37					70
							41	9									
04	3480	X	3466	-0-	-14	-0-	544	1	2835	2	Y	79					149
							87	9									

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	156	1	6080	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5788	-0-	-288	-0-	148	1	5640	2	N	-0-					-0-
01	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	156	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	148	1	5889	2	N	7					7
							8	9									
03	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	155	1	5348	2	N	-0-					7
04	5880	X	4493	-0-	-1387	-0-	146	1	4347	2	N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE RANCH WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	778	1	3064	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	585	1	3654	2	N	-0-					-0-
01	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	678	1	2110	2	N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	525	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	546	1	1932	2	N	-0-					-0-
*04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	524	1	1728	2	N	-0-					-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	6457	-0-	-953	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7253	-0-	-404	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7304	-0-	-353	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6398	-0-	-322	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6996	-0-	-413	-0-	139	1	6857	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5640	-0-	-1440	-0-	141	1	5499	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	799	1	4297	2	N	5					84
							6	9									
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	671	1	4193	2	N	-0-					84
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	712	1	4177	2	N	71					155
							78	9									
02	4340	X	3153	-0-	-1187	-0-	718	1	2423	2	N	11					166
							12	9									
03	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	703	1	3548	2	N	15					181
							17	9									
04	4650	X	4579	-0-	-71	-0-	716	1	3851	2	N	11					192
							12	9									

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2504	-0-	-496	6824	365	1	2139	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2328	-0-	-772	6052	390	1	1938	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2570	-0-	-530	5522	351	1	2219	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2280	-0-	-520	5002	323	1	1957	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2556	-0-	-544	4458	412	1	2144	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2569	-0-	-431	4027	394	1	2175	2	Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1799	-0-	-1201	2449	582	1	1217	2	Y	-0-					21
12	3100	N	1947	-0-	-1153	1296	614	1	1333	2	Y	-0-					21
01	3100	N	2045	-0-	-1055	241	587	1	1458	2	Y	-0-					21
02	1923	N	1682	-0-	-241	-0-	548	1	1134	2	Y	-0-					21
03	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	714	1	1231	2	Y	-0-					21
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	673	1	1366	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	1424	1	2194	2	N	106	182	1			159
							117	9									
12	3720	X	2944	-0-	-776	-0-	1431	1	1513	2	N	-0-					159
01	3720	X	2668	-0-	-1052	-0-	1355	1	1170	2	N	130	178	1			111
							143	9									
02	3360	X	3275	-0-	-85	-0-	1216	1	2007	2	N	47					158
							52	9									
03	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	1358	1	1517	2	N	55	182	1			31
							61	9									
04	3600	X	3327	-0-	-273	-0-	1343	1	1962	2	N	20					51
							22	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

11	3000	N	2434	-0-	-566	6186	492	1	1942	2	Y	-0-					21
12	3100	N	2439	-0-	-661	5525	484	1	1955	2	Y	-0-					21
01	3100	N	2629	-0-	-471	5054	529	1	2100	2	Y	-0-					21
02	2800	N	2403	-0-	-397	4657	493	1	1910	2	Y	-0-					21
03	3100	N	2693	-0-	-407	4250	640	1	2053	2	Y	-0-					21
*04	3000	N	2617	-0-	-383	3867	606	1	2011	2	Y	-0-					21

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

11	2138	N	1339	-0-	-799	-0-	473	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	501	1	769	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	561	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	597	1	679	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	744	1	521	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	764	1	379	2	Y	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 11195

11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	699	1	1989	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3182	-0-	82	82	565	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	2487	N	2405	-0-	-82	-0-	509	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	1946	-0-	-574	-0-	560	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	576	1	1368	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1637	-0-	-1363	-0-	546	1	1091	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

11	8490	X	8073	-0-	-417	-0-	547	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8773	X	8268	-0-	-505	-0-	592	1	7676	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7919	-0-	-761	-0-	627	1	7292	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6948	-0-	-892	-0-	563	1	6385	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	583	1	7024	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7346	-0-	-724	-0-	553	1	6793	2	N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

11	5670	X	5271	-0-	-399	-0-	546	1	4725	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	5492	-0-	-274	-0-	564	1	4928	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4131	-0-	-1790	-0-	561	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3979	-0-	-1369	-0-	510	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	4931	-0-	-990	-0-	564	1	4367	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5268	-0-	-42	-0-	537	1	4731	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

11	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	94	1	6186	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5587	-0-	-985	-0-	87	1	5500	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5672	-0-	-900	-0-	89	1	5583	2	N	-0-					-0-
02	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	122	1	5895	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	111	1	5013	2	N	-0-					-0-
*04	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	95	1	6202	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

11	8820	X	8195	-0-	-625	-0-	722	1	7473	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	9042	-0-	-72	-0-	764	1	8278	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9502	-0-	-418	-0-	805	1	8697	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8281	-0-	-679	-0-	721	1	7560	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	8657	-0-	-1263	-0-	796	1	7861	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	7865	-0-	-1345	-0-	782	1	7083	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

11	5310	X	4351	-0-	-959	-0-	383	1	3968	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	5040	-0-	-447	-0-	426	1	4614	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4611	-0-	-597	-0-	391	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4230	-0-	-474	-0-	368	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4465	-0-	-743	-0-	410	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3874	-0-	-1016	-0-	385	1	3489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON C UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	287	1	5411	2	Y	18	1	8			85
						20	9									
12	5270 X	4990	-0-	-280	-0-	298	1	4690	2	Y	2					87
						2	9									
01	5270 X	5011	-0-	-259	-0-	294	1	4704	2	Y	12	1	8			98
						13	9									
02	4760 X	4398	-0-	-362	-0-	267	1	4131	2	Y	-0-					98
03	5270 X	4807	-0-	-463	-0-	230	1	4577	2	Y	-0-					98
04	5100 X	4816	-0-	-284	-0-	227	1	4589	2	Y	-0-					98

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

11	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	264	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	273	1	1798	2	N	-0-					-0-
01	2046 N	1937	-0-	-109	-0-	273	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1792 N	1692	-0-	-100	-0-	246	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	273	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1860 N	1547	-0-	-313	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

11	7650 X	7583	-0-	-67	-0-	404	1	7179	2	N	-0-					-0-
12	7874 X	7725	-0-	-149	-0-	432	1	7293	2	N	-0-					-0-
01	7874 X	7500	-0-	-374	-0-	421	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	7112 X	6874	-0-	-238	-0-	391	1	6483	2	N	-0-					-0-
03	7843 X	6965	-0-	-878	-0-	430	1	6535	2	N	-0-					-0-
04	7590 X	6070	-0-	-1520	-0-	474	1	5596	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

11	4590 X	3106	-0-	-1484	-0-	166	1	2940	2	N	-0-					-0-
12	4743 X	3346	-0-	-1397	-0-	187	1	3159	2	N	-0-					-0-
01	4712 X	3473	-0-	-1239	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					-0-
02	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	225	1	3736	2	N	-0-					-0-
03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	219	1	4038	2	N	-0-					-0-
*04	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	215	1	3737	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

11	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	N	-0-					-0-
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	213	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	201	1	3373	2	N	-0-					-0-
02	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	164	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	180	1	3315	2	N	-0-					-0-
*04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	194	1	3367	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	511	1	2093	2	Y	43	91	1			8
							47	9									
12	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	531	1	1668	2	Y	24					32
							26	9									
01	2480	X	2192	-0-	-288	-0-	517	1	1675	2	Y	-0-					32
02	2240	N	2195	-0-	-45	-0-	502	1	1660	2	Y	30					62
							33	9									
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	533	1	1816	2	Y	11					73
							12	9									
04	2130	N	1214	-0-	-916	-0-	364	1	836	2	Y	13					86
							14	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	508	1	3863	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4588	X	4394	-0-	-194	-0-	544	1	3850	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4187	-0-	-711	-0-	550	1	3637	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3645	-0-	-779	-0-	497	1	3148	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	496	1	3824	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	938	-0-	-3442	-0-	505	1	433	2	N	-0-					-0-

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 7896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2019 - P/A 01/07/19

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 11570

11	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	427	1	6941	2	N	-0-					-0-
12	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	412	1	7332	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	5116	-0-	-1673	-0-	375	1	4741	2	N	-0-					-0-
02	6748	X	5548	-0-	-1200	-0-	360	1	5188	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	7069	-0-	-402	-0-	434	1	6635	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6429	-0-	-801	-0-	428	1	6001	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

11	6240	X	5846	-0-	-394	-0-	303	1	5543	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6216	-0-	-139	-0-	313	1	5903	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5510	-0-	-845	-0-	313	1	5197	2	N	-0-					-0-
02	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	283	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	312	1	6259	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	6011	-0-	-19	-0-	302	1	5709	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	5972	-0-	-598	-0-	936	1	5036	2	N	-0-					203
12	6603	X	6428	-0-	-175	-0-	306	1	5922	2	N	182	182	1			203
							200	9									
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	313	1	6262	2	N	76					279
							84	9									
02	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	283	1	6746	2	N	-0-	176	1			103
03	6417	X	5230	-0-	-1187	-0-	300	1	4930	2	N	-0-					103
*04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	303	1	6097	2	N	95					198
							105	9									

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	339	1	2663	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	1875	-0-	-853	-0-	436	1	1439	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1391	-0-	-1461	-0-	584	1	807	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	324	-0-	-2476	-0-	102	1	222	2	N	-0-					-0-
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	763	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2216	-0-	-784	-0-	478	1	1738	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	6314	-0-	-376	-0-	6285	2	29	9	Y	26	28	1			69
12	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	108	1	6923	2	Y	11					80
							12	9									
01	6913	X	6788	-0-	-125	-0-	136	1	6607	2	Y	41	101	1			20
							45	9									
02	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	185	1	7056	2	Y	10					30
							11	9									
03	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	179	1	8015	2	Y	12					42
							13	9									
*04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	224	1	8788	2	Y	3					45
							3	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17700	X	16563	-0-	-1137	-0-	16479	2	84	9	N	76	220	1			95
12	18290	X	17832	-0-	-458	-0-	17737	2	95	9	N	86					181
01	18290	X	16266	-0-	-2024	-0-	5	1	16174	2	N	79					260
							87	9									
02	16520	X	12975	-0-	-3545	-0-	2	1	12907	2	N	60	188	1			132
							66	9									
03	18197	X	5048	-0-	-13149	-0-	218	1	4809	2	N	19					151
							21	9									
04	17250	X	8370	-0-	-8880	-0-	208	1	8138	2	N	22					173
							24	9									

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 10875

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

11	14B2 EXT	468	N	468	-0-	-0-	-0-	459	1	9	9	N	8	2	1		88
12	14B2 EXT	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	1			N	-0-				88
01	14B2 EXT	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-				88
02	14B2 EXT	448	N	431	-0-	-17	-0-	425	1	6	9	N	5				93
03	14B2 EXT	465	N	348	-0-	-117	-0-	347	1	1	9	N	1				94
04	14B2 EXT	450	N	336	-0-	-114	-0-	333	1	3	9	N	3				97

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	534	1	6542	2	Y	-0-					20
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	663	1	6694	2	Y	-0-					20
01	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	610	1	6353	2	Y	-0-					20
02	6272	X	5733	-0-	-539	-0-	567	1	5166	2	Y	-0-					20
03	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	598	1	6592	2	Y	-0-					20
04	6720	X	6630	-0-	-90	-0-	665	1	5965	2	Y	-0-					20

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	2035	-0-	-695	-0-	411	1	1624	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2195	-0-	-626	-0-	490	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2538	-0-	-190	-0-	476	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1963	-0-	-473	-0-	483	1	1480	2	N	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	648	1	2198	2	N	-0-					-0-
*04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	650	1	1985	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	1			Y	-0-					1
12	1023	N	805	-0-	-218	-0-	805	1			Y	-0-					1
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	1			Y	-0-					1
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	1			Y	-0-					1
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	1			Y	-0-					1
*04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-					1

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	3229	-0-	-1781	-0-	490	1	2739	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4270	-0-	-907	-0-	500	1	3770	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4641	-0-	-536	-0-	512	1	4129	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	410	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	556	1	4426	2	N	-0-					-0-
*04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	511	1	4562	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	1			Y	-0-					1
12	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	1			Y	-0-					1
01	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	1			Y	-0-					1
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	1			Y	-0-					1
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	1			Y	-0-					1
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	1			Y	-0-					1

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3398	-0-	-43	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2998	-0-	-110	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3396	-0-	-138	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
*04	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

11	4800	X	4714	-0-	-86	-0-	281	1	4432	2	N	1	1	8			62
							1	9									
12	4805	X	4420	-0-	-385	-0-	287	1	4133	2	N	-0-					62
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	288	1	4462	2	N	1	1	8			62
							1	9									
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	262	1	4345	2	N	32					94
							35	9									
03	4898	X	4843	-0-	-55	-0-	234	1	4609	2	N	-0-					94
04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	228	1	4291	2	N	-0-					94

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 10710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEMENT WELL #: 3H RRCID -> 238568 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7999 - 10725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	710	1	6015	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6462	-0-	-265	-0-	745	1	5717	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5478	-0-	-1249	-0-	752	1	4726	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4476	-0-	-1796	-0-	747	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	4584	-0-	-2360	-0-	897	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5191	-0-	-1529	-0-	811	1	4380	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10620	X	2795	-0-	-7825	-0-	720	1	2075	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	5542	-0-	-2735	-0-	690	1	4852	2	N	-0-					-0-
01	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	534	1	8756	2	N	-0-					-0-
02	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	570	1	9463	2	N	-0-					-0-
03	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	546	1	9950	2	N	-0-					-0-
*04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	542	1	9409	2	N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	10	X	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3432	-0-	-228	-0-	189	1	3243	2	Y	-0-					20
12	3782	X	3181	-0-	-601	-0-	204	1	2977	2	Y	-0-					20
01	3782	X	3291	-0-	-491	-0-	204	1	3087	2	Y	-0-					20
02	3416	X	3037	-0-	-379	-0-	169	1	2865	2	Y	3					23
							3	9									
03	3751	X	3375	-0-	-376	-0-	188	1	3187	2	Y	-0-					23
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	140	1	3320	2	Y	-0-					23

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

11	6510	X	5350	-0-	-1160	-0-	387	1	4963	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5094	-0-	-1633	-0-	579	1	4515	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4455	-0-	-2272	-0-	592	1	3863	2	N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	681	1	4888	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5374	-0-	-702	-0-	979	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4645	-0-	-695	-0-	863	1	3782	2	N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

11	2580	X	530	-0-	-2050	-0-	530	1			N	-0-					-0-
12	2976	N	499	-0-	-2477	-0-	499	1			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	497	1	555	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3892	-0-	792	792	774	1	3118	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3915	-0-	915	1707	649	1	3266	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

11	2490	X	311	-0-	-2179	-0-	311	1			N	-0-					-0-
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	584	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1354	-0-	-10	-0-	648	1	706	2	N	-0-					-0-
02	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
03	2449	X	627	-0-	-1822	-0-	627	1			N	-0-					-0-
04	2370	X	257	-0-	-2113	-0-	257	1			N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	6240	-0-	-60	-0-	543	1	5697	2	N	-0-			-0-
12	6510	X	6029	-0-	-481	-0-	574	1	5455	2	N	-0-			-0-
01	6510	X	5796	-0-	-714	-0-	475	1	5321	2	N	-0-			-0-
02	5880	X	5198	-0-	-682	-0-	350	1	4848	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	6091	-0-	-419	-0-	373	1	5718	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	4361	-0-	-1879	-0-	230	1	4131	2	N	-0-			-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1794	-0-	-1206	907	568	1	1226	2	Y	-0-			-0-
12	2312	N	1405	-0-	-907	-0-	632	1	773	2	Y	-0-			-0-
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	596	1	1612	2	Y	-0-			-0-
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	486	1	1654	2	Y	-0-			-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	612	1	1730	2	Y	-0-			-0-
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	586	1	1543	2	Y	-0-			-0-

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	743	-0-	-217	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12	992	N	594	-0-	-398	-0-	594	2			N	-0-			-0-
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-			-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	569	2			N	-0-			-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3238	-0-	238	238	3238	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	3506	-0-	406	644	3506	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	2993	-0-	-107	537	2993	2			N	-0-			-0-
02	2586	X	2049	-0-	-537	-0-	2049	2			N	-0-			-0-
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-			-0-
*04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-			-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	X	1508	-0-	-262	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
12	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	1421	-0-	-129	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
02	1400	X	1245	-0-	-155	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
03	1550	X	1228	-0-	-322	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	4454	-0-	1454	1454	4454	2			N	-0-			-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	812	N	684	-0-	-128	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			N	-0-					-0-
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	868	N	708	-0-	-160	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	810	N	511	-0-	-299	-0-	511	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	514	1	2590	2	N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	278	1	4224	2	N	-0-					-0-
01	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	213	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	183	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	230	1	3139	2	N	-0-					-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	217	1	3278	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3805	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3946	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3809	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3899	2	11	9	Y	10					19
03	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	2813	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3617	2	9	9	Y	8	15	1			6

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	X	865	-0-	-1235	-0-	859	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1563	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	812	N	124	-0-	-688	-0-	113	2	11	9	Y	10					19
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2091	2	10	9	Y	9	15	1			13
*04	3000	N	3342	-0-	342	342	3333	2	9	9	Y	8	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	711	1	3128	2	Y	2					20
							2	9									
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	740	1	3569	2	Y	3					23
							3	9									
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	773	1	4025	2	Y	6					29
							7	9									
02	3472	X	3183	-0-	-289	-0-	652	1	2529	2	Y	2					31
							2	9									
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	792	1	3460	2	Y	2					33
							2	9									
04	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	750	1	2714	2	Y	2					35
							2	9									

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

11	4350	X	975	-0-	-3375	-0-	969	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	15	20	1			10
01	4619	X	3604	-0-	-1015	-0-	3587	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	4172	X	563	-0-	-3609	-0-	552	2	11	9	Y	10					19
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2902	2	10	9	Y	9	15	1			13
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3967	2	9	9	Y	8	15	1			6

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

11	3450	X	2714	-0-	-736	-0-	2708	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	3565	X	2258	-0-	-1307	-0-	2241	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	3503	X	1620	-0-	-1883	-0-	1603	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	3164	X	856	-0-	-2308	-0-	845	2	11	9	Y	10					19
03	3348	X	1841	-0-	-1507	-0-	1831	2	10	9	Y	9	15	1			13
04	2700	X	1490	-0-	-1210	-0-	1481	2	9	9	Y	8	15	1			6

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

11	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	229	1	5748	2	Y	3					49
							3	9									
12	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	271	1	6945	2	Y	5					54
							6	9									
01	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	260	1	6529	2	Y	8					62
							9	9									
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	235	1	5943	2	Y	3					65
							3	9									
03	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	254	1	6642	2	Y	4					69
							4	9									
*04	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	232	1	6051	2	Y	2					71
							2	9									

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2518	2	6	9	Y	5	8	1			15
12	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2508	2	17	9	Y	15	20	1			10
01	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1781	2	17	9	Y	15	16	1			9
02	1960	X	418	-0-	-1542	-0-	407	2	11	9	Y	10					19
03	2170	X	442	-0-	-1728	-0-	432	2	10	9	Y	9	15	1			13
*04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2503	2	9	9	Y	8	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	427	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5374	-0-	-485	-0-	445	1	4929	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5485	-0-	-374	-0-	449	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5083	-0-	-209	-0-	408	1	4675	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4714	-0-	-711	-0-	432	1	4282	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	387	1	4318	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	539	1	5418	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5919	-0-	-64	-0-	547	1	5372	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	535	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5044	-0-	-360	-0-	493	1	4551	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	542	1	4809	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5029	-0-	-761	-0-	511	1	4518	2	N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	645	1	7357	2	N	-0-					11
12	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	759	1	7940	2	N	-0-					11
01	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	743	1	8796	2	N	-0-					11
02	7448	X	6840	-0-	-608	-0-	573	1	6241	2	N	24	25	1			10
							26	9									
03	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	685	1	7945	2	N	1					11
							1	9									
04	7980	X	7321	-0-	-659	-0-	620	1	6701	2	N	-0-					11

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1859					Y	-0-					-0-
02	1859	X	-0-	-0-	-1859	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	326	1	3717	2	N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	283	1	3236	2	N	-0-					-0-
01	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	270	1	4480	2	N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	258	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	289	1	4094	2	N	-0-					-0-
*04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	285	1	3592	2	N	-0-					-0-

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

11	3000	N	2117	-0-	-883	2392	293	1	1824	2	Y	-0-					43
12	3100	N	1902	-0-	-1198	1194	287	1	1615	2	Y	-0-					43
01	3100	N	2051	-0-	-1049	145	293	1	1758	2	Y	-0-					43
02	1988	N	1252	-0-	-736	-0-	269	1	983	2	Y	-0-					43
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	383	1	1813	2	Y	-0-					43
04	1980	N	1905	-0-	-75	-0-	366	1	1539	2	Y	-0-					43

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	900	1	2548	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	928	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	863	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	776	1	2297	2	N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	991	1	1958	2	N	-0-					-0-
*04	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	851	1	1519	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	4298	-0-	-1042	-0-	685	1	3613	2	N	-0-					162
12	5518	X	3804	-0-	-1714	-0-	736	1	3068	2	N	-0-					162
01	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	611	1	5852	2	N	1	1	8			162
							1	9									
02	4620	X	4239	-0-	-381	-0-	629	1	3576	2	N	31					193
							34	9									
03	4929	X	4884	-0-	-45	-0-	654	1	4230	2	N	-0-					193
04	5340	X	4976	-0-	-364	-0-	640	1	4336	2	N	-0-					193

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2018 - PLUGGED 11/19/18

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	646	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	624	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	652	1	2561	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2857	-0-	-223	-0-	699	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2155	-0-	-1255	-0-	748	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2250	-0-	-990	-0-	795	1	1455	2	N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	6802	-0-	3802	3802	693	1	6109	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9293	-0-	-907	-0-	656	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9732	-0-	-560	-0-	669	1	9063	2	N	-0-					-0-
01	9858	X	9088	-0-	-770	-0-	609	1	8479	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8277	-0-	-627	-0-	568	1	7709	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9032	-0-	-702	-0-	625	1	8407	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8852	-0-	-568	-0-	606	1	8246	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5515	-0-	-215	-0-	577	1	4938	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	524	1	4551	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5056	-0-	-772	-0-	543	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5035	-0-	-229	-0-	533	1	4502	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	390	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	371	1	4900	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

11	3600	X	3187	-0-	-413	-0-	378	1	2809	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	351	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	185	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	9	1	4228	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 10510

11	3450	X	3436	-0-	-14	-0-	769	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	806	1	2776	2	N	-0-					-0-
01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	820	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	790	1	2713	2	N	-0-					-0-
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	896	1	3474	2	N	-0-					-0-
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	879	1	3643	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

11	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	734	1	5322	2	N	-0-					-0-
12	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	855	1	6352	2	N	-0-					-0-
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	913	1	6154	2	N	-0-					-0-
02	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	822	1	5652	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6321	-0-	-871	-0-	366	1	5955	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5230	-0-	-1730	-0-	508	1	4722	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 8456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	539	-0-	-1891	-0-	539	1			N	-0-			-0-
12	2635	N	791	-0-	-1844	-0-	574	1	217	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3284	-0-	184	184	623	1	2661	2	N	-0-			-0-
02	1891	N	1707	-0-	-184	-0-	514	1	1193	2	N	-0-			-0-
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	768	1	754	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1742	-0-	-808	-0-	733	1	1009	2	N	-0-			-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	1814	-0-	-946	-0-	1814	2			N	-0-			-0-
12	2759	N	2720	-0-	-39	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
03	2728	N	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
*04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	343	1	4521	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5008	-0-	-603	-0-	344	1	4664	2	N	-0-			-0-
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	410	1	5713	2	N	-0-			-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	398	1	5396	2	N	-0-			-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	398	1	5347	2	N	-0-			-0-
*04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	414	1	5633	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17340	X	16229	-0-	-1111	-0-	1145	1	15084	2	N	-0-			-0-
12	17577	X	16850	-0-	-727	-0-	1158	1	15692	2	N	-0-			-0-
01	17546	X	16461	-0-	-1085	-0-	1103	1	15358	2	N	-0-			-0-
02	15848	X	14145	-0-	-1703	-0-	971	1	13174	2	N	-0-			-0-
03	16864	X	15645	-0-	-1219	-0-	1083	1	14562	2	N	-0-			-0-
04	16320	X	15055	-0-	-1265	-0-	1031	1	14024	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9110	-0-	-562	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9069	-0-	-603	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8079	-0-	-657	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8977	-0-	-385	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8443	-0-	-617	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9750	X	9206	-0-	-544	-0-	963	1	8243	2	N	-0-					-0-
12	10075	X	9140	-0-	-935	-0-	944	1	8196	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9670	-0-	-405	-0-	1038	1	8632	2	N	-0-					-0-
02	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	946	1	7981	2	N	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	718	1	9229	2	N	-0-					-0-
*04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	709	1	9374	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	1164	1	4839	2	N	3	21	1			33
							3	9									
12	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	1190	1	5374	2	N	5					38
							6	9									
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	1196	1	4935	2	N	3					41
							3	9									
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	1083	1	4694	2	N	3					44
							3	9									
03	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	1206	1	5101	2	N	1					45
							1	9									
*04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1167	1	4785	2	N	4					49
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

11	7770	X	7338	-0-	-432	-0-	281	1	7051	2	N	5					44
							6	9									
12	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	316	1	8089	2	N	1					45
							1	9									
01	7967	X	6247	-0-	-1720	-0-	239	1	5988	2	N	18					63
							20	9									
02	7196	X	6554	-0-	-642	-0-	249	1	6299	2	N	5					68
							6	9									
03	8370	X	7181	-0-	-1189	-0-	264	1	6907	2	N	9					77
							10	9									
04	8100	X	7134	-0-	-966	-0-	264	1	6870	2	N	-0-					77

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

11	3000	N	1970	-0-	-1030	739	456	1	1492	2	Y	20	1	8			122
							22	9									
12	2088	N	1349	-0-	-739	-0-	481	1	864	2	Y	4					126
							4	9									
01	1426	N	813	-0-	-613	-0-	475	1	335	2	Y	3	3	8			126
							3	9									
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	418	1	692	2	Y	7					133
							8	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	446	1	1178	2	Y	1					134
							1	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	400	1	492	2	Y	16					150
							18	9									

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

11	10830	X	9643	-0-	-1187	-0-	680	1	8963	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	10211	-0-	-81	-0-	702	1	9509	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9788	-0-	-194	-0-	688	1	9100	2	N	-0-					-0-
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	630	1	8547	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9943	-0-	-256	-0-	689	1	9254	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	9624	-0-	-246	-0-	659	1	8965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	1126	1	4659	2	N	-0-					108
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	1164	1	4316	2	N	10					118
							11	9									
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1144	1	4547	2	N	29					147
							32	9									
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	1089	1	3141	2	N	16					163
							18	9									
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	1186	1	3751	2	N	4					167
							4	9									
*04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1167	1	4432	2	N	16					183
							18	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	264	1	6262	2	N	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	273	1	6663	2	N	-0-					-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	273	1	6543	2	N	-0-					-0-
02	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	234	1	5544	2	N	-0-					-0-
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	256	1	5856	2	N	-0-					-0-
*04	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	264	1	5836	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6653	-0-	-457	-0-	6624	2	29	9	Y	26	24	1			84
12	7316	X	5987	-0-	-1329	-0-	91	1	5884	2	Y	11					95
							12	9									
01	7316	X	6573	-0-	-743	-0-	132	1	6397	2	Y	40	93	1			42
							44	9									
02	6440	X	2164	-0-	-4276	-0-	55	1	2098	2	Y	10					52
							11	9									
03	7006	X	4020	-0-	-2986	-0-	88	1	3919	2	Y	12					64
							13	9									
04	6660	X	812	-0-	-5848	-0-	20	1	789	2	Y	3					67
							3	9									

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	465	1	1917	2	Y	16	3	8			29
							18	9									
12	2635	N	2114	-0-	-521	-0-	488	1	1620	2	Y	5					34
							6	9									
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	474	1	1973	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
02	2800	N	2829	-0-	29	29	400	1	2429	2	Y	-0-					34
03	2765	N	2736	-0-	-29	-0-	399	1	2335	2	Y	2					36
							2	9									
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	410	1	2014	2	Y	-0-					36

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	682	1	2997	2	Y	21					37
							23	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	686	1	2939	2	Y	9					46
							10	9									
01	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	688	1	2609	2	Y	-0-					46
02	3024	X	2399	-0-	-625	-0-	679	1	1720	2	Y	-0-					46
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	807	1	2685	2	Y	-0-					46
04	3240	X	2837	-0-	-403	-0-	750	1	2087	2	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3046	-0-	-494	-0-	384	1	2662	2	N	-0-					5
12	3658	X	3200	-0-	-458	-0-	398	1	2802	2	N	-0-					5
01	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	417	1	2980	2	N	-0-					5
02	3136	X	3082	-0-	-54	-0-	383	1	2699	2	N	-0-					5
03	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	424	1	2780	2	N	-0-					5
04	3300	X	3217	-0-	-83	-0-	367	1	2850	2	N	-0-					5

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241247 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8220 - 10661

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

11	15180	X	13559	-0-	-1621	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13894	-0-	-1234	-0-	13894	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14425	-0-	-238	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12508	-0-	-736	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12056	-0-	-1956	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11607	-0-	-2343	-0-	11607	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	2	N	-0-					-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	160	1	2669	2	N	-0-					-0-
01	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	149	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2389	-0-	-187	-0-	161	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	1353	-0-	-1468	-0-	108	1	1245	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	601	-0-	-2039	-0-	61	1	540	2	N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	135	1	2146	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	127	1	2108	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2226	-0-	-316	-0-	122	1	2104	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	133	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	176	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1922	-0-	-238	-0-	196	1	1726	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	572	1	3795	2	N	-0-					-0-
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	563	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	575	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	424	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	531	1	2834	2	N	-0-					-0-
*04	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	333	1	1687	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4613	-0-	-577	-0-	516	1	4097	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4792	-0-	-540	-0-	452	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4892	-0-	-440	-0-	377	1	4515	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3701	-0-	-1115	-0-	350	1	3351	2	N	-0-					-0-
03	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	464	1	4366	2	N	-0-					-0-
*04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	425	1	4800	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11190	X	9545	-0-	-1645	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	9483	-0-	-2080	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8476	-0-	-3087	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9146	-0-	-598	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
*04	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242590 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8400 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	185	1			20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					27

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	430	1	509	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5944	-0-	2944	2944	785	1	5159	2	N	-0-					-0-

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4219	-0-	-491	-0-	316	1	3903	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3800	-0-	-1067	-0-	199	1	3601	2	N	-0-					-0-
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	196	1	4035	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3582	-0-	-366	-0-	180	1	3402	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4093	-0-	-278	-0-	170	1	3923	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3335	-0-	-895	-0-	147	1	3188	2	N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	951	1	5908	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	987	1	5809	2	N	-0-					-0-
01	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	997	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	899	1	4743	2	N	-0-					-0-
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	1206	1	5220	2	N	-0-					-0-
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1152	1	5058	2	N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	829	1	7094	2	N	-0-					-0-
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	856	1	7311	2	N	-0-					-0-
01	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	858	1	6878	2	N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	778	1	6943	2	N	-0-					-0-
03	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	862	1	7822	2	N	-0-					-0-
*04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	831	1	7762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	368	1	3687	2	N	47					115
							52	9									
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	332	1	4157	2	N	3					118
							3	9									
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	4649	2	N	-0-					118
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	390	1	3680	2	N	14					132
							15	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	511	1	4375	2	N	6					138
							7	9									
*04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	509	1	3901	2	N	-0-					138

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5763	-0-	-117	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6003	-0-	-228	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5825	-0-	-406	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5317	-0-	-311	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5875	-0-	-201	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5672	-0-	-148	-0-	5672	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	7157	-0-	-973	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7280	-0-	-842	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7528	-0-	-470	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6695	-0-	-501	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7071	-0-	-896	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6799	-0-	-491	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	546	1	2202	2	N	-0-					162
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	512	1	3785	2	N	-0-					162
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	390	1	4406	2	N	-0-					162
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	353	1	3539	2	N	-0-					162
*03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	299	1	3651	2	N	-0-					162
*04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	242	1	3502	2	N	-0-					98

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	695	1	3474	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	761	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	764	1	4460	2	N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	699	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4829	-0-	-348	-0-	774	1	4055	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	5002	-0-	-68	-0-	757	1	4245	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11070	X	10373	-0-	-697	-0-	523	1	9850	2	N	-0-					-0-
12	11439	X	10651	-0-	-788	-0-	540	1	10111	2	N	-0-					-0-
01	11439	X	10734	-0-	-705	-0-	548	1	10186	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9345	-0-	-735	-0-	488	1	8857	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9431	-0-	-1729	-0-	518	1	8913	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	525	1	8683	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7044	2	7	9	Y	6					10
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			Y	-0-					10
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					10
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2			Y	-0-					10
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			Y	-0-					10
*04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	740	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	760	1	1617	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1770	-0-	-1175	-0-	773	1	997	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	779	1	2268	2	N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	358	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2807	-0-	-43	-0-	513	1	2294	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	92	-0-	-2578	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4229	-0-	-481	-0-	329	1	3900	2	N	-0-					52
12	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	371	1	4592	2	N	7					59
							8	9									
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	346	1	4499	2	N	3					62
							3	9									
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	305	1	4098	2	N	4					66
							4	9									
03	4960	X	4946	-0-	-14	-0-	315	1	4625	2	N	5					71
							6	9									
*04	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	285	1	4837	2	N	3					74
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

11	4020	X	3776	-0-	-244	-0-	3776	2			N	-0-					34
12	4154	X	4107	-0-	-47	-0-	4107	2			N	-0-					34
01	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4048	2	98	9	N	89					123
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					123
03	4092	X	3970	-0-	-122	-0-	3970	2			N	-0-					123
04	4020	X	3520	-0-	-500	-0-	3505	2	15	9	N	14					137

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

11	8220	X	6596	-0-	-1624	-0-	546	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	8494	X	7865	-0-	-629	-0-	618	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7739	-0-	-755	-0-	647	1	7092	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	6578	-0-	-870	-0-	571	1	6007	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7557	-0-	-317	-0-	422	1	7135	2	N	-0-					-0-
*04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	424	1	7602	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	834	1	2240	2	N	-0-					-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	846	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	806	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	773	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	862	1	2121	2	N	-0-					-0-
*04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	828	1	3324	2	N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

11	9720	X	8793	-0-	-927	-0-	8793	2			N	-0-					34
12	10044	X	9342	-0-	-702	-0-	9342	2			N	-0-					34
01	9703	X	9157	-0-	-546	-0-	9059	2	98	9	N	89					123
02	8764	X	8218	-0-	-546	-0-	8218	2			N	-0-					123
03	9548	X	9264	-0-	-284	-0-	9264	2			N	-0-					123
04	9030	X	8728	-0-	-302	-0-	8713	2	15	9	N	14					137

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

11	7800 X	7462	-0-	-338	-0-	281 1 9	1	7180	2	N	1	1	8			-0-
12	7812 X	7576	-0-	-236	-0-	291	1	7285	2	N	-0-					-0-
01	7812 X	7614	-0-	-198	-0-	291	1	7323	2	N	-0-					-0-
02	7056 X	6728	-0-	-328	-0-	263	1	6465	2	N	-0-					-0-
03	7812 X	7538	-0-	-274	-0-	289	1	7249	2	N	-0-					-0-
04	7470 X	7237	-0-	-233	-0-	282	1	6955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5304	-0-	-816	-0-	226	1	5077	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6324	X	5438	-0-	-886	-0-	236	1	5202	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5038	-0-	-1162	-0-	236	1	4802	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4855	-0-	-241	-0-	213	1	4642	2	N	-0-					-0-
03	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	235	1	5538	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4398	-0-	-912	-0-	228	1	4170	2	N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	403	N	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	281	1	5601	2	N	107	1	8			123
							118	9									
12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	122	1	5651	2	N	-0-					123
01	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	66	1	4999	2	N	-0-					123
02	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	71	1	4473	2	N	-0-					123
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	236	1	5366	2	N	-0-					123
*04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	228	1	5029	2	N	-0-					123

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2268	-0-	-732	-0-	411	1	1857	2	Y	-0-					54
12	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	600	1	1830	2	Y	3	40	1			17
							3	9									
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	811	1	2971	2	Y	-0-					17
02	2716	X	2076	-0-	-640	-0-	448	1	1628	2	Y	-0-					17
03	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	796	1	2276	2	Y	-0-					17
04	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	484	1	1943	2	Y	-0-					17

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3789	-0-	-261	-0-	344	1	3445	2	Y	-0-					29
12	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	405	1	3779	2	Y	-0-					29
01	4185	X	3378	-0-	-807	-0-	414	1	2964	2	Y	-0-					29
02	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	357	1	3241	2	Y	5					34
							6	9									
03	4185	X	3863	-0-	-322	-0-	399	1	3464	2	Y	-0-					34
*04	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	376	1	3706	2	Y	9					43
							10	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11760	X	11681	-0-	-79	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11432	-0-	-689	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11549	-0-	-572	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10311	-0-	-581	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11586	-0-	-473	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	9469	-0-	-2201	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
12	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
01	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	11182	-0-	-71	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
*04	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6579	-0-	-531	-0-	252	1	6324	2	N	3					37
							3	9									
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	303	1	7767	2	N	19					56
							21	9									
01	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	285	1	7144	2	N	16					72
							18	9									
02	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	249	1	6283	2	N	12					84
							13	9									
03	7347	X	7315	-0-	-32	-0-	269	1	7039	2	N	6					90
							7	9									
04	7110	X	6904	-0-	-206	-0-	255	1	6641	2	N	7					97
							8	9									

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4495	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4408	-0-	-614	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4150	-0-	-386	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	124	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4412	-0-	-88	-0-	121	1	4291	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	826	1	2029	2	N	24	12	1			181
							26	9									
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	862	1	2335	2	N	30					211
							33	9									
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	865	1	2250	2	N	46					257
							51	9									
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	814	1	2118	2	N	19	189	1			87
							21	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	953	1	2610	2	N	26					113
							29	9									
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	871	1	2253	2	N	22					135
							24	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

11	5160	X	4760	-0-	-400	-0-	1080	1	3663	2	N	15	16	1			154
							17	9									
12	5580	X	5054	-0-	-526	-0-	1112	1	3925	2	N	15					169
							17	9									
01	5580	X	4810	-0-	-770	-0-	1086	1	3709	2	N	14					183
							15	9									
02	5040	X	4287	-0-	-753	-0-	919	1	3353	2	N	14					197
							15	9									
03	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	1004	1	3774	2	N	17	168	1			46
							19	9									
04	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	1040	1	3438	2	N	17					63
							19	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

11	5400	X	2250	-0-	-3150	-0-	373	1	1877	2	N	-0-					24
12	5580	X	4552	-0-	-1028	-0-	487	1	4059	2	N	5					29
							6	9									
01	5301	X	5010	-0-	-291	-0-	481	1	4511	2	N	16					45
							18	9									
02	4788	X	4419	-0-	-369	-0-	436	1	3977	2	N	5					50
							6	9									
03	5084	X	3871	-0-	-1213	-0-	441	1	3423	2	N	6					56
							7	9									
04	4860	X	4485	-0-	-375	-0-	560	1	3919	2	N	5					61
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3892	-0-	892	892	3892	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2531	-0-	-569	323	2531	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3869	-0-	769	1092	3869	2			N	-0-					-0-
02	4523	X	3431	-0-	-1092	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10301	-0-	-983	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10342	-0-	-942	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9490	-0-	-702	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9721	-0-	-1501	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9851	-0-	-1009	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4898	2	11	9	Y	10	1	8			14
12	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			Y	-0-					14
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			Y	-0-					14
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					14
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			Y	-0-					14
*04	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5155	2	3	9	Y	3					7
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			Y	-0-					7
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			Y	-0-					7
02	4704	X	4529	-0-	-175	-0-	4529	2			Y	-0-					7
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					7
04	5040	X	4631	-0-	-409	-0-	4631	2			Y	-0-					7

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4057	-0-	-314	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4008	-0-	-363	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3641	-0-	-307	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3992	-0-	-100	-0-	1	1	3991	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3901	-0-	-29	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3597	-0-	597	597	3597	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4284	-0-	1184	1781	4284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3068	-0-	-32	1749	3068	2			N	-0-					-0-
02	3446	X	1697	-0-	-1749	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
*04	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	266	1	8152	2	Y	-0-					14
12	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	260	1	8382	2	Y	-0-					14
01	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	262	1	8360	2	Y	-0-					14
02	7168	X	7097	-0-	-71	-0-	233	1	6864	2	Y	-0-					14
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	292	1	8625	2	Y	-0-					14
*04	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	288	1	8669	2	Y	-0-					14

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	288	-0-	-222	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	372	N	170	-0-	-202	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4639	-0-	-521	-0-	4616	2	23	9	Y	21	1	8			60
12	5673	X	5053	-0-	-620	-0-	5053	2			Y	-0-					60
01	5673	X	4781	-0-	-892	-0-	4781	2			Y	-0-					60
02	5124	X	4345	-0-	-779	-0-	4294	2	51	9	Y	46	95	1			11
03	5053	X	4603	-0-	-450	-0-	4534	2	69	9	Y	63					74
04	4890	X	4415	-0-	-475	-0-	4415	2			Y	-0-					74

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	5658	-0-	-312	-0-	171	1	5487	2	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	198	1	5324	2	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	193	1	5516	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5297	-0-	-275	-0-	192	1	5105	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	5280	-0-	-889	-0-	289	1	4968	2	Y	21					21
							23	9									
*04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	330	1	6631	2	Y	-0-					21

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	726	1	3445	2	Y	-0-					33
12	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	758	1	2790	2	Y	-0-					33
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	755	1	2959	2	Y	-0-					33
02	3892	X	3434	-0-	-458	-0-	722	1	2703	2	Y	8					41
							9	9									
03	4309	X	3551	-0-	-758	-0-	903	1	2630	2	Y	16					57
							18	9									
04	4170	X	3141	-0-	-1029	-0-	887	1	2254	2	Y	-0-					57

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3263	2	2	9	Y	2					8
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					8
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					8
02	2548	X	2227	-0-	-321	-0-	73	1	2154	2	Y	-0-					8
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					8
*04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					8

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	719	1	4249	2	N	25	58	1			47
							28	9									
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	1194	1	5386	2	N	16					63
							18	9									
01	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	1244	1	7800	2	N	51					114
							56	9									
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	1255	1	6009	2	N	41					155
							45	9									
03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	1425	1	5977	2	N	27	124	1			58
							30	9									
*04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1413	1	6076	2	N	56					114
							62	9									

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	889	1	5364	2	N	18					55
							20	9									
12	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1430	1	10226	2	N	13					68
							14	9									
01	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	1213	1	8805	2	N	24					92
							26	9									
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1245	1	7998	2	N	22					114
							24	9									
03	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	1308	1	7207	2	N	7	68	1			53
							8	9									
*04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	1386	1	8714	2	N	10					63
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

11	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3192	-0-	-280	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3823	-0-	-145	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3502	-0-	-368	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

11	6600	X	6222	-0-	-378	-0-	428	1	5794	2	N	-0-					32
12	6820	X	4387	-0-	-2433	-0-	371	1	4016	2	N	-0-					32
01	6789	X	5638	-0-	-1151	-0-	433	1	5187	2	N	16					48
							18	9									
02	6132	X	5055	-0-	-1077	-0-	424	1	4623	2	N	7					55
							8	9									
03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	420	1	5348	2	N	5					60
							6	9									
04	6210	X	5908	-0-	-302	-0-	400	1	5506	2	N	2					62
							2	9									

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

11	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	286	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	298	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	298	1	3635	2	N	-0-					-0-
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	266	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3552	-0-	-261	-0-	225	1	3327	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3611	-0-	-79	-0-	228	1	3383	2	N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

11	7350	X	1140	-0-	-6210	-0-	1140	1			N	-0-					-0-
12	7595	X	1191	-0-	-6404	-0-	1191	1			N	-0-					-0-
01	7595	X	138	-0-	-7457	-0-	138	1			N	-0-					-0-
02	6860	X	883	-0-	-5977	-0-	883	1			N	-0-					-0-
03	7595	X	3119	-0-	-4476	-0-	1126	1	1993	2	N	-0-					-0-
04	1140	X	974	-0-	-166	-0-	974	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	358	1	7735	2	N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	279	1	8506	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	6075	-0-	-2543	-0-	369	1	5706	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	4308	-0-	-3252	-0-	469	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	434	1	9520	2	N	-0-					-0-
*04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	733	1	7990	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	390	1	7261	2	N	40					75
							44	9									
12	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	401	1	5236	2	N	-0-					75
01	5859	X	5854	-0-	-5	-0-	403	1	5277	2	N	158	176	1			57
							174	9									
02	5600	X	4644	-0-	-956	-0-	4644	2			N	-0-					57
03	6200	X	5234	-0-	-966	-0-	5234	2			N	-0-					57
04	6000	X	4991	-0-	-1009	-0-	4991	2			N	-0-					57

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

11	6240	X	5691	-0-	-549	-0-	431	1	5260	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5690	-0-	-758	-0-	426	1	5264	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5664	-0-	-784	-0-	428	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	4967	-0-	-829	-0-	387	1	4580	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5331	-0-	-838	-0-	444	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5373	-0-	-327	-0-	445	1	4928	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	168	1	3290	2	Y	2					5
							2	9									
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	186	1	3480	2	Y	-0-					5
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	170	1	3448	2	Y	-0-					5
02	3248	X	3246	-0-	-2	-0-	128	1	3118	2	Y	-0-					5
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					5
*04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			Y	-0-					5

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

11	5820	X	3535	-0-	-2285	-0-	519	1	3016	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	3675	-0-	-2277	-0-	554	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4182	-0-	-1770	-0-	660	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	3726	-0-	-1650	-0-	609	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	481	1	4534	2	N	-0-					-0-
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	436	1	4485	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	3639	-0-	-1941	-0-	397 88	1 9	3154	2	N	80					146
12	5766	X	4101	-0-	-1665	-0-	440 40	1 9	3621	2	N	36					182
01	5766	X	4340	-0-	-1426	-0-	513	1	3827	2	N	-0-					182
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	481 28	1 9	4369	2	N	25					207
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	525	1	4537	2	N	-0-					207
04	4200	X	3480	-0-	-720	-0-	535 8	1 9	2937	2	N	7	180	1			34

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	404 1	1 9	1608	2	N	1	1	8			15
12	3255	X	2388	-0-	-867	-0-	403	1	1985	2	N	-0-					15
01	3255	X	1929	-0-	-1326	-0-	349 1	1 9	1579	2	N	1	1	8			15
02	2604	X	1950	-0-	-654	-0-	294 22	1 9	1634	2	N	20					35
03	2387	X	2056	-0-	-331	-0-	329	1	1727	2	N	-0-					35
04	2310	X	1201	-0-	-1109	-0-	299 11	1 9	891	2	N	10					45

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5682	-0-	-408	-0-	5660	2	22	9	Y	20					60
12	6293	X	6284	-0-	-9	-0-	6284	2			Y	-0-					60
01	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			Y	-0-					60
02	5628	X	5506	-0-	-122	-0-	5455	2	51	9	Y	46	95	1			11
03	6293	X	5973	-0-	-320	-0-	5904	2	69	9	Y	63					74
04	6150	X	5304	-0-	-846	-0-	5304	2			Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	2			N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6728	-0-	-216	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6615	-0-	-105	-0-	6615	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

11	6000	X	5478	-0-	-522	-0-	629 20	1 9	4829	2	N	18	124	1			48
12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	1363 6	1 9	8930	2	N	5					53
01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	1224 35	1 9	9247	2	N	32					85
02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1026 13	1 9	7925	2	N	12					97
03	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1206 30	1 9	8620	2	N	27					124
*04	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	1043 25	1 9	7500	2	N	23					147

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

11	8130	X	5599	-0-	-2531	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7060	-0-	-1341	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6448	-0-	-1581	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	778	1	6005	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	6894	-0-	-81	-0-	847	1	6047	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	826	1	3828	2	Y	28					238
							31	9									
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	854	1	4360	2	Y	40					278
							44	9									
01	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	859	1	3880	2	Y	14					292
							15	9									
02	4284	X	3810	-0-	-474	-0-	774	1	3012	2	Y	22	188	1			126
							24	9									
03	4743	X	4526	-0-	-217	-0-	844	1	3657	2	Y	23					149
							25	9									
04	4590	X	4270	-0-	-320	-0-	834	1	3407	2	Y	26					175
							29	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

11	6540	X	5164	-0-	-1376	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5610	-0-	-1086	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	134	1	6591	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	4934	-0-	-1666	-0-	123	1	4811	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	837	1	3918	2	N	-0-					-0-
12	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	813	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	787	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	895	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	1119	1	6048	2	N	-0-					-0-
*04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	782	1	5181	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

11	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	444	1	3650	2	N	-0-					65
12	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	459	1	3545	2	N	-0-					65
01	3906	X	3890	-0-	-16	-0-	456	1	3434	2	N	-0-					65
02	3808	X	3001	-0-	-807	-0-	396	1	2605	2	N	-0-					65
03	4216	X	3758	-0-	-458	-0-	670	1	3074	2	N	13					78
							14	9									
*04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	651	1	3506	2	N	-0-					78

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

11	14B2 EXT		8733	-0-	8733	25231	8711	2	22	9	N	20					61
12	14B2 EXT		5859	-0-	5859	31090	5841	2	18	9	N	16					77
01	14B2 EXT		5093	-0-	5093	36183	5093	2			N	-0-					77
02	14B2 EXT		4017	-0-	4017	40200	3989	2	28	9	N	25					102
03	14B2 EXT		3602	-0-	3602	43802	3601	2	1	9	N	1					103
04	14B2 EXT		3297	-0-	3297	47099	3297	2			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	3710	-0-	-760	-0-	157	1	3553	2	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3420	-0-	-1199	-0-	173	1	3247	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3649	-0-	-970	-0-	182	1	3467	2	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3737	-0-	-435	-0-	195	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	3707	-0-	-757	-0-	286	1	3409	2	Y	11					11
							12	9									
*04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	315	1	3901	2	Y	-0-					11

BOGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248201 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6283 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	282	1	4164	2	N	-0-					-0-
12	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	291	1	4098	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4319	-0-	-21	-0-	288	1	4031	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2937	-0-	-983	-0-	263	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	285	1	3863	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3971	-0-	-229	-0-	279	1	3692	2	N	-0-					-0-

BIG L RANCH WELL #: 6H RRCID -> 248257 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5447 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	295663	X	67644	-0-	-228019	-0-	67644	2			N	-0-					-0-
12	63221	X	63221	-0-	-0-	-0-	63221	2			N	-0-					-0-
01	56643	X	56643	-0-	-0-	-0-	56643	2			N	-0-					-0-
02	46673	X	46673	-0-	-0-	-0-	46626	2	47	9	N	43					43
03	46967	X	46967	-0-	-0-	-0-	46939	2	28	9	N	25					68
*04	36665	X	36665	-0-	-0-	-0-	36663	2	2	9	N	2					70

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					15

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

11	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	594	1	2826	2	N	33					205
							36	9									
12	3627	X	3605	-0-	-22	-0-	665	1	2940	2	N	-0-					205
01	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	687	1	2768	2	N	10					215
							11	9									
02	3276	X	3038	-0-	-238	-0-	668	1	2362	2	N	7					222
							8	9									
03	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	603	1	2853	2	N	-0-					222
04	3480	X	2930	-0-	-550	-0-	483	1	2446	2	N	1					223
							1	9									

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	487	1	4366	2	N	47					237
							52	9									
12	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	541	1	4668	2	N	49	189	1			97
							54	9									
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	499	1	4437	2	N	18					115
							20	9									
02	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	394	1	4215	2	N	38					153
							42	9									
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	539	1	4932	2	N	62					215
							68	9									
*04	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	555	1	4223	2	N	58	190	1			83
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-					13

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	X	1	-0-	-419	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
01	341	X	55	-0-	-286	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	1	1	493	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	132	-0-	-3774	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

11	4680	X	4420	-0-	-260	-0-	953	1	3376	2	N	83					120
							91	9									
12	5115	X	4547	-0-	-568	-0-	998	1	3543	2	N	5	110	1			15
							6	9									
01	5115	X	4042	-0-	-1073	-0-	993	1	3049	2	N	-0-					15
02	4620	X	3800	-0-	-820	-0-	902	1	2863	2	N	32					47
							35	9									
03	4743	X	3294	-0-	-1449	-0-	564	1	2730	2	N	-0-					47
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	546	1	4584	2	N	-0-					47

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

11	2910	X	2229	-0-	-681	-0-	565	1	1664	2	Y	-0-					31
12	3007	X	727	-0-	-2280	-0-	303	1	424	2	Y	-0-					31
01	3007	X	39	-0-	-2968	-0-	39	1			Y	-0-					31
02	2688	X	824	-0-	-1864	-0-	537	1	287	2	Y	-0-					31
03	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	750	1	1775	2	Y	-0-					31
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	824	1	1413	2	Y	11					42
							12	9									

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6868	-0-	-242	-0-	236	1	6632	2	Y	-0-					92
12	7347	X	6824	-0-	-523	-0-	269	1	6555	2	Y	-0-					92
01	7347	X	7226	-0-	-121	-0-	258	1	6968	2	Y	-0-					92
02	6636	X	6410	-0-	-226	-0-	210	1	6200	2	Y	-0-					92
03	7347	X	5346	-0-	-2001	-0-	339	1	5007	2	Y	-0-					92
04	6990	X	4587	-0-	-2403	-0-	417	1	4170	2	Y	-0-					92

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3065	-0-	-235	-0-	541	1	2524	2	Y	-0-					64
12	3441	X	2448	-0-	-993	-0-	548	1	1900	2	Y	-0-					64
01	3441	X	3249	-0-	-192	-0-	548	1	2701	2	Y	-0-					64
02	3108	X	2642	-0-	-466	-0-	454	1	2188	2	Y	-0-					64
03	3348	X	2772	-0-	-576	-0-	544	1	2228	2	Y	-0-					64
04	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	553	1	2233	2	Y	-0-					64

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	1065	-0-	-5175	-0-	25	1	1040	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	1841	-0-	-4607	-0-	24	1	1817	2	N	-0-					-0-
01	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	15	1	8894	2	N	-0-					-0-
02	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5268	-0-	-1302	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	1068	-0-	-5802	-0-	25	1	1043	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	741	-0-	-6110	-0-	10	1	731	2	N	-0-					-0-
01	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	12	1	7261	2	N	-0-					-0-
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5295	-0-	-1755	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	465	1	4192	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3554	-0-	-1685	-0-	467	1	3087	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	2690	-0-	-2549	-0-	428	1	2262	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	2031	-0-	-2701	-0-	387	1	1644	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	2260	-0-	-2545	-0-	451	1	1809	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3010	-0-	-1640	-0-	430	1	2580	2	N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	471	1	5378	2	N	-0-			-0-
12	6293	X	6167	-0-	-126	-0-	487	1	5680	2	N	-0-			-0-
01	6293	X	5147	-0-	-1146	-0-	451	1	4696	2	N	-0-			-0-
02	5684	X	5090	-0-	-594	-0-	320	1	4770	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5154	-0-	-1015	-0-	175	1	4979	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	2332	-0-	-3638	-0-	2332	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5356	X	3890	-0-	-1466	-0-	806	1	3084	2	N	-0-			-0-
12	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	434	1	4100	2	N	-0-			-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	301	1	3182	2	N	-0-			-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	201	1	2989	2	N	-0-			-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	115	1	3266	2	N	-0-			-0-
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-			-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	385	1	4393	2	N	-0-			-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	424	1	4937	2	N	-0-			-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	410	1	4513	2	N	-0-			-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	282	1	4207	2	N	-0-			-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	156	1	4441	2	N	-0-			-0-
*04	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	653	1	7454	2	N	-0-			-0-
12	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	734	1	8548	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	8780	-0-	-334	-0-	732	1	8048	2	N	-0-			-0-
02	8232	X	7344	-0-	-888	-0-	461	1	6883	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7585	-0-	-1684	-0-	258	1	7327	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8039	-0-	-931	-0-	8039	2			N	-0-			-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2341	2	7	9	N	6			148
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			148
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			148
02	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-			148
03	3100	N	3489	-0-	389	389	3489	2			N	-0-			148
*04	3000	N	3264	-0-	264	653	3263	2	1	9	N	1			149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5422	2	1	9	N	1					143
12	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6577	2	3	9	N	3					146
01	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5945	2	12	9	N	11					157
02	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	5997	2	3	9	N	3					160
03	6572	X	6168	-0-	-404	-0-	6168	2			N	-0-					160
04	6360	X	5936	-0-	-424	-0-	5924	2	12	9	N	11					171

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2570	-0-	-430	6417	458	1	2110	2	Y	2					2
							2	9									
12	3100	N	2614	-0-	-486	5931	469	1	2145	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2712	-0-	-388	5543	472	1	2240	2	Y	-0-					2
02	2800	N	2435	-0-	-365	5178	363	1	2072	2	Y	-0-					2
03	3100	N	1539	-0-	-1561	3617	1539	2			Y	-0-					2
*04	3000	N	80	-0-	-2920	697	80	2			Y	-0-					2

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	213	1	3047	2	Y	-0-					18
12	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	215	1	2602	2	Y	-0-					18
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	230	1	3219	2	Y	-0-					18
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	204	1	2767	2	Y	5					23
							6	9									
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	216	1	3080	2	Y	-0-					23
*04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	188	1	3016	2	Y	-0-					23

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

11	7650	X	7022	-0-	-628	-0-	566	1	6456	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8170	-0-	-541	-0-	646	1	7524	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8073	-0-	-638	-0-	673	1	7400	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	6376	-0-	-1492	-0-	401	1	5975	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6692	-0-	-1492	-0-	228	1	6464	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6957	-0-	-963	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

11	3000	N	4824	-0-	1824	4662	4824	2			N	-0-					-0-
12	9280	X	4618	-0-	-4662	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
*04	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

11	8880 X	8069	-0-	-811	-0-	8069	2			Y	-0-			67
12	9176 X	8317	-0-	-859	-0-	8317	2			Y	-0-			67
01	8928 X	8266	-0-	-662	-0-	8159	2	107	9	Y	97			164
02	8008 X	7394	-0-	-614	-0-	7394	2			Y	-0-			164
03	8587 X	8399	-0-	-188	-0-	8399	2			Y	-0-			164
04	8070 X	7909	-0-	-161	-0-	7909	2			Y	-0-			164

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

11	5070 X	4784	-0-	-286	-0-	388	1	4382	2	Y	13			89
						14	9							
12	5270 X	4961	-0-	-309	-0-	405	1	4556	2	Y	-0-			89
01	5301 X	4820	-0-	-481	-0-	399	1	4345	2	Y	69			158
						76	9							
02	4788 X	4461	-0-	-327	-0-	360	1	4101	2	Y	-0-			158
03	5301 X	4957	-0-	-344	-0-	522	1	4403	2	Y	29			187
						32	9							
04	4800 X	4734	-0-	-66	-0-	436	1	4290	2	Y	7			194
						8	9							

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

11	6480 X	5808	-0-	-672	-0-	578	1	5230	2	Y	-0-			36
12	6696 X	6285	-0-	-411	-0-	594	1	5691	2	Y	-0-			36
01	6572 X	6125	-0-	-447	-0-	599	1	5526	2	Y	-0-			36
02	5936 X	5530	-0-	-406	-0-	541	1	4989	2	Y	-0-			36
03	6572 X	6087	-0-	-485	-0-	684	1	5403	2	Y	-0-			36
04	6090 X	5724	-0-	-366	-0-	624	1	5100	2	Y	-0-			36

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

11	7620 X	6905	-0-	-715	-0-	601	1	6304	2	N	-0-			-0-
12	8060 X	6055	-0-	-2005	-0-	497	1	5558	2	N	-0-			-0-
01	8060 X	5727	-0-	-2333	-0-	399	1	5328	2	N	-0-			-0-
02	7280 X	4656	-0-	-2624	-0-	374	1	4282	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	5960	-0-	-1170	-0-	638	1	5322	2	N	-0-			-0-
04	6900 X	5896	-0-	-1004	-0-	475	1	5421	2	N	-0-			-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

11	5550 X	4530	-0-	-1020	-0-	365	1	4165	2	N	-0-			-0-
12	5735 X	5486	-0-	-249	-0-	434	1	5052	2	N	-0-			-0-
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	444	1	4889	2	N	-0-			-0-
02	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	406	1	4612	2	N	-0-			-0-
03	5487 X	4378	-0-	-1109	-0-	162	1	4216	2	N	-0-			-0-
04	5310 X	4345	-0-	-965	-0-	248	1	4097	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	972 24	1 9	2723	2	N	22	11	1			138
12	3627	X	3205	-0-	-422	-0-	966 11	1 9	2228	2	N	10					148
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	992 23	1 9	3211	2	N	21					169
02	3276	X	2362	-0-	-914	-0-	918 11	1 9	1433	2	N	10					179
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	1007 7	1 9	2643	2	N	6					185
04	3510	X	2564	-0-	-946	-0-	905 8	1 9	1651	2	N	7					192

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7178	-0-	-862	-0-	578	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8223	-0-	-674	-0-	650	1	7573	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	8112	-0-	-785	-0-	676	1	7436	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6972	-0-	-1064	-0-	564	1	6408	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6709	-0-	-1506	-0-	248	1	6461	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6767	-0-	-1183	-0-	373	1	6394	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	924	1	7784	2	N	-0-					12
12	8215	X	8214	-0-	-1	-0-	950	1	7264	2	N	-0-					12
01	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	984	1	8903	2	N	-0-					12
02	8064	X	7762	-0-	-302	-0-	847 40	1 9	6875	2	N	36	35	1			13
03	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	1002 1	1 9	8788	2	N	1					14
04	8640	X	8490	-0-	-150	-0-	921	1	7569	2	N	-0-					14

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	2215	-0-	-2405	-0-	786	1	1429	2	N	-0-					4
12	4774	X	840	-0-	-3934	-0-	690	1	150	2	N	-0-					4
01	4774	X	2631	-0-	-2143	-0-	876	1	1755	2	N	-0-					4
02	3584	X	2827	-0-	-757	-0-	823 15	1 9	1989	2	N	14	13	1			5
03	3379	X	1520	-0-	-1859	-0-	723	1	797	2	N	-0-					5
04	2550	X	1325	-0-	-1225	-0-	655	1	670	2	N	-0-					5

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	1	1	9027	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9424	X	8561	-0-	-863	-0-	8313	2	248	9	N	225	177	1			48
01	9424	X	8598	-0-	-826	-0-	8598	2			N	-0-					48
02	8512	X	7837	-0-	-675	-0-	7778	2	59	9	N	54					102
03	9331	X	8275	-0-	-1056	-0-	8225	2	50	9	N	45					147
04	9030	X	7750	-0-	-1280	-0-	7675	2	75	9	N	68	189	1			26

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	1586	1	709	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	1627	1	1216	2	N	-0-					-0-
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	1627	1	1042	2	N	36	3	8			33
							40	9									
02	2156	N	1991	-0-	-165	-0-	1464	1	527	2	N	-0-					33
03	2852	N	835	-0-	-2017	-0-	835	1			N	-0-					33
04	2580	N	1572	-0-	-1008	-0-	826	1	746	2	N	-0-					33

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	20	1	534	2	Y	-0-					10
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	Y	-0-					10
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	Y	-0-					10
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	415	2	Y	-0-					10
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1	443	2	Y	-0-					10
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	21	1	562	2	Y	-0-					10

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

11	DLQ G-10		271	-0-	271	486	271	2			Y	-0-					38
12	759	N	273	-0-	-486	-0-	273	2			Y	-0-					38
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					38
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	245	2	26	9	Y	24					62
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					62
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					62

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	181	1	4234	2	Y	-0-					59
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	154	1	4321	2	Y	-0-					59
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	163	1	4373	2	Y	8					67
							9	9									
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	132	1	4013	2	Y	-0-					67
03	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	175	1	4332	2	Y	-0-					67
*04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	173	1	4140	2	Y	-0-					67

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

11	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	746	1	3490	2	N	18	7	8			98
							20	9									
12	4185	X	2817	-0-	-1368	-0-	720	1	2094	2	N	3					101
							3	9									
01	4030	X	3724	-0-	-306	-0-	697	1	3021	2	N	5	5	8			101
							6	9									
02	3976	X	3357	-0-	-619	-0-	603	1	2752	2	N	2	2	8			101
							2	9									
03	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	713	1	3156	2	N	-0-					101
04	4260	X	3705	-0-	-555	-0-	745	1	2951	2	N	8					109
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11850	X	10955	-0-	-895	-0-	954	1	10001	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	11672	-0-	-108	-0-	958	1	10714	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	7362	-0-	-3674	-0-	855	1	6507	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	2850	-0-	-7370	-0-	474	1	2376	2	N	-0-			-0-
03	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	1363	1	11363	2	N	-0-			-0-
04	11310	X	10198	-0-	-1112	-0-	850	1	9348	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	40	1	645	2	N	-0-			-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	42	1	727	2	N	-0-			-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	44	1	708	2	N	-0-			-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	-0-			-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	42	1	665	2	N	-0-			-0-
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	41	1	593	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	491	1	3640	2	N	-0-			-0-
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	568	1	4309	2	N	-0-			-0-
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	576	1	4032	2	N	-0-			-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	511	1	3796	2	N	-0-			-0-
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	570	1	4007	2	N	-0-			-0-
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	542	1	3507	2	N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5204	-0-	-676	-0-	598	1	4606	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	6264	-0-	-153	-0-	596	1	5668	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	5597	-0-	-820	-0-	586	1	5011	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5159	-0-	-637	-0-	539	1	4620	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	594	1	4818	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	4787	-0-	-1273	-0-	583	1	4204	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	274	1	398	2	Y	4					80
							4	9									
12	1054	N	633	-0-	-421	-0-	301	1	315	2	Y	15					95
							17	9									
01	837	N	408	-0-	-429	-0-	315	1	93	2	Y	-0-					95
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	295	1	229	2	Y	4					99
							4	9									
*03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	362	1	438	2	Y	-0-					99
*04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	366	1	23	2	Y	18					116
							20	9									

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

11	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	577	1	4725	2	Y	-0-					33
12	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	574	1	4531	2	Y	-0-					33
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	547	1	4648	2	Y	-0-					33
02	4760	X	3843	-0-	-917	-0-	520	1	3282	2	Y	37					70
							41	9									
03	5270	X	4345	-0-	-925	-0-	608	1	3737	2	Y	-0-					70
04	5100	X	3935	-0-	-1165	-0-	555	1	3380	2	Y	-0-					70

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

11	6930	X	4852	-0-	-2078	-0-	432	1	4420	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5056	-0-	-1516	-0-	497	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	536	1	7041	2	N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	462	1	5689	2	N	-0-					-0-
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	508	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	961	-0-	-6359	-0-	384	1	577	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

11	6450	X	5825	-0-	-625	-0-	679	1	5146	2	Y	-0-					93
12	6665	X	6120	-0-	-545	-0-	717	1	5403	2	Y	-0-					93
01	6665	X	5835	-0-	-830	-0-	916	1	4919	2	Y	-0-					93
02	5964	X	5409	-0-	-555	-0-	838	1	4571	2	Y	-0-					93
03	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	714	1	5759	2	Y	-0-					93
*04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	712	1	5757	2	Y	-0-					93

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BYRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251061 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6134 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	410	1	3935	2	N	-0-					-0-
12	5115 X	4645	-0-	-470	-0-	406	1	4239	2	N	-0-					-0-
01	5115 X	3960	-0-	-1155	-0-	378	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	4620 X	3932	-0-	-688	-0-	347	1	3585	2	N	-0-					-0-
03	4991 X	4601	-0-	-390	-0-	416	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	3280	-0-	-1220	-0-	348	1	2932	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	416	1	740	2	Y	13					109
							14	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	417	1	471	2	Y	7					116
							8	9									
01	868	N	599	-0-	-269	-0-	416	1	182	2	Y	1					117
							1	9									
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	376	1	386	2	Y	4					121
							4	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	398	1	620	2	Y	-0-					121
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	401	1	300	2	Y	18					139
							20	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

11	6780	X	5594	-0-	-1186	-0-	5594	2			Y	-0-					38
12	7006	X	5080	-0-	-1926	-0-	5080	2			Y	-0-					38
01	7006	X	5663	-0-	-1343	-0-	5663	2			Y	-0-					38
02	6328	X	5478	-0-	-850	-0-	5452	2	26	9	Y	24					62
03	6820	X	6588	-0-	-232	-0-	6588	2			Y	-0-					62
*04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					62

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

11	3000	N	2486	-0-	-514	6593	186	1	2300	2	Y	-0-					43
12	3100	N	2447	-0-	-653	5940	199	1	2248	2	Y	-0-					43
01	8467	X	2527	-0-	-5940	-0-	193	1	2334	2	Y	-0-					43
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	189	1	2328	2	Y	-0-					43
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	262	1	2506	2	Y	-0-					43
*04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	250	1	2421	2	Y	-0-					43

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

11	9660	X	8402	-0-	-1258	-0-	390	1	8012	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	9390	-0-	-592	-0-	403	1	8987	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9297	-0-	-685	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8611	-0-	-349	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8952	-0-	-968	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8689	-0-	-401	-0-	8689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
02	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	7178	-0-	-107	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6655	-0-	-395	-0-	6655	2			N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

11	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	442	1	1617	2	N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	437	1	2550	2	N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	477	1	3719	2	N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	437	1	3477	2	N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	333	1	5135	2	N	-0-					-0-
*04	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	326	1	5370	2	N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

11	4560	X	3063	-0-	-1497	-0-	182	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4247	-0-	-465	-0-	241	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3816	-0-	-896	-0-	209	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3148	-0-	-72	-0-	212	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	2655	-0-	-1592	-0-	211	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	1834	-0-	-2276	-0-	187	1	1647	2	N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

11	9780	X	9636	-0-	-144	-0-	9635	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7612	-0-	-1688	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7476	-0-	-1512	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8083	-0-	-1868	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	7813	-0-	-1817	-0-	228	1	7585	2	N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 9325

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5500	-0-	-380	-0-	841	1	4642	2	N	15	7	8			82
							17	9									
12	6076	X	4204	-0-	-1872	-0-	818	1	3386	2	N	-0-					82
01	6076	X	4991	-0-	-1085	-0-	917	1	4072	2	N	2	2	8			82
							2	9									
02	5124	X	4145	-0-	-979	-0-	873	1	3270	2	N	2	2	8			82
							2	9									
03	5673	X	4814	-0-	-859	-0-	927	1	3887	2	N	-0-					82
04	5490	X	4995	-0-	-495	-0-	842	1	4153	2	N	-0-					82

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 8955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	766	1	838	2	N	35					179
							39	9									
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	636	1	2241	2	N	59					238
							65	9									
01	2511	N	2226	-0-	-285	-0-	641	1	1534	2	N	46	173	1			111
							51	9									
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	518	1	1374	2	N	30					141
							33	9									
03	2883	N	1350	-0-	-1533	-0-	510	1	788	2	N	47					188
							52	9									
*04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	641	1	1599	2	N	54					242
							59	9									

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

11	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	249	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	243	1	4036	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	226	1	3901	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	250	1	3468	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3653	-0-	-687	-0-	290	1	3363	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2689	-0-	-1511	-0-	274	1	2415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	1	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	991	1	398	2	N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	910	1	401	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	817	-0-	-206	-0-	771	1	46	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1215	-0-	-135	-0-	734	1	481	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

11	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	366	1	3379	2	N	-0-					70
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	476	1	3365	2	N	-0-					70
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	467	1	2811	2	N	-0-					70
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	457	1	3312	2	N	-0-					70
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	682	1	3739	2	N	-0-					70
*04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	536	1	4221	2	N	-0-					70

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	337	1	3230	2	Y	-0-					36
12	3410	X	3386	-0-	-24	-0-	377	1	3009	2	Y	-0-					36
01	3410	X	2925	-0-	-485	-0-	352	1	2573	2	Y	-0-					36
02	3332	X	1553	-0-	-1779	-0-	317	1	1236	2	Y	-0-					36
03	3689	X	3177	-0-	-512	-0-	544	1	2633	2	Y	-0-					36
04	3570	X	1411	-0-	-2159	-0-	580	1	831	2	Y	-0-					36

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	576	1	1901	2	N	-0-					163
12	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	613	1	2139	2	N	-0-					163
01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	613	1	1995	2	N	-0-					163
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	559	1	2758	2	N	-0-					163
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	648	1	2438	2	N	15					178
							17	9									
*04	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	668	1	1165	2	N	-0-					178

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

11	3360	X	2982	-0-	-378	-0-	532	1	2450	2	N	-0-					70
12	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	525	1	2502	2	N	-0-					70
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	550	1	3772	2	N	-0-					70
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	542	1	3040	2	N	35					105
							39	9									
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	734	1	2496	2	N	18					123
							20	9									
*04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	703	1	3307	2	N	-0-					123

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

11	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	529	1	3002	2	Y	-0-					36
12	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	673	1	3161	2	Y	-0-					36
01	4340	X	3346	-0-	-994	-0-	642	1	2704	2	Y	-0-					36
02	3836	X	2972	-0-	-864	-0-	517	1	2455	2	Y	-0-					36
03	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	883	1	3564	2	Y	-0-					36
04	3720	X	3646	-0-	-74	-0-	783	1	2863	2	Y	-0-					36

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

11	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	1167	1	8820	2	N	-0-					-0-
12	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	1191	1	8995	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	9368	-0-	-397	-0-	1162	1	8206	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7746	-0-	-1074	-0-	1022	1	6724	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9466	-0-	-299	-0-	1191	1	8275	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	9428	-0-	-22	-0-	1133	1	8295	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

11	6030	X	5914	-0-	-116	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5892	-0-	-308	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5235	-0-	-281	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5691	-0-	-416	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5725	-0-	-185	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252380 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8707 - 10983

11	12240	X	11207	-0-	-1033	-0-	545	1	10662	2	N	-0-					-0-
12	12648	X	11255	-0-	-1393	-0-	555	1	10700	2	N	-0-					-0-
01	12586	X	11224	-0-	-1362	-0-	560	1	10664	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10580	-0-	-452	-0-	510	1	10070	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11567	-0-	-647	-0-	562	1	11005	2	N	-0-					-0-
*04	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	541	1	10710	2	N	-0-					-0-

CARLTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252383 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8787 - 11512

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

11	7710	X	7128	-0-	-582	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7233	-0-	-641	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7230	-0-	-551	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6583	-0-	-137	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7034	-0-	-106	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

11	6960	X	6452	-0-	-508	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	5995	-0-	-1197	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5441	-0-	-1441	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5241	-0-	-807	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5631	-0-	-1065	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	648	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	593	-0-	-1453	-0-	593	1			N	-0-					-0-
01	2046	X	509	-0-	-1537	-0-	509	1			N	-0-					-0-
02	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	479	1	6372	2	N	-0-					-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	593	1	7307	2	N	-0-					-0-
*04	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	694	1	7972	2	N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4390	-0-	-260	-0-	542 1		3848	2	N	-0-					115
12	4805	X	3796	-0-	-1009	-0-	543 1		3253	2	N	-0-					115
01	4805	X	4394	-0-	-411	-0-	564 1		3830	2	N	-0-					115
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	453 1		3638	2	N	110	192	1			33
							121 9										
03	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	554 1		4379	2	N	20					53
							22 9										
*04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	546 1		3855	2	N	-0-					53

PATE RANCH WELL #: 7H RRCID -> 252581 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7239 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	1670	-0-	-4540	-0-	838 1		831	2	N	1	1	8			-0-
							1 9										
12	6417	X	3522	-0-	-2895	-0-	813 1		2709	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	2761	-0-	-3656	-0-	747 1		2014	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4067	-0-	-1169	-0-	712 1		3355	2	N	-0-					-0-
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	710 1		4646	2	N	-0-					-0-
*04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	630 1		4430	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	419 1		1675	2	N	-0-	10	1			48
12	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	480 1		2214	2	N	-0-					48
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	443 1		1853	2	N	4					52
							4 9										
02	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	380 1		788	2	N	3					55
							3 9										
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	391 1		1395	2	N	1					56
							1 9										
*04	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	381 1		1746	2	N	4					60
							4 9										

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

11	9540	X	7150	-0-	-2390	-0-	308	1	6795	2	N	43	29	1			114
							47	9									
12	9641	X	8617	-0-	-1024	-0-	331	1	8225	2	N	55					169
							61	9									
01	9610	X	7979	-0-	-1631	-0-	364	1	7550	2	N	59					228
							65	9									
02	8260	X	7578	-0-	-682	-0-	363	1	7150	2	N	59	137	1			150
							65	9									
03	8897	X	8572	-0-	-325	-0-	384	1	8130	2	N	53					203
							58	9									
04	8340	X	8111	-0-	-229	-0-	387	1	7669	2	N	50	47	1			206
							55	9									

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
12	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6380	-0-	-68	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5744	-0-	-80	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6416	-0-	-156	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6107	-0-	-253	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3571	-0-	-41	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3827	-0-	-103	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4952	-0-	-101	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4200	-0-	-532	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4862	-0-	-377	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4789	-0-	-281	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

11	5730	X	5442	-0-	-288	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5708	-0-	-337	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4893	-0-	-1152	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5075	-0-	-385	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5684	-0-	-20	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2319	-0-	-3201	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10440	X	9591	-0-	-849	-0-	1775	1	7815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	10788	X	9818	-0-	-970	-0-	1641	1	8177	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9793	-0-	-995	-0-	1446	1	8347	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8998	-0-	-214	-0-	1745	1	7251	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	10199	X	10118	-0-	-81	-0-	1955	1	8163	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	9498	-0-	-102	-0-	1844	1	7654	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14040	X	12567	-0-	-1473	-0-	1247	1	11320	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	12442	-0-	-423	-0-	1268	1	11174	2	N	-0-					-0-
01	13020	X	12203	-0-	-817	-0-	1230	1	10973	2	N	-0-					-0-
02	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1162	1	12636	2	N	-0-					-0-
03	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	1198	1	13067	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	12471	-0-	-99	-0-	1193	1	11278	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	753	1	6833	2	N	-0-					-0-
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	807	1	7110	2	N	-0-					-0-
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	858	1	7656	2	N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	839	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	857	1	9350	2	N	-0-					-0-
*04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	675	1	6385	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	4978	-0-	-392	-0-	494	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	3969	-0-	-1580	-0-	404	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	2867	-0-	-2682	-0-	289	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	2190	-0-	-2822	-0-	184	1	2006	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5190	-0-	-359	-0-	436	1	4754	2	N	-0-					-0-
*04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	733	1	6935	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	10241	-0-	-409	-0-	1016	1	9225	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10462	-0-	-543	-0-	1066	1	9396	2	N	-0-					-0-
01	11005	X	10324	-0-	-681	-0-	1040	1	9284	2	N	-0-					-0-
02	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	1004	1	10925	2	N	-0-					-0-
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1040	1	11341	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9961	-0-	-269	-0-	953	1	9008	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12900	X	11426	-0-	-1474	-0-	1134	1	10292	2	N	-0-					-0-
12	12524	X	11785	-0-	-739	-0-	1201	1	10584	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	1163	1	10380	2	N	-0-					-0-
02	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1132	1	12315	2	N	-0-					-0-
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	1083	1	11810	2	N	-0-					-0-
*04	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	1101	1	10414	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	6986	-0-	-2194	-0-	693	1	6293	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	7991	-0-	-689	-0-	814	1	7177	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	8419	-0-	-261	-0-	848	1	7571	2	N	-0-					-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	714	1	7768	2	N	-0-					-0-
03	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	809	1	8821	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	8001	-0-	-159	-0-	765	1	7236	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

11	5640	X	4427	-0-	-1213	-0-	288	1	4139	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	4668	-0-	-912	-0-	289	1	4379	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	297	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4179	-0-	-385	-0-	269	1	3910	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4457	-0-	-255	-0-	235	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4200	-0-	-420	-0-	226	1	3974	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	546	1	4714	2	N	-0-					-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	564	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	562	1	5018	2	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	510	1	4661	2	N	-0-					-0-
03	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	564	1	5079	2	N	-0-					-0-
*04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	546	1	4448	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

11	7620	X	7023	-0-	-597	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7327	-0-	-547	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7100	-0-	-774	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6390	-0-	-554	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6754	-0-	-841	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6630	-0-	-450	-0-	6630	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	519	1	7614	2	N	-0-					-0-
12	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	594	1	12555	2	N	-0-					-0-
01	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	474	1	9785	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	7808	-0-	-1180	-0-	571	1	7237	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9377	-0-	-574	-0-	587	1	8790	2	N	-0-					-0-
*04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	473	1	11348	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-					-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	1			N	-0-					-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	1			N	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	149	1	7362	2	N	-0-					-0-
*04	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	143	1	6716	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6574	-0-	-506	-0-	701	1	5873	2	N	-0-					-0-
12	7719	X	4600	-0-	-3119	-0-	585	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	3455	-0-	-4264	-0-	793	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5254	-0-	-1718	-0-	1128	1	4126	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5129	-0-	-1970	-0-	1069	1	4060	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	4737	-0-	-1833	-0-	994	1	3743	2	N	-0-					-0-

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	401	1	1516	2	N	6					191
							7	9									
12	933	X	933	-0-	-0-	-0-	570	1	351	2	N	11	172	1			30
							12	9									
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	565	1	1412	2	N	3					33
							3	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	572	1	1791	2	N	-0-					33
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	628	1	1531	2	N	14					47
							15	9									
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	516	1	1828	2	N	-0-					47

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	6282	-0-	-348	-0-	262	1	5968	2	Y	47	2	8			116
							52	9									
12	7316	X	6650	-0-	-666	-0-	267	1	6298	2	Y	77	91	1			102
							85	9									
01	7316	X	6606	-0-	-710	-0-	244	1	6319	2	Y	39	91	1	3	8	47
							43	9									
02	6608	X	6243	-0-	-365	-0-	242	1	5998	2	Y	3					50
							3	9									
03	6820	X	6146	-0-	-674	-0-	272	1	5874	2	Y	-0-					50
04	6450	X	6317	-0-	-133	-0-	296	1	5986	2	Y	32					82
							35	9									

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	4375	-0-	-1385	-0-	1093	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1188	1	5963	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4796	-0-	-1156	-0-	917	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4420	-0-	-312	-0-	805	1	3615	2	N	-0-					-0-
03	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	830	1	8217	2	N	-0-					-0-
*04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	802	1	5977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	5395	-0-	-2165	-0-	535	1	4860	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6740	-0-	-142	-0-	687	1	6053	2	N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	664	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	607	1	6599	2	N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	644	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6369	-0-	-141	-0-	609	1	5760	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	298	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	312	1	5100	2	N	-0-					-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	313	1	4999	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	283	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	313	1	4758	2	N	-0-					-0-
*04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	298	1	4807	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1452	1	3446	2	N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	1606	1	3333	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1596	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1476	1	3010	2	N	-0-					-0-
03	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1705	1	3342	2	N	-0-					-0-
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	1317	1	2621	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	X	1213	-0-	-347	-0-	1213	1			N	-0-					-0-
12	2697	N	1455	-0-	-1242	-0-	1455	1			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	1			N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			N	-0-					-0-
03	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	1311	1			N	-0-					-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1289	1			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	4140	-0-	-2670	-0-	970	1	3170	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	4611	-0-	-1465	-0-	1045	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5111	-0-	-965	-0-	1061	1	4050	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	3701	-0-	-1563	-0-	896	1	2805	2	N	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1116	1	4180	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4728	-0-	-222	-0-	991	1	3737	2	N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	486	1	6974	2	N	-0-					-0-
12	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	513	1	6991	2	N	-0-					-0-
01	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	507	1	7303	2	N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	141	1	6287	2	N	-0-					-0-
03	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
*04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	811	1	4661	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	813	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	791	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	5037	-0-	-59	-0-	130	1	4907	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5454	-0-	-188	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5260	-0-	-200	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	672	1	110	2	Y	17	6	8			82
							19	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	704	1	999	2	Y	89	91	1			80
							98	9									
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	740	1	717	2	Y	41	91	1	5	8	25
							45	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	660	1	860	2	Y	2	2	8			25
							2	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	934	1	651	2	Y	-0-					25
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	871	1	33	9	Y	30					55

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

11	4230	X	3405	-0-	-825	-0-	278	1	3127	2	Y	-0-					59
12	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	320	1	3291	2	Y	-0-					59
01	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	311	1	3210	2	Y	8					67
							9	9									
02	3696	X	3210	-0-	-486	-0-	297	1	2913	2	Y	-0-					67
03	3689	X	3477	-0-	-212	-0-	385	1	3092	2	Y	-0-					67
04	3480	X	2901	-0-	-579	-0-	373	1	2528	2	Y	-0-					67

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

11	2791	N	1434	-0-	-1357	-0-	1434	1			Y	-0-					7
12	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	1351	1			Y	-0-					7
01	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	1			Y	-0-					7
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	1			Y	-0-					7
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			Y	-0-					7
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	1350	1			Y	-0-					7

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	546	1	3069	2	N	-0-					43
12	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	564	1	2951	2	N	-0-					43
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	563	1	2787	2	N	-0-					43
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	510	1	2331	2	N	92					135
							101	9									
03	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	562	1	2149	2	N	10					145
							11	9									
*04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	546	1	2144	2	N	-0-					145

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

11	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	378	1	8217	2	N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	306	1	5128	2	N	-0-					-0-
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	407	1	5726	2	N	-0-					-0-
02	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	395	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	380	1	3801	2	N	-0-					-0-
*04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	597	1	5605	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

11	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	446	1	9022	2	N	-0-					-0-
12	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	549	1	9368	2	N	-0-					-0-
01	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	520	1	8584	2	N	-0-					-0-
02	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	454	1	7030	2	N	-0-					-0-
03	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	489	1	4635	2	N	-0-					-0-
*04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	737	1	4001	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	740	1	5780	2	N	-0-					-0-
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	798	1	5904	2	N	-0-					-0-
01	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	628	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	285	1	763	2	N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	900	1	5173	2	N	-0-					-0-
*04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	819	1	4926	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1160	1	4338	2	N	-0-					170
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1206	1	4386	2	N	107					277
							118	9									
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	1206	1	4420	2	N	1					278
							1	9									
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	1068	1	4060	2	N	7	2	8			283
							8	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	1177	1	4487	2	N	26	179	1			130
							29	9									
*04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	1154	1	4260	2	N	47					177
							52	9									

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

11	6000	X	5032	-0-	-968	-0-	214	1	4818	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5593	-0-	-607	-0-	239	1	5354	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	231	1	5350	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4809	-0-	-371	-0-	201	1	4608	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4739	-0-	-841	-0-	216	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4694	-0-	-706	-0-	206	1	4488	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

11	10080	X	9614	-0-	-466	-0-	409	1	9205	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	9942	-0-	-412	-0-	425	1	9517	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9879	-0-	-41	-0-	409	1	9470	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8830	-0-	-130	-0-	370	1	8460	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9131	-0-	-820	-0-	416	1	8715	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9233	-0-	-397	-0-	405	1	8828	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

11	8730	X	8618	-0-	-112	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8709	-0-	-312	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8657	-0-	-364	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7299	-0-	-737	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8449	-0-	-448	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7960	-0-	-650	-0-	7960	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 11269

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253679 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8631 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	3797	-0-	-1813	-0-	921	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	2785	-0-	-2888	-0-	1049	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	5487	X	718	-0-	-4769	-0-	718	1			N	-0-					-0-
02	4956	X	1407	-0-	-3549	-0-	865	1	542	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	871	-0-	-3996	-0-	871	1			N	-0-					-0-
04	3810	X	810	-0-	-3000	-0-	810	1			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

11	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	575	1	2411	2	Y	-0-					23
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	623	1	2756	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	642	1	2692	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	526	1	4744	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	462	1	4463	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
*04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	579	1	5583	2	Y	35	35	1			23
							39	9									

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	3647	-0-	-1573	-0-	171	1	3476	2	N	-0-					172
12	5394	X	3490	-0-	-1904	-0-	182	1	3308	2	N	-0-					172
01	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	209	1	4331	2	N	-0-					172
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	232	1	4142	2	N	-0-					172
03	4743	X	4335	-0-	-408	-0-	335	1	3980	2	N	18					190
							20	9									
*04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	344	1	4540	2	N	-0-					190

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	1			N	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	1			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	1			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	1			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	1			N	-0-					-0-
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	1			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	1			N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	385	1	384	2	N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	318	1	22	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	1962	-0-	-1788	-0-	644	1	1318	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2923	-0-	-952	-0-	768	1	2155	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	1586	-0-	-2289	-0-	707	1	879	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2538	-0-	-850	-0-	716	1	1822	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	307	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	964	-0-	-1856	-0-	409	1	555	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3453	-0-	-627	-0-	711	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3768	-0-	-541	-0-	761	1	3007	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	677	1	3177	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2540	-0-	-1352	-0-	614	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3647	-0-	-414	-0-	638	1	3009	2	N	-0-					-0-
*04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	606	1	3130	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	4615	-0-	-1745	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4384	-0-	-2188	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4776	-0-	-1796	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
02	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5212	-0-	-58	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
*04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4612	-0-	-488	-0-	875	1	3737	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4534	-0-	-736	-0-	926	1	3608	2	N	-0-					-0-
01	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	846	1	4441	2	N	-0-					-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	756	1	4162	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	776	1	4376	2	N	-0-					-0-
*04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	782	1	4439	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	X	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	372	X	1	-0-	-371	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5330	-0-	-190	-0-	816	1	4477	2	N	34					184
							37	9									
12	5704	X	4584	-0-	-1120	-0-	824	1	3756	2	N	4					188
							4	9									
01	5394	X	4555	-0-	-839	-0-	817	1	3723	2	N	14	2	8			200
							15	9									
02	4984	X	4305	-0-	-679	-0-	717	1	3534	2	N	49	179	1	1	8	69
							54	9									
03	5518	X	4426	-0-	-1092	-0-	756	1	3660	2	N	9					78
							10	9									
04	5340	X	1919	-0-	-3421	-0-	683	1	1212	2	N	22					100
							24	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	2980	-0-	-1760	-0-	491	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3085	-0-	-1813	-0-	496	1	2589	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4091	-0-	-807	-0-	578	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3982	-0-	-442	-0-	482	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	213	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2895	-0-	-1065	-0-	309	1	2586	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	4925	-0-	-415	-0-	505	1	4420	2	Y	-0-					68
12	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	544	1	5779	2	Y	-0-					68
01	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	666	1	5527	2	Y	-0-					68
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	564	1	4713	2	Y	-0-					68
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	621	1	5494	2	Y	-0-					68
*04	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	577	1	5404	2	Y	-0-					68

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	351	1	3676	2	N	3					148
							3	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	382	1	3728	2	N	15					163
							17	9									
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	388	1	3753	2	N	38					201
							42	9									
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	369	1	3514	2	N	26	1	8			226
							29	9									
03	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	450	1	4150	2	N	25					251
							28	9									
04	3240	X	1928	-0-	-1312	-0-	484	1	1368	2	N	69					320
							76	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2780	N	1113	-0-	-1667	-0-	269	1	783	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	295	1	1460	2	Y	-0-					34
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	296	1	1259	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
02	1036	N	860	-0-	-176	-0-	227	1	633	2	Y	-0-					32
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	262	1	2133	2	Y	-0-					32
04	1530	N	1192	-0-	-338	-0-	257	1	902	2	Y	30	31	1			31
							33	9									

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10185	2	190	9	N	173	98	1			97
12	10571	X	10284	-0-	-287	-0-	10284	2			N	-0-					97
01	10633	X	10065	-0-	-568	-0-	9998	2	67	9	N	61	125	1			33
02	9604	X	9283	-0-	-321	-0-	9246	2	37	9	N	34					67
03	10633	X	10107	-0-	-526	-0-	10107	2			N	-0-					67
04	10290	X	9769	-0-	-521	-0-	9769	2			N	-0-					67

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6457	-0-	-143	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6798	-0-	-22	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5263	-0-	-757	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6760	-0-	-29	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6048	-0-	-552	-0-	6048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	5359	-0-	-281	-0-	632	1	4727	2	Y	-0-					23
12	5859	X	4905	-0-	-954	-0-	607	1	4258	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	5859	X	3588	-0-	-2271	-0-	603	1	2985	2	Y	-0-					23
02	5292	X	2016	-0-	-3276	-0-	506	1	1510	2	Y	-0-					23
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	721	1	6859	2	Y	-0-					23
04	5370	X	781	-0-	-4589	-0-	552	1	190	2	Y	35	35	1			23
							39	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					23
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					23
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	35	35	1			23

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					88
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	387	1	12680	2	Y	67	62	1	12	8	34
							74	9									
12	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	386	1	12062	2	Y	-0-					34
01	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	385	1	12227	2	Y	24	22	1	4	8	32
							26	9									
02	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	403	1	13074	2	Y	5	5	8			32
							6	9									
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	341	1	10263	2	Y	-0-					32
*04	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	337	1	10139	2	Y	30	31	1			31
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	660	1	2696	2	N	25					241
							28	9									
12	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	545	1	1839	2	N	13					254
							14	9									
01	3627	X	3215	-0-	-412	-0-	504	1	2619	2	N	84	182	1			156
							92	9									
02	3276	X	172	-0-	-3104	-0-	169	1	3	9	N	3					159
03	3627	X	1633	-0-	-1994	-0-	512	1	1117	2	N	4					163
							4	9									
04	3390	X	1962	-0-	-1428	-0-	597	1	1318	2	N	43					206
							47	9									

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

11	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	7817	2	157	9	N	143	90	1			129
12	8091	X	8014	-0-	-77	-0-	8014	2			N	-0-					129
01	8091	X	7830	-0-	-261	-0-	7756	2	74	9	N	67	37	1			159
02	7448	X	7161	-0-	-287	-0-	7161	2			N	-0-					159
03	8246	X	7638	-0-	-608	-0-	7638	2			N	-0-	134	1			25
04	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

11	3000	X	2303	-0-	-697	-0-	453	1	1847	2	N	3					216
							3	9									
12	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	651	1	2322	2	N	24					240
							26	9									
01	3100	X	1788	-0-	-1312	-0-	425	1	1362	2	N	1	1	8			240
							1	9									
02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	1			N	-0-					240
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	682	1	4429	2	N	28	160	1	1	8	107
							31	9									
04	2910	X	1846	-0-	-1064	-0-	545	1	1294	2	N	6					113
							7	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					17
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					17
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					17
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					17
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1058	-0-	-592	-0-	565	1	485	2	N	7					117
							8	9									
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	651	1	1114	2	N	25					142
							28	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	798	1	393	2	N	3					145
							3	9									
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	799	1	1340	2	N	13	1	8			157
							14	9									
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	973	1	1015	2	N	1	1	8			157
							1	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	825	1	358	2	N	-0-					157

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	1111	1	8869	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	1549	-0-	-7751	-0-	1549	1			N	-0-					-0-
01	9300	X	1635	-0-	-7665	-0-	1635	1			N	-0-					-0-
02	8400	X	1410	-0-	-6990	-0-	1410	1			N	-0-					-0-
03	9300	X	1588	-0-	-7712	-0-	1588	1			N	-0-					-0-
04	9000	X	630	-0-	-8370	-0-	630	1			N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	1400	-0-	-4630	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
12	6510	X	2188	-0-	-4322	-0-	2188	1			N	-0-					-0-
01	6510	X	1885	-0-	-4625	-0-	1885	1			N	-0-					-0-
02	5880	X	1673	-0-	-4207	-0-	1673	1			N	-0-					-0-
03	5487	X	1728	-0-	-3759	-0-	1728	1			N	-0-					-0-
04	2130	X	576	-0-	-1554	-0-	576	1			N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1555	1	722	2	N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1925	1	3760	2	N	-0-					-0-
01	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	1821	1	3678	2	N	-0-					-0-
02	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	1712	1	2612	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5188	-0-	-485	-0-	1820	1	3368	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	3312	-0-	-2178	-0-	795	1	2517	2	N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16119	X	16119	-0-	-0-	-0-	16020	2	99	9	N	90					227
12	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	16816	2	50	9	N	45					272
01	16864	X	16388	-0-	-476	-0-	16343	2	45	9	N	41	184	1	1	8	128
02	15232	X	14996	-0-	-236	-0-	14945	2	51	9	N	46					174
03	16864	X	16133	-0-	-731	-0-	16133	2			N	-0-					174
04	16320	X	14340	-0-	-1980	-0-	14340	2			N	-0-					174

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	621	1	5146	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5237	-0-	-901	-0-	662	1	4575	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	4276	-0-	-1986	-0-	810	1	3466	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3922	-0-	-1734	-0-	722	1	3200	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4237	-0-	-2025	-0-	562	1	3675	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	3681	-0-	-2079	-0-	592	1	3089	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

11	540	X	7	-0-	-533	-0-	7	1			N	-0-					225
12	558	X	6	-0-	-552	-0-	6	1			N	-0-					225
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	31					256
02	504	X	1	-0-	-503	-0-	1	1			N	-0-					256
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	183	1			88
*04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					88

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

11	13260	X	11915	-0-	-1345	-0-	11914	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	13702	X	11864	-0-	-1838	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11759	-0-	-1943	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11207	-0-	-637	-0-	11205	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
*04	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	12858	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

11	2310	X	1799	-0-	-511	-0-	580	1	1197	2	N	20					196
							22	9									
12	2387	X	2345	-0-	-42	-0-	393	1	1939	2	N	12					208
							13	9									
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	348	1	2249	2	N	30					238
							33	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	287	1	2033	2	N	44	184	1			98
							48	9									
03	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	233	1	3546	2	N	2					100
							2	9									
*04	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	340	1	3100	2	N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARR B WELL #: 6H RRCID -> 255851 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8019 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 2H RRCID -> 255895 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8316 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 3H RRCID -> 255900 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8334 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR B WELL #: 5H RRCID -> 256046 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 9934 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 256096 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7468 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 256103 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7356 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	464	1	2854	2	N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	305	1	3527	2	N	-0-					-0-
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	291	1	3198	2	N	-0-					-0-
02	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	201	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	113	1	3210	2	N	-0-					-0-
*04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	359	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	364	1	4242	2	N	-0-					-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	353	1	3883	2	N	-0-					-0-
02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	205	1	3052	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	108	1	3061	2	N	-0-					-0-
*04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	408	1	3718	2	N	36					204
							40	9									
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	371	1	4169	2	N	44					248
							48	9									
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	425	1	2619	2	N	46	181	1			113
							51	9									
02	2604	X	2147	-0-	-457	-0-	302	1	1825	2	N	18					131
							20	9									
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	398	1	3126	2	N	19					150
							21	9									
04	2790	X	1819	-0-	-971	-0-	312	1	1507	2	N	-0-					150

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	5980	-0-	-890	-0-	277	1	5616	2	N	79	1	8			238
							87	9									
12	7099	X	5857	-0-	-1242	-0-	291	1	5565	2	N	1	186	1			53
							1	9									
01	7099	X	5755	-0-	-1344	-0-	291	1	5463	2	N	1	1	8			53
							1	9									
02	6132	X	5338	-0-	-794	-0-	262	1	5024	2	N	47					100
							52	9									
03	6417	X	5814	-0-	-603	-0-	236	1	5578	2	N	-0-					100
*04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	215	1	5919	2	N	40					140
							44	9									

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	1115	1	4633	2	N	16					222
							18	9									
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	1194	1	4535	2	N	12					234
							13	9									
01	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	1203	1	4379	2	N	20	1	8			253
							22	9									
02	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	1078	1	3858	2	N	20	1	8			272
							22	9									
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1190	1	3474	2	N	7	185	1			94
							8	9									
*04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	1146	1	2897	2	N	16					110
							18	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

11	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1148	1	4508	2	N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	1201	1	4620	2	N	-0-					-0-
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	1199	1	4668	2	N	-0-					-0-
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	1089	1	3779	2	N	-0-					-0-
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	1206	1	3122	2	N	-0-					-0-
*04	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	444	1	1093	2	N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

11	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	390	1	10271	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	11184	-0-	-7	-0-	424	1	10760	2	N	-0-					-0-
01	11191	X	10359	-0-	-832	-0-	391	1	9968	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	8902	-0-	-1206	-0-	360	1	8542	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10557	-0-	-634	-0-	482	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10128	-0-	-702	-0-	323	1	9805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF.10228 - 11238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

11	10200	X	8854	-0-	-1346	-0-	418	1	8436	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	9124	-0-	-486	-0-	491	1	8633	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8903	-0-	-273	-0-	445	1	8458	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	8073	-0-	-187	-0-	260	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	290	1	9291	2	N	-0-					-0-
*04	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	112	1	9091	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

11	6000	X	5779	-0-	-221	-0-	5779	2			N	-0-					82
12	6200	X	6045	-0-	-155	-0-	6035	2	10	9	N	9					91
01	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6198	2	64	9	N	58					149
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5546	2	63	9	N	57					206
03	6107	X	5960	-0-	-147	-0-	5941	2	19	9	N	17					223
04	6060	X	5922	-0-	-138	-0-	5911	2	11	9	N	10					233

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	1162	1 2	3310	2 9	Y	2	2	8			90
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1206	1	3233	2	Y	-0-					90
01	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	1126	1 2	3136	2 9	Y	2	2	8			90
02	3864	X	1071	-0-	-2793	-0-	1065	1	6	9	Y	5	5	8			90
03	4278	X	3379	-0-	-899	-0-	1105	1	2274	2	Y	-0-					90
04	4140	X	2264	-0-	-1876	-0-	642	1	1622	2	Y	-0-					90

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 257569 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 7889 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	5709	-0-	-771	-0-	5709	2			N	-0-					32
12	6696	X	6313	-0-	-383	-0-	6283	2	30	9	N	27					59
01	6510	X	6006	-0-	-504	-0-	6006	2			N	-0-					59
02	5880	X	5779	-0-	-101	-0-	5779	2			N	-0-					59
03	6324	X	5913	-0-	-411	-0-	5909	2	4	9	N	4					63
*04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			N	-0-					63

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	442	1	8936	2	Y	-0-					46
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	412	1	9089	2	Y	-0-					46
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	405	1	9007	2	Y	-0-					46
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	456	1	6648	2	Y	15					61
							17	9									
03	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	365	1	8700	2	Y	14					75
							15	9									
*04	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	351	1	8971	2	Y	-0-					75

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9270	X	1100	-0-	-8170	-0-	384	1	716	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9380	X	-0-	-0-	-9380	-0-					N	-0-					-0-
03	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

11	3780	X	3536	-0-	-244	-0-	832	1	2683	2	N	19					165
							21	9									
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1124	1	4310	2	N	25					190
							28	9									
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	1156	1	6404	2	N	109	1	8			298
							120	9									
02	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1085	1	5552	2	N	68	191	1			175
							75	9									
03	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	856	1	5409	2	N	49					224
							54	9									
*04	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	889	1	4211	2	N	41					265
							45	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

11	5040	X	5012	-0-	-28	-0-	268	1	4725	2	N	17					163
							19	9									
12	5301	X	2736	-0-	-2565	-0-	70	1	2648	2	N	16					179
							18	9									
01	5301	X	528	-0-	-4773	-0-	50	1	384	2	N	85					264
							94	9									
02	4788	X	13	-0-	-4775	-0-	1	1	12	9	N	11					275
03	5177	X	388	-0-	-4789	-0-	348	1	11	2	N	26	181	1			120
							29	9									
04	5010	X	404	-0-	-4606	-0-	277	1	120	2	N	6					126
							7	9									

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

11	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	467	1	5655	2	Y	-0-					46
12	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	272	1	4996	2	Y	-0-					46
01	6355	X	4463	-0-	-1892	-0-	219	1	4243	2	Y	1	1	8			46
							1	9									
02	5740	X	3905	-0-	-1835	-0-	217	1	3688	2	Y	-0-					46
03	6324	X	4644	-0-	-1680	-0-	290	1	4354	2	Y	-0-					46
04	6120	X	4472	-0-	-1648	-0-	301	1	4154	2	Y	15					61
							17	9									

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 5H RRCID -> 258042 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8899 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	X	573	-0-	-1617	-0-	573	1			N	-0-			-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 7H RRCID -> 258079 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9207 - 13198

11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 6H RRCID -> 258185 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8637 - 13204

11	600	X	509	-0-	-91	-0-	509	1			N	-0-			-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUYER, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 258389 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 8318 - 9110

11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-			-0-
12	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	2			N	-0-			-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
04	720	N	312	-0-	-408	-0-	312	2			N	-0-			-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

11	6960	X	5348	-0-	-1612	-0-	431	1	4917	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	4951	-0-	-1652	-0-	479	1	4472	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	5772	-0-	-831	-0-	481	1	5291	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	5734	-0-	-230	-0-	360	1	5374	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	214	1	5552	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	5538	-0-	-42	-0-	378	1	5160	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

11	1320	X	656	-0-	-664	-0-	656	1			N	-0-			-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-			-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

11	8670	X	6690	-0-	-1980	-0-	539	1	6151	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	7638	-0-	-1321	-0-	604	1	7034	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	7122	-0-	-1372	-0-	593	1	6529	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6332	-0-	-1060	-0-	398	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	5953	-0-	-1673	-0-	220	1	5733	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	5949	-0-	-1431	-0-	328	1	5621	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	36	1			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			23

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

11	7950	X	7315	-0-	-635	-0-	582	1	6648	2	N	77					155
							85	9									
12	8215	X	7646	-0-	-569	-0-	599	1	7007	2	N	36					191
							40	9									
01	7750	X	7358	-0-	-392	-0-	598	1	6636	2	N	113					304
							124	9									
02	6888	X	6134	-0-	-754	-0-	536	1	5598	2	N	-0-	191	1			113
03	7657	X	6452	-0-	-1205	-0-	573	1	5877	2	N	2					115
							2	9									
04	7410	X	7391	-0-	-19	-0-	575	1	6747	2	N	63					178
							69	9									

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	1741	-0-	-4349	-0-	622	1	1119	2	N	-0-					-0-
12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	984	1	5641	2	N	-0-					-0-
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	1221	1	7028	2	N	-0-					-0-
02	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	1123	1	6077	2	N	-0-					-0-
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1165	1	5823	2	N	-0-					-0-
*04	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	1208	1	6264	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

11	3600	X	1290	-0-	-2310	-0-	1167	1	99	2	N	22					125
							24	9									
12	3720	X	2701	-0-	-1019	-0-	1206	1	1495	2	N	-0-					125
01	3689	X	2736	-0-	-953	-0-	1206	1	1515	2	N	14					139
							15	9									
02	3332	X	1089	-0-	-2243	-0-	1089	1			N	-0-					139
03	2697	X	1539	-0-	-1158	-0-	1206	1	288	2	N	41					180
							45	9									
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1167	1	1919	2	N	-0-					180

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

11	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7637	2	66	9	N	60					339
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7835	2	36	9	N	33	182	1			190
01	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6156	2	79	9	N	72					262
02	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6007	2	66	9	N	60					322
03	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6691	2	59	9	N	54	177	1			199
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6660	2	12	9	N	11					210

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

11	5400	X	2779	-0-	-2621	-0-	252	1	2527	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	2921	-0-	-2659	-0-	208	1	2713	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3039	-0-	-1828	-0-	213	1	2826	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	2575	-0-	-1569	-0-	205	1	2370	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	2118	-0-	-1695	-0-	240	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	1926	-0-	-1014	-0-	218	1	1708	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

11	4530	X	3631	-0-	-899	-0-	270	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	304	1	3834	2	N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	292	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3122	-0-	-378	-0-	239	1	2883	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3564	-0-	-559	-0-	280	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3719	-0-	-481	-0-	307	1	3412	2	N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

11	3360	X	1664	-0-	-1696	-0-	354	1	1276	2	N	31					279
							34	9									
12	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	507	1	1585	2	N	67	189	1			157
							74	9									
01	3472	X	1831	-0-	-1641	-0-	353	1	1471	2	N	6					163
							7	9									
02	3136	X	1276	-0-	-1860	-0-	223	1	970	2	N	75	188	1			50
							83	9									
03	3162	X	1367	-0-	-1795	-0-	459	1	880	2	N	25					75
							28	9									
*04	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	563	1	1535	2	N	44					119
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	1114	1	1107	2	N	5					99
							6	9									
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1154	1	2631	2	N	-0-					99
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1206	1	2558	2	N	-0-					99
02	3052	X	1364	-0-	-1688	-0-	1079	1	279	2	N	5					104
							6	9									
03	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1190	1	3025	2	N	3					107
							3	9									
04	3660	X	2853	-0-	-807	-0-	1161	1	1692	2	N	-0-					107

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

11	10320	X	8349	-0-	-1971	-0-	300	1	7988	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	10664	X	7034	-0-	-3630	-0-	331	1	6703	2	Y	-0-					34
01	10664	X	7620	-0-	-3044	-0-	380	1	7218	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
02	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	341	1	9211	2	Y	-0-					32
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	405	1	10587	2	Y	-0-					32
*04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	373	1	8090	2	Y	30	31	1			31
							33	9									

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

11	9240	X	6752	-0-	-2488	-0-	574	1	6178	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	8464	-0-	-898	-0-	587	1	7877	2	N	-0-					-0-
01	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	614	1	8551	2	N	-0-					-0-
02	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	566	1	7687	2	N	-0-					-0-
03	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	613	1	8236	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8454	-0-	-426	-0-	579	1	7875	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

11	5760	X	5377	-0-	-383	-0-	383	1	4994	2	N	-0-					-0-
12	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	412	1	5342	2	N	-0-					-0-
01	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	395	1	5499	2	N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	364	1	4831	2	N	-0-					-0-
03	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	406	1	5452	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5624	-0-	-76	-0-	385	1	5239	2	N	-0-					-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	5606	-0-	-964	-0-	468	1	5138	2	N	-0-					-0-
12	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	496	1	6721	2	N	-0-					-0-
01	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	465	1	6478	2	N	-0-					-0-
02	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	435	1	5798	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6964	-0-	-259	-0-	482	1	6482	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	455	1	6195	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5949	-0-	-34	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5872	-0-	-36	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
*04	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	7242	-0-	-168	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7198	-0-	-459	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6961	-0-	-696	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6415	-0-	-389	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6768	-0-	-462	-0-	6768	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	585	1	2639	2	N	16					94
							18	9									
12	3193	X	2925	-0-	-268	-0-	607	1	2294	2	N	22					116
							24	9									
01	3286	X	3266	-0-	-20	-0-	608	1	2637	2	N	19					135
							21	9									
02	3024	X	2810	-0-	-214	-0-	553	1	2247	2	N	9					144
							10	9									
03	3348	X	3310	-0-	-38	-0-	589	1	2697	2	N	22					166
							24	9									
04	3240	X	3237	-0-	-3	-0-	592	1	2625	2	N	18					184
							20	9									

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11310	X	10952	-0-	-358	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10861	-0-	-1136	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10000	-0-	-1997	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8848	-0-	-1988	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8937	-0-	-2719	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8398	-0-	-2552	-0-	8398	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	N	417	-0-	-1803	-0-	417	1			N	-0-					137
12	1085	N	362	-0-	-723	-0-	362	1			N	-0-					137
01	496	N	215	-0-	-281	-0-	200	1	15	9	N	14					151
02	392	N	226	-0-	-166	-0-	226	1			N	-0-					151
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	208	1	29	9	N	26					177
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	1	9	9	N	8					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

11	5430	X	4799	-0-	-631	-0-	961	1	3838	2	N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	1107	1	4847	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5371	-0-	-54	-0-	1051	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4784	-0-	-116	-0-	927	1	3857	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4799	-0-	-1153	-0-	985	1	3814	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4994	-0-	-766	-0-	955	1	4039	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

11	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
12	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8508	-0-	-668	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7787	-0-	-501	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8659	-0-	-517	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8048	-0-	-802	-0-	8048	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

11	2940	X	2003	-0-	-937	-0-	714	1	1249	2	N	36					185
							40	9									
12	3038	X	1379	-0-	-1659	-0-	694	1	670	2	N	14					199
							15	9									
01	3038	X	1160	-0-	-1878	-0-	833	1	324	2	N	3	120	1	1	8	81
							3	9									
02	2744	X	2103	-0-	-641	-0-	866	1	1197	2	N	36					117
							40	9									
03	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	747	1	1209	2	N	28					145
							31	9									
04	2010	X	1046	-0-	-964	-0-	604	1	432	2	N	9					154
							10	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

11	960	N	225	-0-	-735	-0-	225	1			N	-0-					80
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1			N	-0-					80
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1			N	-0-					80
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	1			N	-0-					80
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	1			N	-0-					80
*04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1162	1	3	9	N	3					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

11	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1143	1	8824	2	N	10					109
							11	9									
12	6417	X	5958	-0-	-459	-0-	1206	1	4752	2	N	-0-					109
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	1141	1	5899	2	N	-0-					109
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	1089	1	10223	2	N	2					111
							2	9									
03	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	1190	1	3905	2	N	-0-					111
04	6210	X	5474	-0-	-736	-0-	1143	1	4331	2	N	-0-					111

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

11	3900	X	3139	-0-	-761	-0-	718	1	2357	2	N	58					157
							64	9									
12	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	809	1	2894	2	N	-0-					157
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	785	1	3076	2	N	4					161
							4	9									
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	579	1	2377	2	N	1					162
							1	9									
03	3689	X	3070	-0-	-619	-0-	192	1	2878	2	N	-0-					162
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	690	1	2544	2	N	-0-					162

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

11	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	259	1	7205	2	Y	-0-					46
12	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	522	1	6477	2	Y	-0-					46
01	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	583	1	6117	2	Y	15					61
							17	9									
02	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	416	1	5122	2	Y	-0-					61
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	551	1	6343	2	Y	9					70
							10	9									
*04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	515	1	5377	2	Y	-0-					70

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	441	1	6733	2	N	15					109
							17	9									
12	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	397	1	6069	2	N	-0-					109
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	395	1	6083	2	N	127					236
							140	9									
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	511	1	4373	2	N	26	180	1			82
							29	9									
03	4867	X	4079	-0-	-788	-0-	177	1	3902	2	N	-0-					82
04	4710	X	2995	-0-	-1715	-0-	441	1	2554	2	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	750	1	5232	2	N	30					179
							33	9									
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	844	1	5492	2	N	45					224
							50	9									
01	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	1006	1	5972	2	N	39	1	8			262
							43	9									
02	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	856	1	5505	2	N	17	192	1			87
							19	9									
03	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	842	1	5553	2	N	26	1	8			112
							29	9									
*04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	808	1	5041	2	N	14					126
							15	9									

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	4683	-0-	-837	-0-	562	1	4121	2	Y	-0-					23
12	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	605	1	4247	2	Y	36	36	1			23
							40	9									
01	5704	X	4575	-0-	-1129	-0-	596	1	3979	2	Y	-0-					23
02	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	620	1	6768	2	Y	-0-					23
03	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	662	1	6206	2	Y	-0-					23
*04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	642	1	7180	2	Y	35	35	1			23
							39	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	7222	-0-	-458	-0-	286	1	6936	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6857	-0-	-1079	-0-	289	1	6568	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6989	-0-	-947	-0-	274	1	6715	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6473	-0-	-527	-0-	379	1	6094	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6588	-0-	-976	-0-	457	1	6131	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6455	-0-	-775	-0-	427	1	6028	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	1299	1	17887	2	N	-0-					-0-
12	19902	X	19670	-0-	-232	-0-	1408	1	18262	2	N	-0-					-0-
01	19902	X	19297	-0-	-605	-0-	1528	1	17769	2	N	-0-					-0-
02	17976	X	16782	-0-	-1194	-0-	1359	1	15423	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	19058	-0-	-782	-0-	1461	1	17597	2	N	-0-					-0-
04	19200	X	18316	-0-	-884	-0-	1380	1	16936	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	2466	-0-	-2424	-0-	917	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	1199	1	5717	2	N	-0-					-0-
01	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	1089	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	2296	X	849	-0-	-1447	-0-	849	1			N	-0-					-0-
03	6913	X	3768	-0-	-3145	-0-	1344	1	2424	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	3361	-0-	-3329	-0-	1194	1	2167	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	6983	-0-	-787	-0-	1221	1	5762	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6369	-0-	-1536	-0-	1202	1	5167	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	5424	-0-	-1458	-0-	1158	1	4266	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	6184	-0-	-340	-0-	1117	1	5067	2	N	-0-					-0-
03	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1273	1	6134	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6624	-0-	-366	-0-	1226	1	5398	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	855	1	7360	2	N	-0-					-0-
12	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	905	1	7220	2	N	-0-					-0-
01	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	888	1	7149	2	N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	807	1	6524	2	N	-0-					-0-
03	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	834	1	7515	2	N	-0-					-0-
*04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	769	1	7473	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C WEST WELL #: 1H RRCID -> 260335 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8594 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	1461	1	13976	2	N	-0-					-0-
12	15841	X	15447	-0-	-394	-0-	1563	1	13884	2	N	-0-					-0-
01	15717	X	14536	-0-	-1181	-0-	1590	1	12946	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13121	-0-	-1299	-0-	1500	1	11621	2	N	-0-					-0-
03	15965	X	14805	-0-	-1160	-0-	1627	1	13178	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	14372	-0-	-1078	-0-	1514	1	12858	2	N	-0-					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	911	1	879	2	N	-0-					119
12	2077	N	141	-0-	-1936	-0-	141	1			N	-0-					119
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					119
02	1680	N	136	-0-	-1544	-0-	136	2			N	-0-					119
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			N	-0-					119
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					119

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	343	1	8688	2	N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	347	1	9193	2	N	-0-					-0-
01	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	279	1	10041	2	N	-0-					-0-
02	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	227	1	9727	2	N	-0-					-0-
03	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	336	1	10794	2	N	-0-					-0-
*04	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	564	1	11564	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 5H RRCID -> 260360 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7195 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	770	1	4824	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5237	-0-	-498	-0-	760	1	4477	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	4354	-0-	-1381	-0-	791	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	3220	-0-	-1960	-0-	713	1	2507	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	3478	-0-	-2257	-0-	924	1	2554	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	2922	-0-	-2628	-0-	942	1	1980	2	N	-0-					-0-

HAMPTON WELL #: 1H RRCID -> 260524 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7843 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6804	-0-	-276	-0-	263	1	6541	2	N	-0-			-0-
12	7316	X	6814	-0-	-502	-0-	264	1	6550	2	N	-0-			-0-
01	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	247	1	7330	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	6324	-0-	-144	-0-	328	1	5996	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	389	1	6359	2	N	-0-			-0-
04	7320	X	7233	-0-	-87	-0-	333	1	6900	2	N	-0-			-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-			157
12	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-			157
01	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7304	2	13	9	N	12			169
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6579	2	4	9	N	4			173
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7393	2	21	9	N	19			192
*04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-			192

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAND ESTATES EAST WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

11	6120	X	5463	-0-	-657	-0-	601	1	4862	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	587	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5643	-0-	-340	-0-	596	1	5047	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4958	-0-	-446	-0-	548	1	4410	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4896	-0-	-1056	-0-	741	1	4155	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5181	-0-	-579	-0-	700	1	4481	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	365	1	6353	2	N	-0-					-0-
12	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	410	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	394	1	6191	2	N	-0-					-0-
02	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	353	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	465	1	5482	2	N	-0-					-0-
*04	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	449	1	5649	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 1H RRCID -> 261052 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7004 - 10567

11	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	709	1	13936	2	N	-0-					-0-
12	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	747	1	13723	2	N	-0-					-0-
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	734	1	13478	2	N	-0-					-0-
02	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	659	1	12343	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	14422	X	14422	-0-	-0-	-0-	644	1	13778	2	N	-0-					-0-
*04	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	623	1	12860	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

11	960	N	914	-0-	-46	-0-	912	2	2	9	Y	2					189
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					191
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	Y	4					195
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	652	2	3	9	Y	3					198
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	760	1	1009	2	Y	27					225
							30	9									
*04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1167	1	805	2	Y	4					229
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

11	4110	X	3343	-0-	-767	-0-	3332	2	11	9	Y	10					157
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3346	2	17	9	Y	15					172
01	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2826	2	2	9	Y	2					174
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3884	2	72	9	Y	65					239
03	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	1190	1	1029	2	Y	16					255
							18	9									
*04	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	1167	1	1463	2	Y	11					266
							12	9									

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

11	990	X	71	-0-	-919	-0-	71	1			N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 13942

11	18570	X	17054	-0-	-1516	-0-	1334	1	15720	2	N	-0-					-0-
12	20088	X	14359	-0-	-5729	-0-	1586	1	12773	2	N	-0-					-0-
01	20088	X	15872	-0-	-4216	-0-	1954	1	13918	2	N	-0-					-0-
02	18144	X	15344	-0-	-2800	-0-	1671	1	13673	2	N	-0-					-0-
03	19406	X	16697	-0-	-2709	-0-	1746	1	14951	2	N	-0-					-0-
*04	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1671	1	16430	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1004	2	17	9	Y	15					210
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1328	2	3	9	Y	3					213
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	9	9	Y	8	166	1			55
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1226	2	41	9	Y	37					92
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	446	1	1018	2	Y	7					99
							8	9									
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					99

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

11	6270	X	6103	-0-	-167	-0-	199	1	5818	2	N	78					225
							86	9									
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	223	1	6350	2	N	-0-					225
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	231	1	6639	2	N	8	180	1			53
							9	9									
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	143	1	5992	2	N	-0-					53
03	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	62	1	6911	2	N	87					140
							96	9									
04	6270	X	6214	-0-	-56	-0-	6214	2			N	-0-					140

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

11	4890	X	3435	-0-	-1455	-0-	1349	1	2085	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5053	X	3399	-0-	-1654	-0-	1493	1	1906	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	3828	-0-	-1225	-0-	1549	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	679	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
*04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

MIZE WELL #: 1H RRCID -> 261749 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7682 - 11453

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

11	6150	X	5124	-0-	-1026	-0-	5117	2	7	9	N	6					130
12	6169	X	5672	-0-	-497	-0-	5602	2	70	9	N	64					194
01	5952	X	5683	-0-	-269	-0-	5668	2	15	9	N	14					208
02	5292	X	5082	-0-	-210	-0-	5069	2	13	9	N	12	2	8			218
03	5673	X	5183	-0-	-490	-0-	5176	2	7	9	N	6					224
04	5490	X	5233	-0-	-257	-0-	5233	2			N	-0-					224

MIZE WELL #: 2H RRCID -> 262281 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7525 - 11101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 4H RRCID -> 262400 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8649 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9480	X	9353	-0-	-127	-0-	1932	1	7421	2	N	-0-					-0-
12	9796	X	9788	-0-	-8	-0-	1807	1	7981	2	N	-0-					-0-
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	1544	1	7933	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7161	-0-	-1575	-0-	1379	1	5782	2	N	-0-					-0-
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1606	1	8389	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	6700	-0-	-2780	-0-	1410	1	5290	2	N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					189
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					189
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2			N	-0-					189
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					189
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					189
*04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					189

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	3256	-0-	-1334	-0-	604	1	2652	2	N	-0-					94
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	602	1	4515	2	N	-0-					94
01	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	532	1	3400	2	N	-0-					94
02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	545	1	3022	2	N	-0-					94
*03	4743	X	3557	-0-	-1186	-0-	548	1	2865	2	N	131	180	1			45
							144	9									
04	4590	X	3385	-0-	-1205	-0-	600	1	2784	2	N	1					46
							1	9									

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263046 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5679 - 9433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

11	14040	X	12164	-0-	-1876	-0-	937	1	11221	2	N	5					5
							6	9									
12	14260	X	13261	-0-	-999	-0-	1009	1	12246	2	N	5					10
							6	9									
01	14260	X	13387	-0-	-873	-0-	1016	1	12323	2	N	44	1	8			53
							48	9									
02	12656	X	12045	-0-	-611	-0-	932	1	11103	2	N	9					62
							10	9									
03	13516	X	12862	-0-	-654	-0-	921	1	11941	2	N	-0-					62
04	12960	X	12167	-0-	-793	-0-	740	1	11427	2	N	-0-					62

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

11	13140	X	12664	-0-	-476	-0-	976	1	11682	2	N	5					5
							6	9									
12	13268	X	12776	-0-	-492	-0-	972	1	11798	2	N	5					10
							6	9									
01	13268	X	12749	-0-	-519	-0-	967	1	11735	2	N	43					53
							47	9									
02	11816	X	11489	-0-	-327	-0-	889	1	10590	2	N	9					62
							10	9									
03	13082	X	12172	-0-	-910	-0-	872	1	11300	2	N	-0-					62
04	12660	X	11796	-0-	-864	-0-	717	1	11079	2	N	-0-					62

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

11	3510	X	3248	-0-	-262	-0-	3237	2	11	9	N	10					154
12	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	3331	2	23	9	N	21					175
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3405	2	33	9	N	30	183	1			22
02	3024	X	2236	-0-	-788	-0-	2221	2	15	9	N	14					36
03	3348	X	1569	-0-	-1779	-0-	1560	2	9	9	N	8					44
04	3330	X	2487	-0-	-843	-0-	2472	2	15	9	N	14					58

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

11	5610	X	5184	-0-	-426	-0-	5106	2	78	9	N	71	183	1			115
12	5797	X	5206	-0-	-591	-0-	5161	2	45	9	N	41					156
01	5642	X	4915	-0-	-727	-0-	4870	2	45	9	N	41	161	1			36
02	5096	X	4082	-0-	-1014	-0-	4059	2	23	9	N	21					57
03	5394	X	4733	-0-	-661	-0-	4701	2	32	9	N	29					86
04	5190	X	4536	-0-	-654	-0-	4501	2	35	9	N	32					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	236	1	11795	2	N	-0-			-0-
12	12400	X	10760	-0-	-1640	-0-	265	1	10495	2	N	-0-			-0-
01	12431	X	11720	-0-	-711	-0-	277	1	11443	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	10223	-0-	-1005	-0-	145	1	10078	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	10785	-0-	-1646	-0-	192	1	10593	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	10350	-0-	-1680	-0-	207	1	10143	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9510	X	7798	-0-	-1712	-0-	320	1	7478	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	8695	-0-	-1225	-0-	341	1	8354	2	N	-0-			-0-
01	10633	X	9743	-0-	-890	-0-	316	1	9427	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	8939	-0-	-665	-0-	328	1	8611	2	N	-0-			-0-
03	10633	X	9652	-0-	-981	-0-	364	1	9288	2	N	-0-			-0-
*04	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	390	1	9325	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	298	1	8761	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	9118	-0-	-182	-0-	311	1	8807	2	N	-0-			-0-
01	9300	X	9255	-0-	-45	-0-	277	1	8978	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	8180	-0-	-220	-0-	248	1	7932	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	9036	-0-	-264	-0-	227	1	8809	2	N	-0-			-0-
04	9000	X	8840	-0-	-160	-0-	206	1	8634	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	329	-0-	-4951	-0-	158	1	171	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	914	-0-	-3147	-0-	212	1	702	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	4057	-0-	-4	-0-	371	1	3686	2	N	-0-			-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	707	1	4045	2	N	-0-			-0-
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	632	1	3825	2	N	-0-			-0-
*04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	622	1	4566	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6316	-0-	-344	-0-	270	1	6046	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6822	-0-	-60	-0-	271	1	6551	2	N	-0-			-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	226	1	6821	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5379	-0-	-529	-0-	256	1	5123	2	N	-0-			-0-
03	6820	X	6041	-0-	-779	-0-	276	1	5765	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6758	-0-	-52	-0-	243	1	6515	2	N	-0-			-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8940	X	8662	-0-	-278	-0-	1444	1	7218	2	N	-0-			-0-
12	9238	X	7394	-0-	-1844	-0-	1571	1	5823	2	N	-0-			-0-
01	9176	X	6274	-0-	-2902	-0-	1651	1	4623	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	5756	-0-	-2532	-0-	1666	1	4090	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	5046	-0-	-4130	-0-	1852	1	3194	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	5033	-0-	-3637	-0-	910	1	4123	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	6923	-0-	-577	-0-	289	1	6634	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	6766	-0-	-984	-0-	237	1	6529	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	273	1	6697	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	6258	-0-	-378	-0-	365	1	5893	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	6516	-0-	-645	-0-	354	1	6162	2	N	-0-			-0-
*04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	295	1	6657	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	2925	-0-	-1095	-0-	193	1	2732	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3523	-0-	-631	-0-	191	1	3332	2	N	-0-					-0-
01	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	176	1	4026	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	247	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3164	-0-	-773	-0-	344	1	2820	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	2486	-0-	-1594	-0-	406	1	2080	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

11	4230	X	4080	-0-	-150	-0-	4077	2	3	9	N	3					6
12	4371	X	3907	-0-	-464	-0-	3907	2			N	-0-					6
01	4371	X	3322	-0-	-1049	-0-	3322	2			N	-0-					6
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	2			N	-0-					6
03	4371	X	3508	-0-	-863	-0-	3508	2			N	-0-					6
04	4080	X	2912	-0-	-1168	-0-	2912	2			N	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

11	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	1123	2	1	9	N	1					2
12	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	1227	2			N	-0-					2
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					2
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					2
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					2

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

11	7860	X	7507	-0-	-353	-0-	1167	1	6173	2	N	152	187	1			183
							167	9									
12	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	1196	1	6368	2	N	143					326
							157	9									
01	8339	X	7392	-0-	-947	-0-	1206	1	6024	2	N	147	341	1			132
							162	9									
02	7532	X	6336	-0-	-1196	-0-	1088	1	5132	2	N	105					237
							116	9									
03	8184	X	7047	-0-	-1137	-0-	1206	1	5687	2	N	140	189	1			188
							154	9									
04	7500	X	6986	-0-	-514	-0-	1152	1	5702	2	N	120	171	1			137
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	2894	-0-	-586	-0-	238	1	2627	2	N	26					176
							29	9									
12	3596	X	1727	-0-	-1869	-0-	249	1	1475	2	N	3					179
							3	9									
01	3596	X	2854	-0-	-742	-0-	313	1	2541	2	N	-0-					179
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	228	1	4171	2	N	8					187
							9	9									
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	221	1	4593	2	N	9	168	1			28
							10	9									
*04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	214	1	4323	2	N	25					53
							28	9									

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	3974	-0-	-1276	-0-	347	1	3627	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4616	-0-	-499	-0-	443	1	4173	2	N	-0-					-0-
01	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	433	1	6310	2	N	-0-					-0-
02	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	501	1	6990	2	N	-0-					-0-
03	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	417	1	12053	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	3981	-0-	-1269	-0-	592	1	3389	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	563	1	4142	2	N	27					132
							30	9									
12	4123	X	2715	-0-	-1408	-0-	588	1	1987	2	N	127					259
							140	9									
01	4867	X	4127	-0-	-740	-0-	647	1	3474	2	N	5					264
							6	9									
02	4424	X	3341	-0-	-1083	-0-	545	1	2787	2	N	8					272
							9	9									
03	4898	X	3147	-0-	-1751	-0-	536	1	2546	2	N	59	182	1			149
							65	9									
04	4740	X	3889	-0-	-851	-0-	550	1	3338	2	N	1					150
							1	9									

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	537	1	2860	2	N	-0-					69
12	3937	X	2581	-0-	-1356	-0-	613	1	1968	2	N	-0-					69
01	3937	X	3418	-0-	-519	-0-	631	1	2787	2	N	-0-					69
02	3556	X	3242	-0-	-314	-0-	612	1	2630	2	N	-0-					69
*03	3937	X	3591	-0-	-346	-0-	685	1	2906	2	N	-0-					69
04	3390	X	2086	-0-	-1304	-0-	695	1	1391	2	N	-0-					55

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	529	1	2599	2	N	12					26
							13	9									
12	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	648	1	3751	2	N	37					63
							41	9									
01	4774	X	157	-0-	-4617	-0-	58	1	99	2	N	-0-					63
02	4312	X	4243	-0-	-69	-0-	350	1	3893	2	N	-0-					63
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	549	1	7364	2	N	25					88
							28	9									
*04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	533	1	6770	2	N	8	62	1			34
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	5766	-0-	-1014	-0-	615 1	1 9	5150	2	N	1					64
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	593 1	1 9	6771	2	N	1					65
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	575	1	6600	2	N	-0-					65
02	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	477	1	6183	2	N	-0-					65
03	7378	X	7077	-0-	-301	-0-	521	1	6556	2	N	-0-					65
04	7140	X	7094	-0-	-46	-0-	472	1	6622	2	N	-0-					65

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	603	1	4861	2	N	-0-					86
12	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	1175 41	1 9	5158	2	N	37					123
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	1206	1	7169	2	N	-0-					123
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	884 21	1 9	4861	2	N	19					142
03	4340	X	3129	-0-	-1211	-0-	598 2	1 9	2529	2	N	2					144
04	4200	X	3414	-0-	-786	-0-	546 11	1 9	2857	2	N	10					154

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	2708	-0-	-3832	-0-	463	1	2245	2	N	-0-					105
12	6758	X	2172	-0-	-4586	-0-	2172	2			N	-0-					105
01	6758	X	896	-0-	-5862	-0-	896	2			N	-0-					105
02	5992	X	3202	-0-	-2790	-0-	174	1	3028	2	N	-0-					105
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	582	1	7155	2	N	2					107
							2	9									
*04	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	621	1	5294	2	N	-0-					107

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

11	10590	X	9213	-0-	-1377	-0-	439	1	8774	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9281	-0-	-1662	-0-	452	1	8829	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	8912	-0-	-1690	-0-	452	1	8460	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7995	-0-	-601	-0-	398	1	7597	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8381	-0-	-1136	-0-	404	1	7977	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8319	-0-	-891	-0-	424	1	7895	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

11	4350	X	4183	-0-	-167	-0-	659	1	3524	2	N	-0-					-0-
12	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	697	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	714	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3238	-0-	-934	-0-	716	1	2522	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3568	-0-	-1206	-0-	774	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4535	-0-	-265	-0-	781	1	3754	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

11	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	525	1	10480	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	11180	-0-	-42	-0-	545	1	10635	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	558	1	10442	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	10256	-0-	-188	-0-	511	1	9745	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10162	-0-	-1401	-0-	490	1	9672	2	N	-0-					-0-
04	11010	X	9923	-0-	-1087	-0-	506	1	9417	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

11	5310	X	5290	-0-	-20	-0-	475	1	4815	2	N	-0-					-0-
12	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	480	1	4988	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5215	-0-	-427	-0-	475	1	4740	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	3900	-0-	-1196	-0-	400	1	3500	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4749	-0-	-893	-0-	558	1	4191	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4679	-0-	-601	-0-	603	1	4076	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

11	11700	X	10707	-0-	-993	-0-	510	1	10197	2	N	-0-					-0-
12	12090	X	11463	-0-	-627	-0-	559	1	10904	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11763	-0-	-389	-0-	597	1	11166	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10781	-0-	-195	-0-	537	1	10244	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	8603	-0-	-3549	-0-	633	1	7970	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8364	-0-	-3006	-0-	428	1	7936	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	671	1	13312	2	N	-0-			-0-
12	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	767	1	14275	2	N	-0-			-0-
01	14667	X	14667	-0-	-0-	-0-	744	1	13923	2	N	-0-			-0-
02	13048	X	12762	-0-	-286	-0-	635	1	12127	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	13625	-0-	-1410	-0-	657	1	12968	2	N	-0-			-0-
04	14550	X	13102	-0-	-1448	-0-	668	1	12434	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	1153	-0-	-4247	-0-	1153	1			N	-0-			-0-
12	5580	X	3290	-0-	-2290	-0-	1379	1	1911	2	N	-0-			-0-
01	5580	X	4112	-0-	-1468	-0-	1380	1	2732	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	1911	-0-	-2513	-0-	1248	1	663	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2912	-0-	-374	-0-	1477	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3733	-0-	-257	-0-	1459	1	2274	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	8197	-0-	-863	-0-	595	1	7602	2	N	-0-			-0-
12	9145	X	8574	-0-	-571	-0-	593	1	7981	2	N	-0-			-0-
01	9145	X	8561	-0-	-584	-0-	574	1	7987	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	7373	-0-	-887	-0-	506	1	6867	2	N	-0-			-0-
03	8587	X	7971	-0-	-616	-0-	573	1	7398	2	N	-0-			-0-
04	8310	X	7725	-0-	-585	-0-	563	1	7162	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7448	-0-	-472	-0-	525	1	6923	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7270	-0-	-697	-0-	500	1	6770	2	N	-0-			-0-
01	7967	X	7686	-0-	-281	-0-	515	1	7171	2	N	-0-			-0-
02	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	478	1	6489	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	7376	-0-	-312	-0-	512	1	6864	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	7424	-0-	-16	-0-	508	1	6916	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	7940	-0-	-760	-0-	560	1	7380	2	N	-0-			-0-
12	8990	X	8237	-0-	-753	-0-	566	1	7671	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7819	-0-	-892	-0-	524	1	7295	2	N	-0-			-0-
02	7784	X	7227	-0-	-557	-0-	500	1	6727	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	7551	-0-	-695	-0-	525	1	7026	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7742	-0-	-238	-0-	550	1	7192	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	6688	-0-	-662	-0-	472	1	6216	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	5930	-0-	-1572	-0-	431	1	5499	2	N	-0-			-0-
01	7502	X	6754	-0-	-748	-0-	454	1	6300	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	5007	-0-	-1769	-0-	401	1	4606	2	N	-0-			-0-
03	6944	X	5196	-0-	-1748	-0-	376	1	4820	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	4404	-0-	-2286	-0-	373	1	4031	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415	1	5467	2	N	-0-			-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	404	1	5473	2	N	-0-			-0-
01	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	383	1	5337	2	N	-0-			-0-
02	5488	X	5085	-0-	-403	-0-	349	1	4736	2	N	-0-			-0-
03	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	389	1	5227	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5562	-0-	-318	-0-	381	1	5181	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	253	1	5369	2	N	6					75
							7	9									
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	200	1	5599	2	N	28					103
							31	9									
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	239	1	5601	2	N	23					126
							25	9									
02	5096	X	4988	-0-	-108	-0-	165	1	4792	2	N	28					154
							31	9									
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	237	1	5791	2	N	4					158
							4	9									
*04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	204	1	5560	2	N	8					166
							9	9									

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3900	-0-	900	923	901	1	2947	2	N	47					149
							52	9									
12	3100	N	3491	-0-	391	1314	1006	1	2452	2	N	30					179
							33	9									
01	4787	X	3473	-0-	-1314	-0-	967	1	2489	2	N	15					194
							17	9									
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	924	1	1992	2	N	17					211
							19	9									
03	2418	X	2382	-0-	-36	-0-	954	1	1404	2	N	22					233
							24	9									
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	963	1	1853	2	N	34	187	1			80
							37	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	369	-0-	-654	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	249	1	8095	2	N	-0-					-0-
12	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	255	1	7567	2	N	-0-					-0-
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	557	1	7483	2	N	-0-					-0-
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	374	1	5834	2	N	-0-					-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	499	1	6486	2	N	-0-					-0-
*04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	387	1	6682	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	9340	-0-	-1070	-0-	228	1	9112	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8131	-0-	-1045	-0-	284	1	7847	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	8631	-0-	-545	-0-	89	1	8542	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8047	-0-	-661	-0-	196	1	7851	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9112	-0-	-529	-0-	417	1	8695	2	N	-0-					-0-
*04	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	323	1	9256	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13201	-0-	-1559	-0-	1021	1	12180	2	N	-0-			-0-
12	15252	X	12856	-0-	-2396	-0-	1061	1	11795	2	N	-0-			-0-
01	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	1060	1	11659	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	11280	-0-	-1040	-0-	868	1	10412	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12597	-0-	-1043	-0-	994	1	11603	2	N	-0-			-0-
04	13200	X	12401	-0-	-799	-0-	928	1	11473	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

11	4500	X	3604	-0-	-896	-0-	983	1	2621	2	N	-0-			-0-
12	6603	X	4706	-0-	-1897	-0-	1108	1	3598	2	N	-0-			-0-
01	6603	X	4263	-0-	-2340	-0-	1115	1	3148	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3441	-0-	-2523	-0-	895	1	2546	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3333	-0-	-1379	-0-	1025	1	2308	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	3523	-0-	-1037	-0-	966	1	2557	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

11	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	847	1	8003	2	N	-0-			-0-
12	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	916	1	10019	2	N	-0-			-0-
01	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	897	1	10213	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	743	1	8917	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	7762	-0-	-3181	-0-	857	1	6905	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	9654	-0-	-1086	-0-	732	1	8922	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	77	1	4273	2	N	-0-			-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	84	1	4426	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	4049	-0-	-167	-0-	72	1	3977	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3734	-0-	-326	-0-	63	1	3671	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	67	1	3938	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	3492	-0-	-858	-0-	72	1	3420	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

11	7080	X	6342	-0-	-738	-0-	112	1	6230	2	N	-0-			-0-
12	6913	X	5904	-0-	-1009	-0-	109	1	5795	2	N	-0-			-0-
01	6913	X	6464	-0-	-449	-0-	115	1	6349	2	N	-0-			-0-
02	6244	X	4537	-0-	-1707	-0-	77	1	4460	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	4780	-0-	-1761	-0-	80	1	4700	2	N	-0-			-0-
04	6330	X	5665	-0-	-665	-0-	117	1	5548	2	N	-0-			-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

11	9000	X	8882	-0-	-118	-0-	157	1	8725	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	9024	-0-	-276	-0-	167	1	8857	2	N	-0-			-0-
01	9021	X	8963	-0-	-58	-0-	160	1	8803	2	N	-0-			-0-
02	8288	X	7419	-0-	-869	-0-	126	1	7293	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	7583	-0-	-1593	-0-	127	1	7456	2	N	-0-			-0-
04	8880	X	7192	-0-	-1688	-0-	148	1	7044	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	263	1	4641	2	N	36	157	1			70
							40	9									
12	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	340	1	4137	2	N	35					105
							39	9									
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	291	1	3934	2	N	60					165
							66	9									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	245	1	3573	2	N	26					191
							29	9									
03	4185	X	4021	-0-	-164	-0-	310	1	3680	2	N	28					219
							31	9									
04	4050	X	3604	-0-	-446	-0-	442	1	3129	2	N	30					249
							33	9									

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	1223	-0-	-1777	-0-	831	1	377	2	N	14					119
							15	9									
12	3100	X	1086	-0-	-2014	-0-	785	1	283	2	N	16					135
							18	9									
01	1798	X	1363	-0-	-435	-0-	803	1	549	2	N	10					145
							11	9									
02	1400	X	1134	-0-	-266	-0-	824	1	251	2	N	54					199
							59	9									
03	1271	X	1252	-0-	-19	-0-	869	1	343	2	N	36					235
							40	9									
04	1320	N	734	-0-	-586	-0-	725	1	9	9	N	8					243

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	697	1	2956	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	630	1	2268	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3162	X	2711	-0-	-451	-0-	657	1	2032	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	559	1	1702	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	3162	X	2459	-0-	-703	-0-	662	1	1769	2	Y	25					60
							28	9									
*04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	656	1	2863	2	Y	17	30	1			47
							19	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2046	-0-	-954	3267	483	1	1540	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	1794	-0-	-1306	1961	443	1	1319	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3100	N	1610	-0-	-1490	471	466	1	1122	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2100	N	1629	-0-	-471	-0-	407	1	1172	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	462	1	1102	2	Y	25					60
							28	9									
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	428	1	1066	2	Y	17	30	1			47
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	572	1	61	9	Y	55	62	1			34
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					34
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	516	1	22	9	Y	20	22	1			32
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			Y	-0-					32
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			Y	-0-					32
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	624	1	33	9	Y	30	31	1			31

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	4184	-0-	-2986	-0-	1536	1	2648	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	1125	-0-	-5912	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
01	7037	X	2143	-0-	-4894	-0-	1364	1	779	2	N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1767	1	5790	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5511	-0-	-720	-0-	1552	1	3959	2	N	-0-					-0-
*04	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2024	1	5522	2	N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	321	1	9443	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	360	1	11246	2	Y	-0-					34
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	343	1	10899	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	277	1	8991	2	Y	-0-					32
03	9331	X	7005	-0-	-2326	-0-	225	1	6780	2	Y	-0-					32
*04	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	314	1	9462	2	Y	30	31	1			31
							33	9									

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	5806	-0-	-944	-0-	164	1	5639	2	Y	3					6
							3	9									
12	6231	X	3960	-0-	-2271	-0-	467	1	3493	2	Y	-0-					6
01	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	419	1	4316	2	Y	-0-					6
02	5432	X	4024	-0-	-1408	-0-	321	1	3703	2	Y	-0-					6
03	6014	X	5564	-0-	-450	-0-	317	1	5247	2	Y	-0-					6
04	5820	X	5322	-0-	-498	-0-	241	1	5081	2	Y	-0-					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	2585	-0-	-4135	-0-	384	1	2140	2	Y	55	62	1			34
							61	9									
12	6944	X	4519	-0-	-2425	-0-	463	1	4056	2	Y	-0-					34
01	6944	X	3137	-0-	-3807	-0-	433	1	2682	2	Y	20	22	1			32
							22	9									
02	4956	X	813	-0-	-4143	-0-	310	1	503	2	Y	-0-					32
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	491	1	6620	2	Y	-0-					32
04	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	382	1	3700	2	Y	30	31	1			31
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2187	-0-	-813	4514	474	1	1690	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	3100	N	2031	-0-	-1069	3445	441	1	1558	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	3100	N	1950	-0-	-1150	2295	459	1	1469	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	2800	N	1743	-0-	-1057	1238	397	1	1296	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	2953	N	1715	-0-	-1238	-0-	452	1	1235	2	Y	25					60
							28	9									
04	1890	N	1565	-0-	-325	-0-	417	1	1129	2	Y	17	30	1			47
							19	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	629	1	5701	2	Y	21	28	1			65
							23	9									
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	585	1	5189	2	Y	29	28	1			66
							32	9									
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	629	1	4908	2	Y	20	32	1			54
							22	9									
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	536	1	4889	2	Y	45	64	1			35
							50	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	602	1	4357	2	Y	25					60
							28	9									
*04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	561	1	4342	2	Y	17	30	1			47
							19	9									

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3268	-0-	-362	-0-	203	1	3062	2	Y	3					6
							3	9									
12	3813	X	3334	-0-	-479	-0-	244	1	3090	2	Y	-0-					6
01	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	225	1	2968	2	Y	-0-					6
02	3444	X	3004	-0-	-440	-0-	179	1	2825	2	Y	-0-					6
03	3627	X	2895	-0-	-732	-0-	149	1	2746	2	Y	-0-					6
04	3270	X	2935	-0-	-335	-0-	140	1	2795	2	Y	-0-					6

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1233	-0-	-1377	-0-	448	1	785	2	Y	-0-					4
12	2697	X	380	-0-	-2317	-0-	380	1			Y	-0-					4
01	2697	X	328	-0-	-2369	-0-	328	1			Y	-0-					4
02	1148	N	392	-0-	-756	-0-	388	1	4	2	Y	-0-					4
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	292	1	146	2	Y	-0-					4
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	304	1	65	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3414	-0-	-246	-0-	609	1	2802	2	Y	3					6
							3	9									
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	608	1	2920	2	Y	-0-					6
01	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	619	1	2892	2	Y	-0-					6
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	538	1	2715	2	Y	-0-					6
03	3689	X	3279	-0-	-410	-0-	260	1	3019	2	Y	-0-					6
04	3420	X	2793	-0-	-627	-0-	308	1	2485	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	258	1	4670	2	Y	4					8
							4	9									
12	5053	X	4845	-0-	-208	-0-	276	1	4569	2	Y	-0-					8
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	248	1	4939	2	Y	-0-					8
02	4564	X	4133	-0-	-431	-0-	184	1	3949	2	Y	-0-					8
03	5053	X	3415	-0-	-1638	-0-	3415	2			Y	-0-					8
04	4890	X	3341	-0-	-1549	-0-	3341	2			Y	-0-					8

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	173	1	3430	2	Y	3					5
							3	9									
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	177	1	3583	2	Y	-0-					5
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	172	1	3564	2	Y	-0-					5
02	3192	X	2927	-0-	-265	-0-	170	1	2757	2	Y	-0-					5
03	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			Y	-0-					5
04	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	2			Y	-0-					5

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	1			N	-0-					24
12	837	N	688	-0-	-149	-0-	688	1			N	-0-					24
01	806	N	655	-0-	-151	-0-	655	1			N	-0-					24
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	595	1			N	-0-					24
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	1			N	-0-					24
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					24
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	1			N	-0-					24
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	1			N	-0-					24
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	1			N	-0-					24
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	1			N	-0-					24
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	4544	-0-	-1066	-0-	923	1	3621	2	N	-0-					24
12	5239	X	5238	-0-	-1	-0-	952	1	4286	2	N	-0-					24
01	4929	X	4537	-0-	-392	-0-	1082	1	3455	2	N	-0-					24
02	4452	X	3904	-0-	-548	-0-	915	1	2989	2	N	-0-					24
03	5239	X	3769	-0-	-1470	-0-	988	1	2781	2	N	-0-					24
04	5070	X	3852	-0-	-1218	-0-	1022	1	2830	2	N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	2598	-0-	-132	-0-	241	1	2355	2	Y	2					4
							2	9									
12	2821	X	2759	-0-	-62	-0-	297	1	2462	2	Y	-0-					4
01	2821	X	2329	-0-	-492	-0-	347	1	1982	2	Y	-0-					4
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	252	1	2050	2	Y	-0-					4
03	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					4
*04	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1050	1	185	2	Y	1					2
							1	9									
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			Y	-0-					2
01	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1016	1	67	2	Y	-0-					2
02	1148	N	936	-0-	-212	-0-	936	1			Y	-0-					2
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1131	1	472	2	Y	-0-					2
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	536	1	4313	2	Y	3					8
							3	9									
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	732	1	5578	2	Y	-0-					8
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	575	1	4446	2	Y	-0-					8
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	456	1	5769	2	Y	-0-					8
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	355	1	6339	2	Y	-0-					8
*04	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	181	1	6848	2	Y	-0-					8

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267070 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7364 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDELL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267071 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7490 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3359	2			N	-0-					107
12	3627	X	3494	-0-	-133	-0-	3494	2			N	-0-					107
01	3565	X	3394	-0-	-171	-0-	3394	2			N	-0-					107
02	3220	X	3097	-0-	-123	-0-	3097	2			N	-0-					107
03	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					107
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					107

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	N	2341	-0-	-89	-0-	2313	2	28	9	N	25					190
12	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	2039	2	13	9	N	12					202
01	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	2244	2	3	9	N	3					205
02	2184	N	1961	-0-	-223	-0-	1950	2	11	9	N	10					215
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2258	2	3	9	N	3					218
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2246	2	2	9	N	2					220

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	620	1	7016	2	N	-0-					58
12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	596	1	7457	2	N	4					62
							4	9									
01	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	450	1	5915	2	N	10					72
							11	9									
02	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	455	1	5556	2	N	33					105
							36	9									
03	5053	X	3113	-0-	-1940	-0-	525	1	2573	2	N	14					119
							15	9									
*04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	669	1	5591	2	N	3					122
							3	9									

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

11	5070	X	877	-0-	-4193	-0-	449	1	425	2	N	3					125
							3	9									
12	5239	X	2075	-0-	-3164	-0-	587	1	1445	2	N	39					164
							43	9									
01	5239	X	3592	-0-	-1647	-0-	732	1	2819	2	N	37					201
							41	9									
02	4032	X	2966	-0-	-1066	-0-	634	1	2325	2	N	6					207
							7	9									
03	3844	X	2905	-0-	-939	-0-	662	1	2230	2	N	12	178	1			41
							13	9									
04	3480	X	569	-0-	-2911	-0-	490	1	43	2	N	33					74
							36	9									

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

11	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	383	1	2481	2	N	27					177
							30	9									
12	2914	X	594	-0-	-2320	-0-	462	1	125	2	N	6					183
							7	9									
01	2914	X	1905	-0-	-1009	-0-	477	1	1417	2	N	10					193
							11	9									
02	2632	X	417	-0-	-2215	-0-	417	1			N	-0-					193
03	2914	X	1642	-0-	-1272	-0-	223	1	1419	2	N	-0-					193
*04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	370	1	7454	2	N	31					224
							34	9									

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

11	2550	X	2248	-0-	-302	-0-	343	1	1898	2	N	6					152
							7	9									
12	3100	N	3398	-0-	298	298	373	1	3025	2	N	-0-					152
01	3040	N	2742	-0-	-298	-0-	303	1	2418	2	N	19					171
							21	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	368	1	1835	2	N	62	1	8			232
							68	9									
03	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	585	1	2277	2	N	-0-					232
*04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	479	1	6852	2	N	-0-					232

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	675	1	4817	2	N	-0-					-0-
12	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	779	1	5145	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4368	-0-	-778	-0-	223	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4403	-0-	-245	-0-	259	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4832	-0-	-314	-0-	335	1	4497	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4895	-0-	-85	-0-	377	1	4518	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11520	X	10801	-0-	-719	-0-	374	1	10427	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	11298	-0-	-606	-0-	403	1	10895	2	N	-0-			-0-
01	11904	X	11563	-0-	-341	-0-	354	1	11209	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10076	-0-	-564	-0-	313	1	9763	2	N	-0-			-0-
03	11780	X	10745	-0-	-1035	-0-	338	1	10407	2	N	-0-			-0-
04	11190	X	11034	-0-	-156	-0-	284	1	10750	2	N	-0-			-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

11	8040	X	7753	-0-	-287	-0-	257	1	7496	2	N	-0-			-0-
12	8308	X	7815	-0-	-493	-0-	258	1	7557	2	N	-0-			-0-
01	8463	X	7916	-0-	-547	-0-	237	1	7679	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	7068	-0-	-576	-0-	212	1	6856	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	7508	-0-	-955	-0-	272	1	7236	2	N	-0-			-0-
04	7740	X	7386	-0-	-354	-0-	298	1	7088	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

11	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	333	1	16621	2	N	-0-			-0-
12	17391	X	16710	-0-	-681	-0-	334	1	16376	2	N	-0-			-0-
01	17391	X	16650	-0-	-741	-0-	326	1	16324	2	N	-0-			-0-
02	15820	X	15065	-0-	-755	-0-	302	1	14763	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	15959	-0-	-1556	-0-	15959	2			N	-0-			-0-
04	16950	X	15469	-0-	-1481	-0-	15469	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

11	12480	X	12193	-0-	-287	-0-	239	1	11954	2	N	-0-			-0-
12	12896	X	12713	-0-	-183	-0-	254	1	12459	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	12408	-0-	-488	-0-	243	1	12165	2	N	-0-			-0-
02	11480	X	11194	-0-	-286	-0-	11194	2			N	-0-			-0-
03	12710	X	12326	-0-	-384	-0-	12326	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	12100	-0-	-200	-0-	12100	2			N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

11	9810	X	9348	-0-	-462	-0-	257	1	9091	2	N	-0-			-0-
12	10137	X	9606	-0-	-531	-0-	269	1	9337	2	N	-0-			-0-
01	10323	X	9579	-0-	-744	-0-	246	1	9333	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8549	-0-	-775	-0-	154	1	8395	2	N	-0-			-0-
03	10323	X	8609	-0-	-1714	-0-	215	1	8394	2	N	-0-			-0-
04	9360	X	9212	-0-	-148	-0-	217	1	8995	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

11	11310	X	9893	-0-	-1417	-0-	194	1	9699	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	10358	-0-	-1329	-0-	207	1	10151	2	N	-0-			-0-
01	11687	X	10243	-0-	-1444	-0-	200	1	10043	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	9178	-0-	-790	-0-	9178	2			N	-0-			-0-
03	10726	X	10087	-0-	-639	-0-	10087	2			N	-0-			-0-
04	10020	X	9958	-0-	-62	-0-	9958	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5506	2	67	9	N	61					217
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5381	2	79	9	N	72	181	1			108
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5354	2	50	9	N	45					153
02	4844	X	4839	-0-	-5	-0-	4795	2	44	9	N	40					193
03	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	403	1	4260	2	N	59					252
							65	9									
*04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	390	1	5319	2	N	17	181	1			88
							19	9									

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	X	695	-0-	-325	-0-	604	1	91	2	N	-0-					155
12	837	N	565	-0-	-272	-0-	548	1	17	9	N	15	104	1			66
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	571	1	135	2	N	5					71
							6	9									
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	456	1	159	2	N	12					83
							13	9									
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	1			N	-0-					83
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	498	1	21	9	N	19					102

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	191	1	9839	2	N	-0-					-0-
12	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	291	1	8178	2	N	-0-					-0-
01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	147	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	144	1	8464	2	N	-0-					-0-
03	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	164	1	8892	2	N	-0-					-0-
*04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	282	1	7322	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9570	X	9477	-0-	-93	-0-	250	1	9227	2	N	-0-					-0-
12	13303	X	13303	-0-	-0-	-0-	187	1	13116	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9816	-0-	-73	-0-	198	1	9618	2	N	-0-					-0-
02	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	188	1	9841	2	N	-0-					-0-
03	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	288	1	9854	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	335	1	9756	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	250	1	10178	2	N	-0-					-0-
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	187	1	10126	2	N	-0-					-0-
01	11098	X	10217	-0-	-881	-0-	198	1	10019	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	9094	-0-	-930	-0-	188	1	8906	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10965	-0-	-133	-0-	288	1	10677	2	N	-0-					-0-
*04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	335	1	10520	2	N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	563	1	1869	2	N	-0-					252
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	658	1	1850	2	N	-0-					252
01	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	621	1	1301	2	N	-0-					252
02	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	609	1	1034	2	N	-0-					252
03	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	661	1	725	2	N	-0-					252
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	656	1	562	2	N	8					260
							9	9									

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7381	2	32	9	N	29					95
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7445	2	36	9	N	33					128
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7252	2	28	9	N	25					153
02	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6170	2	26	9	N	24					177
03	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7208	2	21	9	N	19					196
*04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7287	2	19	9	N	17					213

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

11	5190	X	4534	-0-	-656	-0-	265	1	4213	2	N	51					203
							56	9									
12	5363	X	4444	-0-	-919	-0-	274	1	4114	2	N	51	159	1			95
							56	9									
01	5363	X	3999	-0-	-1364	-0-	276	1	3687	2	N	33					128
							36	9									
02	4592	X	3805	-0-	-787	-0-	249	1	3514	2	N	38					166
							42	9									
03	4681	X	3864	-0-	-817	-0-	403	1	3425	2	N	33					199
							36	9									
04	4530	X	4125	-0-	-405	-0-	296	1	3786	2	N	39					238
							43	9									

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

11	3000	N	1065	-0-	-1935	490	1065	1			Y	-0-					24
12	1586	N	1096	-0-	-490	-0-	1096	1			Y	-0-					24
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					24
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	1			Y	-0-					24
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			Y	-0-					24
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	1			Y	-0-					24

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

11	9390	X	9077	-0-	-313	-0-	475	1	8583	2	N	17					111
							19	9									
12	9703	X	8664	-0-	-1039	-0-	511	1	8152	2	N	1					112
							1	9									
01	9703	X	8612	-0-	-1091	-0-	504	1	8106	2	N	2					114
							2	9									
02	8764	X	7600	-0-	-1164	-0-	489	1	7086	2	N	23					137
							25	9									
03	9703	X	7819	-0-	-1884	-0-	575	1	7244	2	N	-0-					137
04	9090	X	8194	-0-	-896	-0-	538	1	7656	2	N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6511	-0-	-509	-0-	672	1	5822	2	N	15					84
							17	9									
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	682	1	6700	2	N	5					89
							6	9									
01	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	635	1	5287	2	N	17					106
							19	9									
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	589	1	6193	2	N	84					190
							92	9									
03	7378	X	7185	-0-	-193	-0-	631	1	6548	2	N	5					195
							6	9									
04	7140	X	6827	-0-	-313	-0-	628	1	6189	2	N	9					204
							10	9									

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	444	2	21	9	N	19					210
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	716	2	33	9	N	30					240
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	799	2	46	9	N	42					282
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	738	2	36	9	N	33	166	1			149
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					169
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					179

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

11	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	1086	1	1637	2	N	2					167
							2	9									
12	3472	X	1566	-0-	-1906	-0-	1177	1	385	2	N	4					171
							4	9									
01	3472	X	2070	-0-	-1402	-0-	1165	1	902	2	N	3					174
							3	9									
02	3136	X	1108	-0-	-2028	-0-	1086	1	22	9	N	20					194
03	2821	X	972	-0-	-1849	-0-	972	1			N	-0-					194
04	2730	X	1245	-0-	-1485	-0-	1157	1	85	2	N	3					197
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					167
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					167
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

11	4560	X	3816	-0-	-744	-0-	1092	1	2721	2	N	3					31
							3	9									
12	4712	X	4250	-0-	-462	-0-	1180	1	3070	2	N	-0-					31
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	1151	1	3464	2	N	8					39
							9	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	1054	1	3265	2	N	11					50
							12	9									
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1206	1	3557	2	N	-0-					50
04	4470	X	2795	-0-	-1675	-0-	700	1	2095	2	N	-0-					50

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

11	4920	X	3657	-0-	-1263	-0-	1144	1	2485	2	N	25					224
							28	9									
12	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	1172	1	2675	2	N	34	171	1			87
							37	9									
01	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	1133	1	2456	2	N	34					121
							37	9									
02	3444	X	3026	-0-	-418	-0-	1079	1	1926	2	N	19					140
							21	9									
03	3875	X	3464	-0-	-411	-0-	1199	1	2218	2	N	43					183
							47	9									
04	3750	X	2892	-0-	-858	-0-	1167	1	1705	2	N	18					201
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35		71	1		88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9810	X	8358	-0-	-1452	-0-	8313	2	45	9	N	41					291
12	9889	X	9181	-0-	-708	-0-	9118	2	63	9	N	57	185	1			163
01	9672	X	8630	-0-	-1042	-0-	8560	2	70	9	N	64	180	1			47
02	8680	X	8583	-0-	-97	-0-	8517	2	66	9	N	60					107
03	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9481	2	86	9	N	78	155	1			30
04	8880	X	8798	-0-	-82	-0-	8784	2	14	9	N	13	15	1			28

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	7267	-0-	-1013	-0-	7202	2	65	9	N	59					283
12	8060	X	7660	-0-	-400	-0-	7595	2	65	9	N	59	184	1			158
01	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7205	2	78	9	N	71					229
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7630	2	79	9	N	72	191	1			110
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8049	2	90	9	N	82	165	1			27
*04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7745	2	14	9	N	13	13	1			27

HARBOUR VIEW WELL #: A 2H RRCID -> 270707 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	369	1	9511	2	N	-0-					-0-
12	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	408	1	8872	2	N	-0-					-0-
01	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	294	1	9154	2	N	-0-					-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	253	1	9824	2	N	-0-					-0-
03	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	562	1	9956	2	N	-0-					-0-
*04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	902	1	7994	2	N	-0-					-0-

SIEGMUND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270708 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6697 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

M O	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
11	1482	X	1482	-0-		-0-	-0-	620 108	1 9	754	2	N	98					152
12	1513	X	1513	-0-		-0-	-0-	763 133	1 9	617	2	N	121	177	1	1	8	95
01	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	750 166	1 9	3463	2	N	151					246
02	3330	X	3330	-0-		-0-	-0-	631 161	1 9	2538	2	N	146	175	1			217
03	2503	N	2503	-0-		-0-	-0-	774 153	1 9	1576	2	N	139	177	1			179
*04	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	739 99	1 9	1871	2	N	90	175	1			94

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

M O	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
11	4062	X	4062	-0-		-0-	-0-	526 123	1 9	3413	2	N	112	169	1			56
12	5225	X	5225	-0-		-0-	-0-	443 180	1 9	4602	2	N	164					220
01	5152	X	5152	-0-		-0-	-0-	455 139	1 9	4558	2	N	126	177	1			169
02	4364	X	4364	-0-		-0-	-0-	458 131	1 9	3775	2	N	119	182	1			106
03	4395	X	4395	-0-		-0-	-0-	432 108	1 9	3855	2	N	98					204
*04	4057	X	4057	-0-		-0-	-0-	428 50	1 9	3579	2	N	45	4	1			245

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

M O	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
11	13200	X	12205	-0-		-995	-0-	12102	2	103	9	N	94					234
12	12679	X	11327	-0-		-1352	-0-	11210	2	117	9	N	106	181	1	1	8	158
01	12338	X	12113	-0-		-225	-0-	12060	2	53	9	N	48					206
02	11396	X	10583	-0-		-813	-0-	10487	2	96	9	N	87	177	1			116
03	12617	X	11384	-0-		-1233	-0-	11267	2	117	9	N	106	180	1			42
04	12210	X	10630	-0-		-1580	-0-	10553	2	77	9	N	70	17	1			95

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	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
11	7597	X	7597	-0-		-0-	-0-	7528	2	69	9	N	63					126
12	8346	X	8346	-0-		-0-	-0-	8278	2	68	9	N	62					188
01	7942	X	7942	-0-		-0-	-0-	7898	2	44	9	N	40					228
02	6275	X	6275	-0-		-0-	-0-	6202	2	73	9	N	66	190	1			104
03	5633	X	5633	-0-		-0-	-0-	5560	2	73	9	N	66					170
*04	6260	X	6260	-0-		-0-	-0-	6235	2	25	9	N	23	16	1			177

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	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
11	10601	X	10601	-0-		-0-	-0-	10461	2	140	9	N	127	180	1			97
12	10031	X	10031	-0-		-0-	-0-	9967	2	64	9	N	58					155
01	9578	X	9578	-0-		-0-	-0-	9525	2	53	9	N	48					203
02	8066	X	8066	-0-		-0-	-0-	7895	2	171	9	N	155					358
03	8610	X	8610	-0-		-0-	-0-	8514	2	96	9	N	87	363	1			82
*04	6400	X	6400	-0-		-0-	-0-	6360	2	40	9	N	36	11	1			107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1151	1	9469	2	N	-0-					77
12	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	1201	1	10095	2	N	-0-					77
01	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	1170	1	9262	2	N	-0-					77
02	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	995	1	8225	2	N	-0-					77
*03	9827	X	8454	-0-	-1373	-0-	972	1	7482	2	N	-0-					77
*04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	1149	1	8679	2	N	-0-					50

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13440	X	10648	-0-	-2792	-0-	10584	2	64	9	N	58					289
12	13268	X	11794	-0-	-1474	-0-	11717	2	77	9	N	70	188	1			171
01	12958	X	10379	-0-	-2579	-0-	10300	2	79	9	N	72	187	1			56
02	11704	X	10182	-0-	-1522	-0-	10117	2	65	9	N	59					115
03	12059	X	10898	-0-	-1161	-0-	10789	2	109	9	N	99	179	1			35
04	11400	X	11365	-0-	-35	-0-	11353	2	12	9	N	11	18	1			28

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	2154	2	14	9	N	13					75
12	2976	X	1967	-0-	-1009	-0-	1925	2	42	9	N	38					113
01	2976	X	1274	-0-	-1702	-0-	1251	2	23	9	N	21					134
02	2296	X	1396	-0-	-900	-0-	1363	2	33	9	N	30					164
03	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	449	1	1851	2	N	36					200
							40	9									
*04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	544	1	2467	2	N	19					219
							21	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3305	-0-	-625	-0-	3244	2	61	9	N	55					238
12	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3182	2	64	9	N	58					296
01	3162	X	2682	-0-	-480	-0-	2602	2	80	9	N	73	177	1			192
02	3080	X	2339	-0-	-741	-0-	2278	2	61	9	N	55	166	1			81
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	728	1	3607	2	N	53					134
							58	9									
*04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	623	1	3354	2	N	31					165
							34	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5357	-0-	-253	-0-	1126	1	4128	2	N	94	2	8			161
							103	9									
12	5642	X	5408	-0-	-234	-0-	1167	1	4187	2	N	49					210
							54	9									
01	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	1206	1	4111	2	N	133	184	1	1	8	158
							146	9									
02	5012	X	4714	-0-	-298	-0-	1067	1	3646	2	N	1					159
							1	9									
03	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	1206	1	4002	2	N	-0-					159
04	5370	X	5034	-0-	-336	-0-	1167	1	3867	2	N	-0-					159

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	553	1	7642	2	N	16					160
							18	9									
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	698	1	6505	2	N	12					172
							13	9									
01	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	766	1	7849	2	N	4					176
							4	9									
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	642	1	7570	2	N	10					186
							11	9									
03	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	630	1	8328	2	N	11					197
							12	9									
*04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	684	1	8155	2	N	10					207
							11	9									

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8760	X	8224	-0-	-536	-0-	591	1	7558	2	N	68	179	1			124
							75	9									
12	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	445	1	8854	2	N	79					203
							87	9									
01	8525	X	8229	-0-	-296	-0-	440	1	7692	2	N	88					291
							97	9									
02	7700	X	7291	-0-	-409	-0-	428	1	6777	2	N	78	186	1			183
							86	9									
03	9393	X	7926	-0-	-1467	-0-	543	1	7322	2	N	55					238
							61	9									
04	9090	X	7728	-0-	-1362	-0-	461	1	7213	2	N	49	166	1			121
							54	9									

HARBOUR VIEW WELL #: A 3H RRCID -> 271907 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7085 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	672	-0-	-1938	-0-	431	1	241	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	546	-0-	-2430	-0-	423	1	123	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	583	1	2339	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1491	-0-	-1197	-0-	518	1	973	2	N	-0-					-0-
03	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	1241	1	962	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	811	-0-	-2009	-0-	589	1	222	2	N	-0-					-0-

MCDAVID UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272396 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6639 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7468	2	65	9	N	59					283
12	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9438	2	68	9	N	62	188	1			157
01	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	8969	2	81	9	N	74					231
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7720	2	53	9	N	48	186	1			93
03	9517	X	7534	-0-	-1983	-0-	7455	2	79	9	N	72					165
04	9210	X	5890	-0-	-3320	-0-	5839	2	51	9	N	46	203	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	3561	-0-	-2139	-0-	3541	2	20	9	N	18					267
12	5890	X	1551	-0-	-4339	-0-	1527	2	24	9	N	22	182	1			107
01	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4835	2	79	9	N	72					179
02	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4535	2	35	9	N	32	186	1			25
03	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7541	2	128	9	N	116					141
*04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6097	2	88	9	N	80	196	1			25

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

11	3420	X	3243	-0-	-177	-0-	3224	2	19	9	N	17					109
12	3534	X	3469	-0-	-65	-0-	3469	2			N	-0-					109
01	3534	X	2907	-0-	-627	-0-	2904	2	3	9	N	3					112
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	2754	2	17	9	N	15					127
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3476	2	15	9	N	14					141
*04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3694	2	10	9	N	9					150

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

11	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	834	1	11106	2	N	-0-					-0-
12	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	862	1	10816	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	862	1	11317	2	N	-0-					-0-
02	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	79	1	13307	2	N	-0-					-0-
03	15870	X	15870	-0-	-0-	-0-	133	1	15737	2	N	-0-					-0-
*04	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	47	1	12107	2	N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272690 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8250 - 10805

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

11	5880	X	4771	-0-	-1109	-0-	357	1	4318	2	N	87	183	1			114
							96	9									
12	6076	X	4632	-0-	-1444	-0-	390	1	4123	2	N	108					222
							119	9									
01	5983	X	4570	-0-	-1413	-0-	374	1	4068	2	N	116	172	1			166
							128	9									
02	5012	X	4288	-0-	-724	-0-	300	1	3872	2	N	105	185	1			86
							116	9									
03	5084	X	4214	-0-	-870	-0-	376	1	3781	2	N	52					138
							57	9									
04	4770	X	4159	-0-	-611	-0-	482	1	3610	2	N	61					199
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	5418	-0-	-1272	-0-	436 56	1 9	4926	2	N	51					184
12	7285	X	5857	-0-	-1428	-0-	440 61	1 9	5356	2	N	55					239
01	7285	X	5810	-0-	-1475	-0-	412 61	1 9	5337	2	N	55	181	1			113
02	6580	X	5563	-0-	-1017	-0-	373 83	1 9	5107	2	N	75					188
03	6572	X	6206	-0-	-366	-0-	439 45	1 9	5722	2	N	41					229
*04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	338 56	1 9	5878	2	N	51	166	1			114

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	5729	-0-	-1741	-0-	340 36	1 9	5353	2	N	33					103
12	6479	X	5210	-0-	-1269	-0-	360 41	1 9	4809	2	N	37					140
01	6479	X	4973	-0-	-1506	-0-	373 29	1 9	4571	2	N	26					166
02	5796	X	4660	-0-	-1136	-0-	376 21	1 9	4263	2	N	19					185
03	6231	X	4855	-0-	-1376	-0-	390 15	1 9	4450	2	N	14					199
04	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	331 12	1 9	4240	2	N	11					210

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 272731 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8172 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 272732 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8415 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	12683	2	N	3					47
12	13981	X	13632	-0-	-349	-0-	373	1	13259	2	N	-0-					47
01	13981	X	13184	-0-	-797	-0-	370	1	12814	2	N	-0-					47
02	12180	X	11059	-0-	-1121	-0-	310	1	10749	2	N	-0-					47
03	13640	X	12048	-0-	-1592	-0-	435	1	11613	2	N	-0-					47
04	13200	X	10985	-0-	-2215	-0-	412	1	10573	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	9915	-0-	-2475	-0-	415	1	9461	2	N	35					159
							39	9									
12	11656	X	11022	-0-	-634	-0-	518	1	10504	2	N	-0-					159
01	11346	X	10511	-0-	-835	-0-	493	1	10018	2	N	-0-					159
02	10108	X	8922	-0-	-1186	-0-	540	1	8382	2	N	-0-					159
03	11036	X	10327	-0-	-709	-0-	598	1	9723	2	N	5					164
							6	9									
04	10680	X	10182	-0-	-498	-0-	665	1	9517	2	N	-0-					164

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 19H RRCID -> 273062 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8335 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	284	1	13062	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12963	-0-	-150	-0-	173	1	12790	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	12067	-0-	-1046	-0-	101	1	11966	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	9528	-0-	-2316	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11355	-0-	-1758	-0-	94	1	11260	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	19512	X	19512	-0-	-0-	-0-	19512	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24780	X	24651	-0-	-129	-0-	24651	2			N	-0-					-0-
12	25606	X	25035	-0-	-571	-0-	25035	2			N	-0-					-0-
01	25606	X	24194	-0-	-1412	-0-	24194	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	13542	-0-	-9586	-0-	627	1	12915	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	11907	-0-	-13699	-0-	697	1	11210	2	N	-0-					-0-
04	24660	X	8604	-0-	-16056	-0-	777	1	7827	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	111	1	10423	2	N	35	170	1			94
							39	9									
12	10354	X	9996	-0-	-358	-0-	187	1	9731	2	N	71					165
							78	9									
01	10695	X	9476	-0-	-1219	-0-	207	1	9213	2	N	51	1	8			215
							56	9									
02	9660	X	7586	-0-	-2074	-0-	211	1	7210	2	N	150	336	1			29
							165	9									
03	10695	X	8911	-0-	-1784	-0-	82	1	8778	2	N	46					75
							51	9									
04	10350	X	8252	-0-	-2098	-0-	78	1	8154	2	N	18					93
							20	9									

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	4588	-0-	-1502	-0-	705	1	3804	2	N	72					260
							79	9									
12	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	635	1	4125	2	N	96	166	1			190
							106	9									
01	6448	X	4355	-0-	-2093	-0-	739	1	3533	2	N	75	163	1			102
							83	9									
02	5824	X	4084	-0-	-1740	-0-	681	1	3305	2	N	89					191
							98	9									
03	6448	X	4001	-0-	-2447	-0-	291	1	3627	2	N	75	176	1			90
							83	9									
04	4710	X	4504	-0-	-206	-0-	318	1	4129	2	N	52					142
							57	9									

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14220	X	13434	-0-	-786	-0-	13282	2	152	9	N	138	180	1			153
12	14694	X	13701	-0-	-993	-0-	13551	2	150	9	N	136	181	1			108
01	14322	X	13656	-0-	-666	-0-	13506	2	150	9	N	136					244
02	12824	X	11836	-0-	-988	-0-	11658	2	178	9	N	162	183	1			223
03	14074	X	13253	-0-	-821	-0-	13164	2	89	9	N	81	186	1			118
04	13440	X	13060	-0-	-380	-0-	12922	2	138	9	N	125	19	1			224

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	326	1	8199	2	N	48	170	1			151
							53	9									
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	384	1	7879	2	N	44					195
							48	9									
01	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	259	1	8519	2	N	72	176	1			91
							79	9									
02	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	197	1	7551	2	N	82					173
							90	9									
03	8432	X	7930	-0-	-502	-0-	107	1	7732	2	N	83	178	1			78
							91	9									
04	8160	X	6961	-0-	-1199	-0-	87	1	6816	2	N	53					131
							58	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18570	X	16178	-0-	-2392	-0-	16178	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17191	-0-	-727	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
01	17918	X	15917	-0-	-2001	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	14060	-0-	-2124	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15068	-0-	-2478	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13830	-0-	-2820	-0-	13830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	24	1	16950	2	N	-0-					-0-
12	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17336	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	1	1	17401	2	N	-0-					-0-
02	14230	X	14230	-0-	-0-	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12359	-0-	-1281	-0-	134	1	12225	2	N	-0-					-0-
*04	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	193	1	16051	2	N	-0-					-0-

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10230	X	8707	-0-	-1523	-0-	8663	2	44	9	N	40					214
12	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	9307	2	46	9	N	42	182	1			74
01	9672	X	9053	-0-	-619	-0-	9006	2	47	9	N	43					117
02	8316	X	7453	-0-	-863	-0-	7390	2	63	9	N	57					174
03	9362	X	8010	-0-	-1352	-0-	7969	2	41	9	N	37	172	1			39
04	9060	X	7899	-0-	-1161	-0-	7889	2	10	9	N	9	16	1			32

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	662	1	11993	2	N	-0-					-0-
12	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	382	1	15604	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	9248	-0-	-4892	-0-	1417	1	7831	2	N	-0-					-0-
03	15655	X	9074	-0-	-6581	-0-	1798	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	7167	-0-	-7983	-0-	274	1	6893	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22980	X	21358	-0-	-1622	-0-	21358	2			N	-0-					-0-
12	23405	X	21792	-0-	-1613	-0-	21791	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	22847	X	21315	-0-	-1532	-0-	21315	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18297	-0-	-2339	-0-	18297	2			N	-0-					-0-
03	23424	X	23424	-0-	-0-	-0-	23424	2			N	-0-					-0-
*04	22345	X	22345	-0-	-0-	-0-	22345	2			N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10025	-0-	-732	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	9273	-0-	-1484	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8833	-0-	-743	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8614	-0-	-1554	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8863	-0-	-827	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3471	-0-	-399	-0-	3427	2	44	9	N	40					123
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4195	2	76	9	N	69					192
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5443	2	98	9	N	89					281
02	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4020	2	108	9	N	98	337	1			42
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4383	2	65	9	N	59					101
04	5370	X	4511	-0-	-859	-0-	4444	2	67	9	N	61					162

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12120	X	11363	-0-	-757	-0-	11317	2	46	9	N	42	173	1			147
12	12524	X	11503	-0-	-1021	-0-	11470	2	33	9	N	30					177
01	12431	X	11623	-0-	-808	-0-	11608	2	15	9	N	14					191
02	10808	X	10615	-0-	-193	-0-	10504	2	111	9	N	101	278	1			14
03	11966	X	11629	-0-	-337	-0-	11578	2	51	9	N	46					60
04	11370	X	11147	-0-	-223	-0-	11096	2	51	9	N	46					106

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	8964	-0-	-636	-0-	8890	2	74	9	N	67					209
12	9889	X	8699	-0-	-1190	-0-	8647	2	52	9	N	47	172	1			84
01	9889	X	7843	-0-	-2046	-0-	7760	2	83	9	N	75					159
02	8400	X	6601	-0-	-1799	-0-	6546	2	55	9	N	50					209
03	9300	X	8207	-0-	-1093	-0-	8141	2	66	9	N	60					269
04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7462	2	18	9	N	16	265	1			20

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	9905	-0-	-1705	-0-	142	1	9763	2	N	-0-					-0-
12	11997	X	10250	-0-	-1747	-0-	152	1	10098	2	N	-0-					-0-
01	11563	X	9477	-0-	-2086	-0-	92	1	9385	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	8497	-0-	-1359	-0-	89	1	8408	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	7380	-0-	-3036	-0-	317	1	7063	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8457	-0-	-1473	-0-	213	1	8244	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23880	X	21661	-0-	-2219	-0-	21661	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21603	-0-	-2453	-0-	21603	2			N	-0-					-0-
01	23529	X	22239	-0-	-1290	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	19111	-0-	-1273	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	19809	-0-	-2573	-0-	19809	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	18818	-0-	-2842	-0-	18818	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13110	X	11568	-0-	-1542	-0-	324	1	11244	2	N	-0-					75
12	13144	X	12365	-0-	-779	-0-	338	1	12027	2	N	-0-					75
01	12927	X	12433	-0-	-494	-0-	349	1	12084	2	N	-0-					75
02	10864	X	10161	-0-	-703	-0-	285	1	9876	2	N	-0-					75
03	12369	X	10567	-0-	-1802	-0-	318	1	10249	2	N	-0-					75
04	12030	X	11031	-0-	-999	-0-	496	1	10535	2	N	-0-					75

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	10985	-0-	-235	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11217	-0-	-222	-0-	11217	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10522	-0-	-917	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9578	-0-	-754	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10591	-0-	-817	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10200	-0-	-780	-0-	10200	2			N	-0-					-0-

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	6285	-0-	-2565	-0-	1151	1	5134	2	N	-0-					88
12	8122	X	6943	-0-	-1179	-0-	1181	1	5762	2	N	-0-					88
01	8122	X	6839	-0-	-1283	-0-	1150	1	5689	2	N	-0-					88
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1020	1	6847	2	N	-0-					88
03	7502	X	6491	-0-	-1011	-0-	1029	1	5462	2	N	-0-					88
*04	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	757	1	8133	2	N	-0-					88

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	297	1	4160	2	N	59	165	1			169
							65	9									
12	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	297	1	3996	2	N	51					220
							56	9									
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	327	1	6088	2	N	62					282
							68	9									
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	300	1	5093	2	N	76	339	1			19
							84	9									
03	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	498	1	6521	2	N	51					70
							56	9									
*04	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	383	1	7804	2	N	60					130
							66	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	570	1	1272	2	N	83	165	1			130
							91	9									
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	563	1	1687	2	N	70					200
							77	9									
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	540	1	759	2	N	51					251
							56	9									
02	1792	X	1322	-0-	-470	-0-	482	1	728	2	N	102	336	1			17
							112	9									
03	2325	X	908	-0-	-1417	-0-	708	1	139	2	N	55					72
							61	9									
04	2250	X	771	-0-	-1479	-0-	707	1	64	9	N	58					130

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	7391	-0-	-709	-0-	260	1	7127	2	N	4	1	8			3
							4	9									
12	8277	X	7498	-0-	-779	-0-	265	1	7233	2	N	-0-					3
01	8029	X	7251	-0-	-778	-0-	271	1	6973	2	N	6	6	8			3
							7	9									
02	7224	X	6664	-0-	-560	-0-	253	1	6400	2	N	10					13
							11	9									
03	7750	X	6939	-0-	-811	-0-	270	1	6669	2	N	-0-					13
04	7380	X	6396	-0-	-984	-0-	234	1	6160	2	N	2					15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	6161	-0-	-379	-0-	1026	1	5127	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	7161	X	6646	-0-	-515	-0-	1091	1	5555	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	5848	-0-	-1313	-0-	1053	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4369	-0-	-2099	-0-	914	1	3453	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	6789	X	4106	-0-	-2683	-0-	1009	1	3097	2	N	-0-					-0-
*04	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1096	1	6176	2	N	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 2H RRCID -> 276941 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 9130 - 12540

11	8850	X	8055	-0-	-795	-0-	705	1	7350	2	N	-0-					-0-
12	9145	X	7740	-0-	-1405	-0-	643	1	7097	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	7890	-0-	-1255	-0-	735	1	7155	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	5158	-0-	-2514	-0-	683	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5109	-0-	-3230	-0-	543	1	4566	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7016	-0-	-1054	-0-	723	1	6293	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

11	22620	X	21113	-0-	-1507	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21874	-0-	-1500	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21234	-0-	-1210	-0-	21234	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	18402	-0-	-1870	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	19098	-0-	-2850	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	17598	-0-	-3582	-0-	17598	2			N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

11	8880	X	7865	-0-	-1015	-0-	7796	2	69	9	N	63	173	1			71
12	8742	X	7824	-0-	-918	-0-	7716	2	108	9	N	98					169
01	8742	X	7706	-0-	-1036	-0-	7623	2	83	9	N	75	177	1			67
02	7812	X	6711	-0-	-1101	-0-	6675	2	36	9	N	33					100
03	8649	X	6716	-0-	-1933	-0-	6657	2	59	9	N	54					154
04	7860	X	6912	-0-	-948	-0-	6628	2	284	9	N	258	348	1			64

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

11	13200	X	11674	-0-	-1526	-0-	11619	2	55	9	N	50					201
12	12958	X	11791	-0-	-1167	-0-	11732	2	59	9	N	54	169	1			86
01	12710	X	11231	-0-	-1479	-0-	11178	2	53	9	N	48					134
02	10976	X	9625	-0-	-1351	-0-	9564	2	61	9	N	55	177	1			12
03	12152	X	10524	-0-	-1628	-0-	10467	2	57	9	N	52					64
04	11670	X	9396	-0-	-2274	-0-	9329	2	67	9	N	61					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18720	X	13502	-0-	-5218	-0-	648	1	12854	2	N	-0-					-0-
12	18848	X	15734	-0-	-3114	-0-	328	1	15406	2	N	-0-					-0-
01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
02	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	65	1	17383	2	N	-0-					-0-
03	15748	X	10090	-0-	-5658	-0-	6	1	10084	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	9768	-0-	-7632	-0-	6	1	9762	2	N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6424	-0-	-836	-0-	1167 41	1 9	5216	2	N	37					164
12	7502	X	6631	-0-	-871	-0-	1167 20	1 9	5444	2	N	18					182
01	7502	X	6929	-0-	-573	-0-	1186 33	1 9	5710	2	N	30					212
02	6776	X	5945	-0-	-831	-0-	1068 9	1 9	4868	2	N	8					220
03	7068	X	5472	-0-	-1596	-0-	635 9	1 9	4828	2	N	8					228
04	6720	X	4997	-0-	-1723	-0-	627 10	1 9	4360	2	N	9	175	1			62

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					2
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					2
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					2
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	1167 25	1 9	11184	2	N	23					336
12	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1206 30	1 9	12652	2	N	27					363
01	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	1186 24	1 9	12704	2	N	22	185	1			200
02	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1062 18	1 9	10218	2	N	16					216
03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	1190 18	1 9	13277	2	N	16					232
*04	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1167 15	1 9	12936	2	N	14					246

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4761	-0-	-489	-0-	1167	1	3572	2	N	20					186
							22	9									
12	5425	X	4812	-0-	-613	-0-	1206	1	3576	2	N	27	1	8			212
							30	9									
01	5425	X	4564	-0-	-861	-0-	1206	1	3335	2	N	21	130	1			103
							23	9									
02	4564	X	4342	-0-	-222	-0-	1089	1	3222	2	N	28					131
							31	9									
03	4991	X	4901	-0-	-90	-0-	1206	1	3694	2	N	1					132
							1	9									
*04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	1167	1	3596	2	N	34					166
							37	9									

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

11	1260	X	309	-0-	-951	-0-	309	2			N	-0-					196
12	496	X	274	-0-	-222	-0-	274	2			N	-0-					196
01	775	X	254	-0-	-521	-0-	254	2			N	-0-					196
02	700	X	251	-0-	-449	-0-	251	2			N	-0-					196
03	775	X	352	-0-	-423	-0-	352	2			N	-0-					196
*04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					196

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

11	630	X	339	-0-	-291	-0-	324	1	15	9	N	14					111
12	651	X	417	-0-	-234	-0-	417	1			N	-0-					111
01	744	X	7	-0-	-737	-0-	7	1			N	-0-					111
02	672	X	17	-0-	-655	-0-	17	1			N	-0-					111
03	744	X	23	-0-	-721	-0-	23	1			N	-0-					111
04	390	X	24	-0-	-366	-0-	22	1	2	9	N	2					113

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

11	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	843	1	13717	2	N	113	184	1			154
							124	9									
12	14570	X	13656	-0-	-914	-0-	789	1	12738	2	N	117	185	1			86
							129	9									
01	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	1199	1	14216	2	N	128					214
							141	9									
02	13160	X	12600	-0-	-560	-0-	1069	1	11422	2	N	99	194	1			119
							109	9									
03	14570	X	14440	-0-	-130	-0-	1147	1	13181	2	N	102					221
							112	9									
04	14100	X	13870	-0-	-230	-0-	1145	1	12614	2	N	101	183	1			139
							111	9									

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

11	5640	X	2635	-0-	-3005	-0-	1167	1	1401	2	N	61	60	1			131
							67	9									
12	6758	X	6645	-0-	-113	-0-	1206	1	5416	2	N	21					152
							23	9									
01	6758	X	5640	-0-	-1118	-0-	1206	1	4414	2	N	18					170
							20	9									
02	6104	X	5128	-0-	-976	-0-	1076	1	4035	2	N	15					185
							17	9									
03	6634	X	4520	-0-	-2114	-0-	1170	1	3344	2	N	5	129	1			61
							6	9									
04	6420	X	5631	-0-	-789	-0-	1167	1	4458	2	N	5					66
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7903	-0-	-497	-0-	1167	1	6734	2	N	2					70
							2	9									
12	8680	X	8311	-0-	-369	-0-	1206	1	7071	2	N	31					101
							34	9									
01	8680	X	7966	-0-	-714	-0-	1206	1	6747	2	N	12					113
							13	9									
02	7840	X	6296	-0-	-1544	-0-	1073	1	5212	2	N	10					123
							11	9									
03	8680	X	6019	-0-	-2661	-0-	1148	1	4856	2	N	14					137
							15	9									
04	8040	X	6376	-0-	-1664	-0-	1021	1	5346	2	N	8					145
							9	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	7073	-0-	-517	-0-	1167	1	5893	2	N	12					163
							13	9									
12	7843	X	3868	-0-	-3975	-0-	1063	1	2755	2	N	45					208
							50	9									
01	7843	X	6084	-0-	-1759	-0-	1205	1	4860	2	N	17	169	1			56
							19	9									
02	6972	X	5485	-0-	-1487	-0-	1000	1	4485	2	N	-0-					56
03	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	1206	1	7030	2	N	22					78
							24	9									
*04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1148	1	6070	2	N	12					90
							13	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	10650	2	39	9	N	35					187
12	11505	X	11505	-0-	-0-	-0-	11407	2	98	9	N	89					276
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10669	2	53	9	N	48					324
02	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9130	2	9	9	N	8					332
03	9362	X	8896	-0-	-466	-0-	8848	2	48	9	N	44	187	1			189
*04	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9676	2	75	9	N	68					257

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	4010	-0-	-3130	-0-	828	1	3164	2	N	16					47
							18	9									
12	7378	X	3571	-0-	-3807	-0-	856	1	2667	2	N	44					91
							48	9									
01	6851	X	2800	-0-	-4051	-0-	856	1	1916	2	N	25					116
							28	9									
02	4256	X	3116	-0-	-1140	-0-	773	1	2343	2	N	-0-					116
03	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	701	1	6662	2	N	84	170	1			30
							92	9									
04	4020	X	2129	-0-	-1891	-0-	678	1	1409	2	N	38					68
							42	9									

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EDGE RESOURCES OPERATING, L.L.C. 243202
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

11	360	N	82	-0-	-278	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

11	21540	X	12937	-0-	-8603	-0-	12937	3			N	-0-					-0-
12	20057	X	15126	-0-	-4931	-0-	15126	3			N	-0-					-0-
01	20057	X	17193	-0-	-2864	-0-	17193	3			N	-0-					-0-
02	15792	X	10821	-0-	-4971	-0-	10821	3			N	-0-					-0-
*03	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
04	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					-0-

ELEON OPERATORS, LLC 247722
BEWLEY WELL #: 2 RRCID -> 274311 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7798 - 8556

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1 RRCID -> 274312 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7741 - 8565

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	580	-0-	-456	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-

MEREDITH WELL #: 1 RRCID -> 206852 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8771 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
12	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 2 RRCID -> 208170 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9610 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	1649	-0-	-1891	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	1814	-0-	-1844	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
02	2296	X	1624	-0-	-672	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1395	-0-	-1605	-0-	1395	3			N	-0-					-0-

WINDJAMMER WELL #: 1H RRCID -> 208172 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9815 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	1303	-0-	-2820	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3316	-0-	-466	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1 H RRCID -> 209384 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8760 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
02	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LAWRENCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225996 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9620 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
12	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	3			N	-0-					-0-
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	3			N	-0-					-0-
*04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-

SEVEN "S" RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226795 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9100 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR JONES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233104 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8749 PERF.10840 - 9640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233137 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 9520 - 13130

11	9930	X	9346	-0-	-584	-0-	9346	3			N	-0-					-0-
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	10174	3			N	-0-					-0-
01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8725	-0-	-11	-0-	8725	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9940	-0-	-228	-0-	9940	3			N	-0-					-0-
*04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	3			N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238390 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9550 - 13420

11	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	3			N	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6511	3			N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
*04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239836 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9448 - 13150

11	2250	X	165	-0-	-2085	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	3			N	-0-					-0-
01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
03	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
*04	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-

ACME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240099 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9440 - 12010

11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
12	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4124	-0-	-860	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4555	-0-	-963	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	3914	-0-	-1426	-0-	3914	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

ACME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240100 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9748 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	7460	-0-	4460	5993	7460	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	710	-0-	-2390	3603	710	3			N	-0-					-0-
01	3603	X	-0-	-0-	-3603	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

O'TOOLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240761 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 9978 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10350	X	1738	-0-	-8612	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	7115	-0-	-3270	-0-	7115	3			N	-0-					-0-
01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	3			N	-0-					-0-
02	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	3			N	-0-					-0-
03	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	3			N	-0-					-0-
*04	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	3			N	-0-					-0-
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	766	-0-	-5124	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	X	1626	-0-	-324	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7756	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
*04	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	3			N	-0-					-0-

BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 12905

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 8341

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2018 - P/A 11/13/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7840 - 8310

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2018 - P/A 11/08/18

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	196	196	8			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019 - P/A 01/30/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3107	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3565	X	3431	-0-	-134	-0-	3428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
03	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3665	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3632	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2018 - PLUGGED 11/28/18

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	62	1			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HEFFNER WELL #: 1H RRCID -> 226360 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7784 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	3932	-0-	-1948	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4561	-0-	-1515	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4411	-0-	-1665	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	3			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			N	-0-					-0-
*04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4798	3	101	9	Y	92					117
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5336	3	8	9	Y	7					124
01	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			Y	-0-					124
02	4508	X	4266	-0-	-242	-0-	4266	3			Y	-0-					124
03	4991	X	4692	-0-	-299	-0-	4692	3			Y	-0-					124
*04	4830	X	4414	-0-	-416	-0-	4414	3			Y	-0-					124

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4182	-0-	-228	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4321	-0-	-174	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3887	-0-	-117	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4204	-0-	-136	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
*04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5287	-0-	-593	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	5661	3			N	-0-					-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
*04	5520	X	5130	-0-	-390	-0-	5130	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	3			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	3			N	-0-					-0-
01	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	4242	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
*04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	635	-0-	-1045	-0-	634	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1189	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	668	-0-	-510	-0-	667	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	1170	N	444	-0-	-726	-0-	443	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	4277	-0-	-313	-0-	4277	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4398	-0-	-283	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3983	-0-	-105	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4451	-0-	-75	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
*04	4290	X	4228	-0-	-62	-0-	4228	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3055	-0-	-785	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3033	-0-	-160	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2729	-0-	-155	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	2900	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
12	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	3			N	-0-					-0-
01	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	3			N	-0-					-0-
02	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	3			N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			N	-0-					-0-
*04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5448	-0-	-642	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5531	-0-	-762	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5508	-0-	-10	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4876	-0-	-220	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
03	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
*04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	1711	-0-	-1919	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2549	-0-	-272	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1334	-0-	-1208	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	1452	-0-	-1608	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	7541	-0-	-19	-0-	7541	3			N	-0-					-0-
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7781	X	7771	-0-	-10	-0-	7771	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6926	-0-	-102	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7574	-0-	-269	-0-	7574	3			N	-0-					-0-
*04	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	3			N	-0-					-0-
*04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	1908	-0-	-882	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2281	-0-	-199	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2077	N	1999	-0-	-78	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
*04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3842	-0-	-148	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3987	-0-	-136	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3980	-0-	-112	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3575	-0-	-121	-0-	3575	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
*04	3870	X	3737	-0-	-133	-0-	3737	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3700	-0-	-50	-0-	3700	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3811	-0-	-64	-0-	3810	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	3781	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3359	-0-	-141	-0-	3359	3			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	3811	3			Y	-0-					-0-
*04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2018 - P/A 12/13/18

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	X	1690	-0-	-50	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
12	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
01	1953	X	891	-0-	-1062	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	965	-0-	-799	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	1158	-0-	-795	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
*04	1680	X	1085	-0-	-595	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	2878	-0-	-1172	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3938	-0-	-247	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2176	-0-	-1604	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3548	-0-	-637	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3			N	-0-					-0-
12	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	3			N	-0-					-0-
01	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	5493	-0-	-135	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
*04	6030	X	5639	-0-	-391	-0-	5639	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8159	-0-	-931	-0-	8158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9114	X	8394	-0-	-720	-0-	8390	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	8928	X	8373	-0-	-555	-0-	8372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7868	X	7507	-0-	-361	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8400	-0-	-156	-0-	8398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8205	3	2	9	N	2	2	8			-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	9677	-0-	-733	-0-	9677	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	10115	-0-	-487	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	10040	-0-	-500	-0-	10040	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	8933	-0-	-559	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9815	3			N	-0-					-0-
*04	9780	X	9522	-0-	-258	-0-	9522	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4079	-0-	-871	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4066	-0-	-739	-0-	4065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3476	-0-	-388	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
*04	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2502	-0-	-888	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2528	-0-	-104	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2677	-0-	-175	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
*04	2910	X	2251	-0-	-659	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2375	-0-	-835	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3335	-0-	-13	-0-	3335	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2449	-0-	-603	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2635	-0-	-744	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
*04	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4842	-0-	-348	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4909	-0-	-454	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	5113	-0-	-126	-0-	5113	3			N	-0-					-0-
02	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	3			N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
*04	4950	X	4797	-0-	-153	-0-	4797	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
*04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4134	-0-	-516	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
*04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 228670 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8301 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6894	-0-	-186	-0-	1556	1	5317	2	Y	19					38
							21	9									
12	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	1524	1	3181	2	Y	20	26	1			32
							22	9									
01	9867	X	5140	-0-	-4727	-0-	1504	1	3614	2	Y	20					52
							22	9									
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	1358	1	4218	2	Y	19	46	1			25
							21	9									
03	7130	X	6440	-0-	-690	-0-	1399	1	5018	2	Y	21	23	1			23
							23	9									
*04	6900	X	6492	-0-	-408	-0-	1321	1	5159	2	Y	11					34
							12	9									

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2566	-0-	-104	-0-	2564	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2697	X	2607	-0-	-90	-0-	2601	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	2522	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	2257	-0-	-151	-0-	2257	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2464	-0-	-202	-0-	2462	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2580	X	2528	-0-	-52	-0-	2526	3	2	9	N	2	2	8			-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4284	-0-	-156	-0-	4283	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4588	X	4399	-0-	-189	-0-	4397	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4588	X	3828	-0-	-760	-0-	3827	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4004	X	3476	-0-	-528	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4878	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4290	X	3907	-0-	-383	-0-	3906	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					20
12	3627	X	3080	-0-	-547	-0-	3080	3			Y	-0-					20
01	3720	X	2832	-0-	-888	-0-	2832	3			Y	-0-					20
02	3388	X	2636	-0-	-752	-0-	2636	3			Y	-0-					20
03	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	3119	3			Y	-0-					20
*04	3630	X	2535	-0-	-1095	-0-	2535	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2196	-0-	-1014	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2733	-0-	-429	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
*04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	5	5	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
12	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
*04	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4537	-0-	-51	-0-	4537	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3082	-0-	-1118	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3971	-0-	-679	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
*04	4500	X	4024	-0-	-476	-0-	4024	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3132	-0-	-468	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	3339	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	2590	-0-	-714	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*04	3240	X	2842	-0-	-398	-0-	2842	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3482	-0-	-508	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3554	-0-	-445	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3221	-0-	-251	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3674	-0-	-46	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
*04	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	3343	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	2339	-0-	-181	-0-	2338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2759	N	2064	-0-	-695	-0-	2060	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2542	N	1766	-0-	-776	-0-	1765	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	N	1556	-0-	-628	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1550	-0-	-527	-0-	1549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	1500	3	2	9	N	2	2	8			-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
02	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2658	-0-	-225	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
*04	2880	X	2685	-0-	-195	-0-	2685	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1287	-0-	-153	-0-	1283	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1022	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1204	N	895	-0-	-309	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	408	-0-	-925	-0-	406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	3	3	8			-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
*04	3480	X	2954	-0-	-526	-0-	2954	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5103	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4940	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4452	X	4011	-0-	-441	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4073	-0-	-856	-0-	4072	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4770	X	4528	-0-	-242	-0-	4526	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3981	-0-	-80	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3943	-0-	-118	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3559	-0-	-109	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*04	3930	X	3845	-0-	-85	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	7131	-0-	-699	-0-	7131	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7647	-0-	-289	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	2737	-0-	-5199	-0-	2737	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6125	-0-	-847	-0-	6125	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7145	-0-	-574	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
*04	7410	X	6885	-0-	-525	-0-	6885	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	2453	-0-	-67	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
*04	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	972	-0-	-558	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3456	-0-	-234	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3546	-0-	-205	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3132	-0-	-228	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
*04	3450	X	3041	-0-	-409	-0-	3041	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			N	-0-					77
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					77
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					77
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					77
03	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	3			N	-0-					77
*04	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	5581	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4599	-0-	-665	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5504	3			N	-0-					-0-
*04	5880	X	5428	-0-	-452	-0-	5428	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	1795	-0-	-3755	-0-	1794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5702	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	4609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	2180	-0-	-3524	-0-	2179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5520	X	2032	-0-	-3488	-0-	2031	3	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	3384	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2991	-0-	-285	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3220	-0-	-110	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4278	-0-	-522	-0-	4278	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4499	-0-	-120	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3949	-0-	-223	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13170	X	12503	-0-	-667	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
12	13423	X	12756	-0-	-667	-0-	12756	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12635	-0-	-478	-0-	12635	3			N	-0-					-0-
02	11676	X	11451	-0-	-225	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	12456	-0-	-471	-0-	12456	3			N	-0-					-0-
*04	12510	X	11967	-0-	-543	-0-	11967	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2837	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2914	X	2630	-0-	-284	-0-	2626	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	2669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2688	X	2619	-0-	-69	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	2816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	2850	X	2424	-0-	-426	-0-	2423	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	1979	-0-	-781	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2663	-0-	-189	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3269	-0-	-79	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
*04	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	2827	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4888	-0-	-351	-0-	4887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4218	-0-	-542	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	5035	-0-	-235	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5364	-0-	-371	-0-	5363	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4836	-0-	-540	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
03	5952	X	5662	-0-	-290	-0-	5662	3			N	-0-					-0-
*04	5760	X	5482	-0-	-278	-0-	5482	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3425	-0-	-235	-0-	3425	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3573	-0-	-209	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	3451	-0-	-331	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	3228	-0-	-188	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
*04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3914	-0-	-76	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4603	-0-	-698	-0-	4603	3			N	-0-					-0-
*04	5130	X	4105	-0-	-1025	-0-	4105	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3014	-0-	-458	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3133	-0-	-525	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3062	-0-	-298	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
*04	3600	X	3431	-0-	-169	-0-	3431	3			N	-0-					-0-

HUBBARD WELL #: 2 H RRCID -> 231618 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7122 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	N	1802	-0-	-538	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1398	-0-	-282	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1609	-0-	-468	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*04	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	3			N	-0-					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	14	-0-	-3436	-0-	14	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	21	-0-	-3544	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	279	X	7	-0-	-272	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3109	-0-	-191	-0-	3108	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3219	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3441	X	3200	-0-	-241	-0-	3199	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3108	X	2783	-0-	-325	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3120	X	2899	-0-	-221	-0-	2898	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2584	-0-	-113	-0-	2583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2852	N	2650	-0-	-202	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2345	-0-	-231	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
*04	2550	N	2368	-0-	-182	-0-	2368	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	3			N	-0-					-0-
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	3			N	-0-					-0-
*04	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
12	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	2221	-0-	-2491	-0-	2221	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	2921	-0-	-1335	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	3895	-0-	-817	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
*04	4560	X	4124	-0-	-436	-0-	4124	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2830	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2728	X	2578	-0-	-150	-0-	2576	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2495	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5110	-0-	-410	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4507	-0-	-393	-0-	4507	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	3576	-0-	-1694	-0-	3576	3			N	-0-					-0-
*04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3473	-0-	-427	-0-	3473	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3919	-0-	-111	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3398	-0-	-242	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*04	3840	X	3795	-0-	-45	-0-	3795	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFFNER WELL #: 3 H RRCID -> 232366 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7840 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23	X	2	-0-	-21	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3114	-0-	-234	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2706	-0-	-346	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2937	-0-	-442	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*04	3270	X	3022	-0-	-248	-0-	3022	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	6327	-0-	-1144	-0-	6326	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7471	X	6821	-0-	-650	-0-	6821	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	6305	-0-	-443	-0-	6305	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	7466	-0-	-5	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
*04	7230	X	7220	-0-	-10	-0-	7220	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2229	-0-	-95	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*04	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	2350	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2009	-0-	-99	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3508	-0-	-362	-0-	529	1	2979	2	N	-0-					33
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	546	1	3778	2	N	-0-					33
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	600	1	3811	2	N	-0-					33
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	573	1	3387	2	N	-0-					33
03	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	634	1	3228	2	N	-0-					33
*04	4260	X	1539	-0-	-2721	-0-	520	1	1019	2	N	-0-					33

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	1449	1	3375	2	N	-0-					51
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	1497	1	2547	2	N	-0-					51
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1444	1	2514	2	N	-0-					51
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	1265	1	2548	2	N	-0-					51
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1409	1	2641	2	N	-0-					51
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	1457	1	2416	2	N	-0-					51

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4116	-0-	-1014	-0-	1167	1	2949	3	Y	-0-					23
12	5301	X	5027	-0-	-274	-0-	1210	1	3817	3	Y	-0-					23
01	5301	X	4774	-0-	-527	-0-	1293	1	3481	3	Y	-0-					23
02	4032	X	3754	-0-	-278	-0-	1168	1	2573	3	Y	12					35
							13	9									
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1308	1	4197	3	Y	4					39
							4	9									
*04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	1349	1	4550	3	Y	6					45
							7	9									

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
*04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	808	-0-	-542	-0-	808	1			Y	-0-					1
12	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	1			Y	-0-					1
01	799	N	-0-	-0-	-799	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2410	-0-	-39	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2087	-0-	-153	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
*04	2340	N	2185	-0-	-155	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6377	-0-	-583	-0-	6377	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6752	-0-	-254	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6200	-0-	-16	-0-	6200	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6569	-0-	-189	-0-	6569	3			N	-0-					-0-
*04	6750	X	5839	-0-	-911	-0-	5839	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	1424	-0-	-1846	-0-	1422	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3441	X	555	-0-	-2886	-0-	548	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3658	X	147	-0-	-3511	-0-	145	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3304	X	762	-0-	-2542	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	2318	-0-	-1340	-0-	2316	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2226	3	2	9	N	2	2	8			-0-

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	3995	-0-	-535	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	3905	-0-	-528	-0-	3905	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3507	-0-	-833	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3718	-0-	-202	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3994	-0-	-129	-0-	3994	3			N	-0-					-0-
*04	3990	X	3547	-0-	-443	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5128	-0-	-962	-0-	5128	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5500	-0-	-793	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5461	-0-	-584	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
*04	5310	X	5123	-0-	-187	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	5965	-0-	-1535	-0-	5965	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7737	-0-	7737	7737	7736	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	15330	X	7593	-0-	-7737	-0-	7593	3			Y	-0-					-0-
02	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
03	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	3			Y	-0-					-0-
*04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	6318	-0-	-372	-0-	6318	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6689	-0-	-131	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	6085	-0-	-19	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	6766	3			N	-0-					-0-
*04	6630	X	5610	-0-	-1020	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4488	-0-	-255	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	4318	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4076	-0-	-320	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4432	-0-	-435	-0-	4432	3			N	-0-					-0-
*04	4350	X	3865	-0-	-485	-0-	3865	3			N	-0-					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	436	1	2548	2	Y	18					42
							20	9									
12	3069	X	1988	-0-	-1081	-0-	355	1	1609	2	Y	22	26	1			38
							24	9									
01	3410	X	3150	-0-	-260	-0-	333	1	2793	2	Y	22					60
							24	9									
02	3080	X	2670	-0-	-410	-0-	301	1	2346	2	Y	21	49	1			32
							23	9									
03	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	486	1	2405	2	Y	16	24	1			24
							18	9									
*04	3060	X	2897	-0-	-163	-0-	569	1	2319	2	Y	8					32
							9	9									

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2018 - PLUGGED 11/20/18

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
*04	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

11	4560	X	3888	-0-	-672	-0-	3887	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4619	X	4086	-0-	-533	-0-	4084	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808	X	3659	-0-	-149	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	3836	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	4500	X	3869	-0-	-631	-0-	3868	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

11	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	3362	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	3078	-0-	-2	-0-	3078	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

11	4500	X	3210	-0-	-1290	-0-	3210	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2983	-0-	-853	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3594	-0-	-467	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
*04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

11	6180	X	5271	-0-	-909	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5563	-0-	-668	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5411	-0-	-355	-0-	5411	3			N	-0-					-0-
02	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	3			N	-0-					-0-
*04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11370	X	10924	-0-	-446	-0-	10924	3			N	-0-					-0-
12	11749	X	11159	-0-	-590	-0-	11159	3			N	-0-					-0-
01	11563	X	10719	-0-	-844	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
02	10360	X	9655	-0-	-705	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	10508	-0-	-776	-0-	10508	3			N	-0-					-0-
*04	10920	X	10059	-0-	-861	-0-	10059	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	5052	-0-	-168	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4527	-0-	-177	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4739	-0-	-748	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
*04	5310	X	4570	-0-	-740	-0-	4570	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	X	1364	-0-	-376	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	991	-0-	-559	-0-	991	3			N	-0-					-0-
*04	1410	N	922	-0-	-488	-0-	922	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	5704	-0-	-1616	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	6702	-0-	-862	-0-	6702	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	5870	-0-	-1291	-0-	5870	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	5782	-0-	-945	-0-	5782	3			N	-0-					-0-
*04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	5878	-0-	-722	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6211	-0-	-888	-0-	6211	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	6313	-0-	-786	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5500	-0-	-912	-0-	5500	3			N	-0-					-0-
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
*04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3333	-0-	-267	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3338	-0-	-351	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3037	-0-	-155	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
*04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	3004	-0-	-26	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2550	-0-	-250	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*04	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3376	-0-	376	4652	259	1	3117	3	N	-0-					-0-
12	7688	X	3036	-0-	-4652	-0-	268	1	2768	3	N	-0-					-0-
01	2511	X	2222	-0-	-289	-0-	268	1	1954	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	2118	-0-	-150	-0-	242	1	1876	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	268	1	1668	3	N	-0-					-0-
*04	2430	X	2152	-0-	-278	-0-	259	1	1893	3	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2019 - PLUGGED 01/16/19

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	505	1	408	3	Y	-0-					1
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	557	1	606	3	Y	-0-					1
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1344	1	738	3	Y	-0-					1
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	1214	1	1154	3	Y	1					2
							1	9									
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1346	1	559	3	Y	-0-					2
*04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1319	1	411	3	Y	1					3
							1	9									

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 10423

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2019 - PLUGGED 01/10/19

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 9962

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					102
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	837	1	4284	3	Y	-0-					8
12	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	869	1	3990	3	Y	-0-					8
01	5673	X	4424	-0-	-1249	-0-	931	1	3493	3	Y	-0-					8
02	5124	X	3322	-0-	-1802	-0-	837	1	2478	3	Y	6					14
							7	9									
03	5673	X	4568	-0-	-1105	-0-	933	1	3633	3	Y	2					16
							2	9									
*04	5130	X	4527	-0-	-603	-0-	906	1	3619	3	Y	2					18
							2	9									

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 10786

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - PLUGGED 12/20/18

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 10777

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018 - PLUGGED 12/28/18

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

11	2700	X	2138	-0-	-562	-0-	758	1	1379	3	Y	1					5
							1	9									
12	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	786	1	817	3	Y	-0-					5
01	3778	X	2175	-0-	-1603	-0-	843	1	1332	3	Y	-0-					5
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	757	1	772	3	Y	7					12
							8	9									
03	2418	X	1782	-0-	-636	-0-	844	1	935	3	Y	3					15
							3	9									
*04	2130	X	1962	-0-	-168	-0-	820	1	1139	3	Y	3					18
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					27
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					27
01	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	2			N	-0-					27
02	2800	N	3811	-0-	1011	1335	3811	2			N	-0-					27
03	3100	N	3629	-0-	529	1864	3629	2			N	-0-					27
*04	5394	X	3530	-0-	-1864	-0-	3530	2			N	-0-					27

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

11	5040	X	4786	-0-	-254	-0-	1102	1	3663	2	Y	19					38
							21	9									
12	DLQ G-10		5859	-0-	5859	5859	1253	1	4585	2	Y	19	26	1			31
							21	9									
01	11200	X	5341	-0-	-5859	-0-	1280	1	4041	2	Y	18					49
							20	9									
02	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1156	1	3506	2	Y	18	44	1			23
							20	9									
03	5673	X	4824	-0-	-849	-0-	1132	1	3670	2	Y	20	21	1			22
							22	9									
*04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	1037	1	3667	2	Y	12					34
							13	9									

COMMANDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249898 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6280 - 8945

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - PLUGGED 05/15/17

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	2672	-0-	-2068	-0-	320	1	2349	3	Y	3					7
							3	9									
12	5053	X	1791	-0-	-3262	-0-	320	1	1471	3	Y	-0-					7
01	5611	X	1086	-0-	-4525	-0-	131	1	955	3	Y	-0-					7
02	5068	X	663	-0-	-4405	-0-	118	1	508	3	Y	34					41
							37	9									
03	5611	X	1067	-0-	-4544	-0-	110	1	943	3	Y	13					54
							14	9									
*04	2670	X	1014	-0-	-1656	-0-	1003	3	11	9	Y	10					64

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

11	3030	X	2597	-0-	-433	-0-	631	1	1943	2	Y	21					42
							23	9									
12	DLQ G-10		2747	-0-	2747	2747	803	1	1918	2	Y	24	29	1			37
							26	9									
01	5456	X	2709	-0-	-2747	-0-	838	1	1847	2	Y	22					59
							24	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	757	1	966	2	Y	23	53	1			29
							25	9									
03	3038	X	2564	-0-	-474	-0-	630	1	1910	2	Y	22	26	1			25
							24	9									
*04	2670	X	1756	-0-	-914	-0-	532	1	1212	2	Y	11					36
							12	9									

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
03	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

11	9240	X	9048	-0-	-192	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9141	-0-	-407	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8797	-0-	-100	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7788	-0-	-668	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8575	-0-	-787	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
*04	9060	X	7750	-0-	-1310	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	650	1	5057	2	Y	24					47
						26	9									
12	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	1381	1	5944	2	Y	28	32	1			43
						31	9									
01	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	1546	1	6454	2	Y	28					71
						31	9									
02	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	1396	1	5289	2	Y	28	63	1			36
						31	9									
03	7347 X	6966	-0-	-381	-0-	1635	1	5303	2	Y	25	32	1			29
						28	9									
*04	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	1666	1	6598	2	Y	13					42
						14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	1606	1 22 9	1991	2	Y	20					40
12	DLQ G-10		4304	-0-	4304	4304	1588	1 26 9	2690	2	Y	24	27	1			37
01	10028	X	5724	-0-	-4304	-0-	1571	1 28 9	4125	2	Y	25					62
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1419	1 28 9	2862	2	Y	25	55	1			32
03	4309	X	2874	-0-	-1435	-0-	1542	1 24 9	1308	2	Y	22	28	1			26
*04	4410	X	2501	-0-	-1909	-0-	1482	1 14 9	1005	2	Y	13					39

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11640	X	11302	-0-	-338	-0-	2568	1 25 9	8709	2	Y	23					45
12	DLQ G-10		9701	-0-	9701	9701	1929	1 31 9	7741	2	Y	28	31	1			42
01	19792	X	10091	-0-	-9701	-0-	1762	1 32 9	8297	2	Y	29					71
02	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	1591	1 32 9	8062	2	Y	29	63	1			37
03	11687	X	10734	-0-	-953	-0-	2010	1 30 9	8694	2	Y	27	33	1			31
*04	11310	X	10592	-0-	-718	-0-	1943	1 15 9	8634	2	Y	14					45

EOG RESOURCES, INC. 253162
CHRISTIAN WELL #: 1 A RRCID -> 217945 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7890 - 8530

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9360	X	8936	-0-	-424	-0-	8886	3	50	9	N	45					142
12	9672	X	9571	-0-	-101	-0-	9521	3	50	9	N	45	174	1			13
01	9672	X	8989	-0-	-683	-0-	8933	3	56	9	N	51					64
02	8708	X	8008	-0-	-700	-0-	7952	3	56	9	N	51					115
03	9579	X	7764	-0-	-1815	-0-	7718	3	46	9	N	42					157
04	9270	X	8765	-0-	-505	-0-	8725	3	40	9	N	36	1	8			192

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					25
12	2263	X	1380	-0-	-883	-0-	1380	3			N	-0-					25
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	58	1	2416	3	N	5					30
							6	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	68	1	6236	3	N	35					65
							39	9									
03	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4122	3	44	9	N	40					105
*04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6075	3	39	9	N	35					140

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8412	3	52	9	N	47					81
12	8153	X	4125	-0-	-4028	-0-	4125	3			N	-0-					81
01	8153	X	4366	-0-	-3787	-0-	119	1	4217	3	N	27					108
							30	9									
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	96	1	7797	3	N	71					179
							78	9									
03	8153	X	4140	-0-	-4013	-0-	4083	3	57	9	N	52	177	1			54
04	7890	X	6047	-0-	-1843	-0-	6028	3	19	9	N	17					71

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10507	3	55	9	N	50					84
12	9889	X	9864	-0-	-25	-0-	9810	3	54	9	N	49	120	1			13
01	10168	X	9618	-0-	-550	-0-	9559	3	59	9	N	54					67
02	9856	X	8447	-0-	-1409	-0-	8395	3	52	9	N	47					114
03	10912	X	8261	-0-	-2651	-0-	8220	3	41	9	N	37					151
04	10560	X	7754	-0-	-2806	-0-	95	1	7626	3	N	30	179	1			2
							33	9									

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7814	3	70	9	N	64					82
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7967	3	65	9	N	59	111	1			30
01	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7900	3	63	9	N	57					87
02	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7053	3	64	9	N	58					145
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6464	3	46	9	N	42	185	1			2
*04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	218	1	3758	3	N	10					12
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	543	1	4875	3	N	30					134
							33	9									
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	578	1	3756	3	N	20	146	1			8
							22	9									
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	610	1	3682	3	N	22					30
							24	9									
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	477	1	2711	3	N	16					46
							18	9									
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	429	1	3445	3	N	28					74
							31	9									
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	373	1	2803	3	N	17					91
							19	9									

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	5754	-0-	-3426	-0-	325	1	5403	3	N	24					144
							26	9									
12	9486	X	7642	-0-	-1844	-0-	292	1	7317	3	N	30	160	1	1	8	13
							33	9									
01	9331	X	6593	-0-	-2738	-0-	289	1	6269	3	N	32					45
							35	9									
02	7224	X	5808	-0-	-1416	-0-	324	1	5449	3	N	32	1	8			76
							35	9									
03	7657	X	3075	-0-	-4582	-0-	465	1	2588	3	N	20	1	8			95
							22	9									
04	7410	X	7402	-0-	-8	-0-	153	1	7225	3	N	22					117
							24	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	2475	-0-	-2355	-0-	155	1	2316	3	N	4					110
							4	9									
12	4247	X	1706	-0-	-2541	-0-	59	1	1647	3	N	-0-					110
01	4216	X	833	-0-	-3383	-0-	61	1	772	3	N	-0-					110
02	3808	X	405	-0-	-3403	-0-	169	1	236	3	N	-0-					110
03	3534	X	735	-0-	-2799	-0-	215	1	511	3	N	8					118
							9	9									
*04	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	178	1	2496	3	N	18					136
							20	9									

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	428	-0-	-4672	-0-	427	1	1	9	N	1					98
12	5270	X	191	-0-	-5079	-0-	191	1			N	-0-					98
01	5053	X	239	-0-	-4814	-0-	238	1	1	9	N	1					99
02	3136	X	379	-0-	-2757	-0-	379	1			N	-0-					99
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	388	1	2311	3	N	12					111
							13	9									
*04	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	410	1	1640	3	N	22					133
							24	9									

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	93	-0-	-4047	-0-	82	1	11	9	N	10					61
12	4278	X	30	-0-	-4248	-0-	29	1	1	9	N	1					62
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	2					64
02	3864	X	607	-0-	-3257	-0-	601	3	6	9	N	5					69
03	4278	X	1905	-0-	-2373	-0-	1892	3	13	9	N	12					81
*04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4162	3	56	9	N	51					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5666	3	35	9	N	32					143
12	5115	X	3439	-0-	-1676	-0-	17	1	3378	3	N	40	164	1			19
							44	9									
01	5115	X	3239	-0-	-1876	-0-	3213	3	26	9	N	24					43
02	5320	X	3293	-0-	-2027	-0-	3278	3	15	9	N	14					57
03	5890	X	4809	-0-	-1081	-0-	4785	3	24	9	N	22					79
04	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4398	3	79	9	N	72					151

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5148	-0-	-402	-0-	5124	3	24	9	N	22					144
12	5735	X	5734	-0-	-1	-0-	5708	3	26	9	N	24					168
01	5580	X	3230	-0-	-2350	-0-	3212	3	18	9	N	16	166	1			18
02	4984	X	4704	-0-	-280	-0-	81	1	4619	3	N	4					22
							4	9									
03	5735	X	4785	-0-	-950	-0-	93	1	4684	3	N	7					29
							8	9									
04	5550	X	5052	-0-	-498	-0-	90	1	4959	3	N	3					32
							3	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3700	-0-	-380	-0-	3659	3	41	9	N	37					105
12	4092	X	3530	-0-	-562	-0-	3500	3	30	9	N	27					132
01	4061	X	3518	-0-	-543	-0-	3478	3	40	9	N	36					168
02	3612	X	3523	-0-	-89	-0-	3473	3	50	9	N	45	167	1			46
03	3968	X	3402	-0-	-566	-0-	3367	3	35	9	N	32					78
04	3690	X	3157	-0-	-533	-0-	3120	3	37	9	N	34					112

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3485	-0-	-625	-0-	44	1	3410	3	N	28					70
							31	9									
12	3999	X	3615	-0-	-384	-0-	45	1	3525	3	N	41					111
							45	9									
01	3720	X	3565	-0-	-155	-0-	46	1	3464	3	N	50					161
							55	9									
02	3360	X	3223	-0-	-137	-0-	43	1	3135	3	N	41	168	1			34
							45	9									
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	48	1	3580	3	N	37					71
							41	9									
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3	1	3552	3	N	35					106
							39	9									

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2590	-0-	-440	-0-	43	1	2517	3	N	27					61
							30	9									
12	3100	X	2691	-0-	-409	-0-	46	1	2597	3	N	44					105
							48	9									
01	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	47	1	2624	3	N	48					153
							53	9									
02	2744	X	2482	-0-	-262	-0-	38	1	2397	3	N	43	170	1			26
							47	9									
03	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	41	1	2731	3	N	42					68
							46	9									
*04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	3	1	2914	3	N	40					108
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2853	-0-	-507	-0-	166	1	2578	3	N	99					185
							109	9									
12	3193	X	2532	-0-	-661	-0-	155	1	2286	3	N	83	170	1			98
							91	9									
01	3162	X	2794	-0-	-368	-0-	170	1	2537	3	N	79					177
							87	9									
02	2688	X	2457	-0-	-231	-0-	153	1	2259	3	N	41	169	1			49
							45	9									
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	198	1	2367	3	N	94					143
							103	9									
04	2850	X	2592	-0-	-258	-0-	180	1	2356	3	N	51					194
							56	9									

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	144	1	2071	3	N	39					205
							43	9									
12	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	130	1	2043	3	N	41	176	1			70
							45	9									
01	2418	N	2371	-0-	-47	-0-	152	1	2175	3	N	40					110
							44	9									
02	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	148	1	1772	3	N	44					154
							48	9									
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	164	1	1995	3	N	28					182
							31	9									
04	2280	N	2101	-0-	-179	-0-	165	1	1911	3	N	23	171	1			34
							25	9									

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	6863	-0-	-817	-0-	6833	3	30	9	N	27					111
12	7936	X	7318	-0-	-618	-0-	7283	3	35	9	N	32					143
01	7936	X	7327	-0-	-609	-0-	7302	3	25	9	N	23					166
02	6804	X	6652	-0-	-152	-0-	6617	3	35	9	N	32	178	1			20
03	7316	X	7248	-0-	-68	-0-	7215	3	33	9	N	30					50
04	7080	X	6508	-0-	-572	-0-	6479	3	29	9	N	26	1	8			75

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8826	-0-	-264	-0-	8785	3	41	9	N	37					107
12	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9569	3	54	9	N	49					156
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9564	3	69	9	N	63	170	1			49
02	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8696	3	57	9	N	52					101
03	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9657	3	57	9	N	52					153
04	9330	X	9117	-0-	-213	-0-	9077	3	40	9	N	36					189

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7298	-0-	-862	-0-	7278	3	20	9	N	18					111
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8202	3	35	9	N	32	1	8			142
01	7967	X	6089	-0-	-1878	-0-	6067	3	22	9	N	20					162
02	7196	X	4994	-0-	-2202	-0-	4962	3	32	9	N	29	175	1			16
03	8246	X	5697	-0-	-2549	-0-	5684	3	13	9	N	12					28
04	7980	X	5631	-0-	-2349	-0-	5622	3	9	9	N	8					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

11	9300	X	7997	-0-	-1303	-0-	7899	3	98	9	N	89	176	1			94
12	9238	X	8780	-0-	-458	-0-	8611	3	169	9	N	154	180	1	1	8	67
01	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	8846	3	204	9	N	185	170	1	1	8	81
02	8400	X	8082	-0-	-318	-0-	7944	3	138	9	N	125	176	1	2	8	28
03	9300	X	8801	-0-	-499	-0-	8652	3	149	9	N	135	1	8			162
04	8760	X	8401	-0-	-359	-0-	8248	3	153	9	N	139	168	1	1	8	132

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

11	10080	X	4614	-0-	-5466	-0-	709	1	3760	3	N	132	168	1	5	8	162
							145	9									
12	9331	X	4208	-0-	-5123	-0-	644	1	3440	3	N	113	168	1			107
							124	9									
01	5828	X	4480	-0-	-1348	-0-	744	1	3552	3	N	167	159	1			115
							184	9									
02	5264	X	4608	-0-	-656	-0-	682	1	3736	3	N	173	156	1			132
							190	9									
03	5828	X	4706	-0-	-1122	-0-	836	1	3732	3	N	125	172	1			85
							138	9									
04	4620	X	4545	-0-	-75	-0-	600	1	3794	3	N	137	179	1	8	8	35
							151	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

11	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	844	1	12956	3	N	232	325	1	6	8	89
							255	9									
12	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	904	1	15525	3	N	229	177	1			141
							252	9									
01	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	908	1	15774	3	N	215	172	1			184
							237	9									
02	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	619	1	8803	3	N	129	165	1			148
							142	9									
03	6975	X	3526	-0-	-3449	-0-	573	1	2881	3	N	65	167	1			46
							72	9									
04	6750	X	2420	-0-	-4330	-0-	442	1	1934	3	N	40	4	8			82
							44	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	661	1	1900	3	N	120	178	1	3	8	78
							132	9									
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	759	1	2920	3	N	120	169	1			29
							132	9									
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	736	1	2537	3	N	130					159
							143	9									
02	2436	X	1475	-0-	-961	-0-	769	1	567	3	N	126	160	1			125
							139	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	538	1	2340	3	N	100	178	1			47
							110	9									
04	2610	X	2416	-0-	-194	-0-	604	1	1726	3	N	78	8	8			117
							86	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	687	-0-	-123	-0-	647	1	40	9	N	36	177	1			31
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	738	1	51	9	N	46					77
01	713	N	584	-0-	-129	-0-	245	1	287	3	N	47					124
							52	9									
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	394	3	47	9	N	43					167
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	640	1	20	9	N	18	165	1			20
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	733	1	41	9	N	37					57

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3361	-0-	-509	-0-	157	1	3187	3	N	15					148
							17	9									
12	3968	X	3487	-0-	-481	-0-	153	1	3312	3	N	20					168
							22	9									
01	3968	X	3172	-0-	-796	-0-	64	1	3084	3	N	22	172	1			18
							24	9									
02	3584	X	2949	-0-	-635	-0-	2928	3	21	9	N	19					37
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	114	1	3455	3	N	25					62
							28	9									
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	137	1	3252	3	N	29					91
							32	9									

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	202	1	2603	3	N	71					147
							78	9									
12	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	199	1	2448	3	N	76	177	1			46
							84	9									
01	3069	X	2678	-0-	-391	-0-	242	1	2353	3	N	75					121
							83	9									
02	2772	X	2479	-0-	-293	-0-	215	1	2189	3	N	68	165	1			24
							75	9									
03	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	227	1	2321	3	N	62					86
							68	9									
04	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	226	1	2032	3	N	39					125
							43	9									

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	455	1	1988	3	N	123	172	1			73
							135	9									
12	3007	X	2701	-0-	-306	-0-	411	1	2119	3	N	155	165	1			63
							171	9									
01	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	407	1	2327	3	N	148					211
							163	9									
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	374	1	2329	3	N	116	177	1			150
							128	9									
03	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	432	1	1908	3	N	112	178	1			84
							123	9									
04	2790	X	2764	-0-	-26	-0-	418	1	2168	3	N	162	174	1			72
							178	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3805	-0-	-65	-0-	213	1	3481	3	N	101	175	1			114
							111	9									
12	3999	X	3875	-0-	-124	-0-	204	1	3558	3	N	103	165	1			52
							113	9									
01	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	249	1	3321	3	N	111					163
							122	9									
02	3556	X	3250	-0-	-306	-0-	223	1	2913	3	N	104	179	1			88
							114	9									
03	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	233	1	3375	3	N	92					180
							101	9									
04	3810	X	3744	-0-	-66	-0-	226	1	3438	3	N	73	173	1			80
							80	9									

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

11	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6679	3	7	9	N	6					90
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6512	3	12	9	N	11	52	1			49
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6346	3	24	9	N	22	1	8			70
02	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5709	3	14	9	N	13	73	1	2	8	8
03	6169	X	5185	-0-	-984	-0-	5173	3	12	9	N	11					19
04	5970	X	366	-0-	-5604	-0-	366	3			N	-0-					19

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

11	9180	X	3919	-0-	-5261	-0-	3911	3	8	9	N	7					41
12	9145	X	5260	-0-	-3885	-0-	5246	3	14	9	N	13					54
01	8897	X	5101	-0-	-3796	-0-	5077	3	24	9	N	22					76
02	5376	X	3360	-0-	-2016	-0-	3338	3	22	9	N	20	89	1			7
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5762	3	18	9	N	16	1	8			22
*04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8506	3	17	9	N	15					37

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	7995	3	29	9	N	26					112
12	8122	X	8016	-0-	-106	-0-	7982	3	34	9	N	31	130	1	3	8	10
01	8122	X	7959	-0-	-163	-0-	7930	3	29	9	N	26	1	8			35
02	7476	X	7119	-0-	-357	-0-	7083	3	36	9	N	33	2	8			66
03	8277	X	6035	-0-	-2242	-0-	6007	3	28	9	N	25	1	8			90
04	8010	X	1576	-0-	-6434	-0-	1575	3	1	9	N	1					91

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

11	11370	X	6973	-0-	-4397	-0-	6964	3	9	9	N	8					120
12	11625	X	131	-0-	-11494	-0-	131	1			N	-0-					120
01	11625	X	11515	-0-	-110	-0-	28	1	11461	3	N	24					144
							26	9									
02	9940	X	9715	-0-	-225	-0-	9681	3	34	9	N	31					175
03	10819	X	7215	-0-	-3604	-0-	7194	3	21	9	N	19	181	1			13
04	11130	X	9257	-0-	-1873	-0-	9247	3	10	9	N	9					22

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

11	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8854	3	21	9	N	19					136
12	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8921	3	18	9	N	16					152
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8485	3	20	9	N	18					170
02	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7694	3	3	9	N	3					173
03	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	3			N	-0-					173
*04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	497	1	4757	3	N	166	173	1			183
							183	9									
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	381	1	5071	3	N	181	331	1			33
							199	9									
01	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	358	1	5024	3	N	168	178	1			23
							185	9									
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	334	1	4798	3	N	180	170	1			33
							198	9									
03	5642	X	5513	-0-	-129	-0-	456	1	4877	3	N	164	156	1			41
							180	9									
04	5460	X	5291	-0-	-169	-0-	370	1	4758	3	N	148	165	1			24
							163	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	46	1	3109	3	N	151	174	1			28
							166	9									
12	3503	X	3493	-0-	-10	-0-	35	1	3292	3	N	151					179
							166	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	32	1	3587	3	N	144	168	1			155
							158	9									
02	3248	X	3154	-0-	-94	-0-	23	1	2991	3	N	127	170	1			112
							140	9									
03	3596	X	3384	-0-	-212	-0-	29	1	3202	3	N	139	164	1			87
							153	9									
04	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	130	1	3194	3	N	143	175	1			55
							157	9									

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	44	1	2936	3	N	132	173	1			29
							145	9									
12	3379	X	2985	-0-	-394	-0-	37	1	2831	3	N	106					135
							117	9									
01	3379	X	2600	-0-	-779	-0-	53	1	2472	3	N	68	172	1			31
							75	9									
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	38	1	2551	3	N	119					150
							131	9									
03	3255	X	2938	-0-	-317	-0-	43	1	2781	3	N	104	178	1			76
							114	9									
04	3120	X	2346	-0-	-774	-0-	265	1	2005	3	N	69					145
							76	9									

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	848	1	2388	3	N	139					166
							153	9									
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	723	1	3626	3	N	129	161	1			134
							142	9									
01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	898	1	4269	3	N	145	175	1			104
							160	9									
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	804	1	3943	3	N	99	164	1			39
							109	9									
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	882	1	4514	3	N	119					158
							131	9									
*04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	870	1	4860	3	N	138	177	1			119
							152	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8348	3	70	9	N	64					145
12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8546	3	75	9	N	68	171	1			42
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7752	3	69	9	N	63					105
02	6916	X	6699	-0-	-217	-0-	6633	3	66	9	N	60	155	1			10
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7218	3	57	9	N	52					62
04	7410	X	6796	-0-	-614	-0-	6750	3	46	9	N	42					104

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7579	3	33	9	N	30					132
12	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7524	3	29	9	N	26					158
01	6913	X	6630	-0-	-283	-0-	6604	3	26	9	N	24	154	1			28
02	6524	X	5248	-0-	-1276	-0-	5233	3	15	9	N	14					42
03	7223	X	6143	-0-	-1080	-0-	6119	3	24	9	N	22					64
04	6990	X	6109	-0-	-881	-0-	6095	3	14	9	N	13					77

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

11	5400	X	4932	-0-	-468	-0-	89	1	4779	3	N	58	179	1			16
							64	9									
12	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	64	1	5848	3	N	75					91
							83	9									
01	5580	X	4553	-0-	-1027	-0-	43	1	4449	3	N	55					146
							61	9									
02	5040	X	4121	-0-	-919	-0-	74	1	3978	3	N	63	162	1			47
							69	9									
03	5580	X	4595	-0-	-985	-0-	60	1	4467	3	N	62					109
							68	9									
04	5400	X	5369	-0-	-31	-0-	59	1	5215	3	N	86	162	1			33
							95	9									

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

11	6360	X	5076	-0-	-1284	-0-	5017	3	59	9	N	54					72
12	6076	X	4124	-0-	-1952	-0-	29	1	4060	3	N	32					104
							35	9									
01	6014	X	5870	-0-	-144	-0-	50	1	5732	3	N	80	163	1			21
							88	9									
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	94	1	5232	3	N	81					102
							89	9									
03	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	60	1	6078	3	N	95	165	1			32
							105	9									
*04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	37	1	5933	3	N	78					110
							86	9									

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

11	4170	X	3372	-0-	-798	-0-	81	1	3247	3	N	40					157
							44	9									
12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	309	1	4136	3	N	52	170	1			39
							57	9									
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	529	1	3856	3	N	36					75
							40	9									
02	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	1	1	7076	3	N	58					133
							64	9									
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	3	1	7355	3	N	58	162	1			29
							64	9									
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4478	3	56	9	N	51					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	2850	-0-	-1770	-0-	2846	3	4	9	N	4					177
12	4247	X	876	-0-	-3371	-0-	224	1	639	3	N	12	163	1			26
							13	9									
01	4278	X	466	-0-	-3812	-0-	464	1	2	9	N	2					28
02	3864	X	741	-0-	-3123	-0-	741	1			N	-0-					28
03	4278	X	886	-0-	-3392	-0-	885	1	1	9	N	1					29
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	874	1	2179	3	N	-0-					29

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	3193	-0-	-6827	-0-	3178	3	15	9	N	14					49
12	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12239	3	50	9	N	45					94
01	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	11108	3	46	9	N	42	65	1			71
02	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9682	3	45	9	N	41					112
03	11997	X	9869	-0-	-2128	-0-	9818	3	51	9	N	46					158
04	11610	X	9577	-0-	-2033	-0-	9534	3	43	9	N	39	188	1			9

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8760	X	6822	-0-	-1938	-0-	783	1	6004	3	N	32	2	8			116
							35	9									
12	9052	X	6408	-0-	-2644	-0-	772	1	5600	3	N	33	9	8			140
							36	9									
01	8401	X	5996	-0-	-2405	-0-	790	1	5175	3	N	28	4	8			164
							31	9									
02	6552	X	5192	-0-	-1360	-0-	756	1	4390	3	N	42	171	1	12	8	23
							46	9									
03	7037	X	6245	-0-	-792	-0-	799	1	5415	3	N	28	8	8			43
							31	9									
04	6810	X	5407	-0-	-1403	-0-	810	1	4564	3	N	30	9	8			64
							33	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	11155	-0-	-815	-0-	11125	3	30	9	N	27	1	8			185
12	12369	X	11691	-0-	-678	-0-	11571	3	120	9	N	109	166	1			128
01	12493	X	11590	-0-	-903	-0-	11505	3	85	9	N	77					205
02	11284	X	10309	-0-	-975	-0-	10279	3	30	9	N	27	174	1			58
03	12493	X	11267	-0-	-1226	-0-	11204	3	63	9	N	57					115
04	11310	X	10898	-0-	-412	-0-	10818	3	80	9	N	73	2	8			186

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	6576	-0-	-624	-0-	6526	3	50	9	N	45	176	1			29
12	7440	X	6493	-0-	-947	-0-	6457	3	36	9	N	33	2	8			60
01	6913	X	6229	-0-	-684	-0-	6195	3	34	9	N	31					91
02	6188	X	5852	-0-	-336	-0-	5822	3	30	9	N	27					118
03	6851	X	5006	-0-	-1845	-0-	4984	3	22	9	N	20					138
04	6570	X	5162	-0-	-1408	-0-	5143	3	19	9	N	17					155

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10320	X	9707	-0-	-613	-0-	9573	3	134	9	N	122	176	1			70
12	10416	X	9942	-0-	-474	-0-	9758	3	184	9	N	167	179	1	1	8	57
01	10354	X	9898	-0-	-456	-0-	9736	3	162	9	N	147	172	1			32
02	9352	X	8630	-0-	-722	-0-	8485	3	145	9	N	132					164
03	10137	X	9040	-0-	-1097	-0-	8875	3	165	9	N	150	167	1	1	8	146
04	9720	X	8829	-0-	-891	-0-	8716	3	113	9	N	103	167	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	7379	-0-	-871	-0-	7364	3	15	9	N	14	128	1			12
12	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8717	3	8	9	N	7					19
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8758	3	17	9	N	15					34
02	7700	X	7039	-0-	-661	-0-	7014	3	25	9	N	23					57
03	8711	X	5492	-0-	-3219	-0-	5479	3	13	9	N	12					69
04	8490	X	7491	-0-	-999	-0-	7479	3	12	9	N	11					80

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

11	3000	X	896	-0-	-2104	-0-	870	1	26	9	N	24	172	1			40
12	3100	X	1039	-0-	-2061	-0-	899	1	87	3	N	48					88
							53	9									
01	3100	X	321	-0-	-2779	-0-	260	1	61	9	N	55					143
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	935	1	2638	3	N	89					232
							98	9									
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	217	1	6968	3	N	150	340	1			42
							165	9									
*04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7893	3	135	9	N	123					165

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	841	1	3885	3	N	46	4	8			62
							51	9									
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	813	1	3386	3	N	41					103
							45	9									
01	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	860	1	3022	3	N	9					112
							10	9									
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	783	1	3137	3	N	33					145
							36	9									
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	895	1	2946	3	N	45	177	1			13
							50	9									
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	867	1	2712	3	N	96	9	8			100
							106	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

11	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	172	1	6907	3	N	60	166	1			59
							66	9									
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	153	1	6771	3	N	60					119
							66	9									
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	220	1	6851	3	N	71	163	1			27
							78	9									
02	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	244	1	6173	3	N	62					89
							68	9									
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	265	1	6638	3	N	58	1	8			146
							64	9									
*04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	279	1	6226	3	N	37	165	1			18
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2424	-0-	-246	-0-	423	1	1938	3	N	57	166	1			61
							63	9									
12	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	333	1	2025	3	N	43					104
							47	9									
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	375	1	2921	3	N	63					167
							69	9									
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	307	1	3004	3	N	72	167	1			72
							79	9									
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	329	1	3044	3	N	64					136
							70	9									
*04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	321	1	3032	3	N	43	163	1			16
							47	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5824	3	50	9	N	45					176
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5949	3	45	9	N	41	168	1			49
01	5983	X	5671	-0-	-312	-0-	5618	3	53	9	N	48					97
02	5488	X	5129	-0-	-359	-0-	5081	3	48	9	N	44					141
03	6076	X	5724	-0-	-352	-0-	5668	3	56	9	N	51	169	1			23
*04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5902	3	52	9	N	47					70

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7088	3	30	9	N	27	175	1			37
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7067	3	34	9	N	31	23	1			45
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7090	3	29	9	N	26					71
02	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6385	3	37	9	N	34					105
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6698	3	39	9	N	35					140
04	6210	X	5833	-0-	-377	-0-	5810	3	23	9	N	21					161

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

11	3750	X	1252	-0-	-2498	-0-	210	1	1008	3	N	31					136
							34	9									
12	3658	X	2054	-0-	-1604	-0-	201	1	1827	3	N	24					160
							26	9									
01	3658	X	2970	-0-	-688	-0-	7	1	2934	3	N	26					186
							29	9									
02	3304	X	1804	-0-	-1500	-0-	1757	3	47	9	N	43	174	1			55
03	2046	X	1433	-0-	-613	-0-	1408	3	25	9	N	23					78
04	2880	X	203	-0-	-2677	-0-	203	1			N	-0-					78

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

11	6960	X	4600	-0-	-2360	-0-	4547	3	53	9	N	48					143
12	7192	X	6989	-0-	-203	-0-	6909	3	80	9	N	73	172	1			44
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7328	3	96	9	N	87					131
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6364	3	67	9	N	61	163	1			29
03	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6942	3	72	9	N	65	32	1			62
04	7170	X	2772	-0-	-4398	-0-	2747	3	25	9	N	23					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	430	1	5579	3	N	-0-					135
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	398	1	5039	3	N	124	177	1			82
							136	9									
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	819	1	4441	3	N	105	171	1			16
							116	9									
02	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	696	1	3539	3	N	90					106
							99	9									
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	813	1	3193	3	N	37					143
							41	9									
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	688	1	2659	3	N	41	160	1			24
							45	9									

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	3166	-0-	-2264	-0-	386	1	2769	3	N	10					113
							11	9									
12	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	398	1	3605	3	N	12					125
							13	9									
01	4929	X	2726	-0-	-2203	-0-	7	1	2719	3	N	-0-					125
02	3976	X	2838	-0-	-1138	-0-	102	1	2725	3	N	10					135
							11	9									
03	4030	X	1908	-0-	-2122	-0-	45	1	1863	3	N	-0-					135
04	3900	X	1512	-0-	-2388	-0-	1512	3			N	-0-					135

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8691	3	34	9	N	31					98
12	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8157	3	48	9	N	44					142
01	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	7927	3	114	9	N	104	169	1			77
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6856	3	39	9	N	35					112
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7252	3	43	9	N	39	146	1			5
*04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	4998	3	46	9	N	42					47

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7908	3	52	9	N	47					104
12	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	9964	3	61	9	N	55					159
01	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	9808	3	63	9	N	57	166	1			50
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8271	3	53	9	N	48					98
03	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8846	3	59	9	N	54					152
*04	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8809	3	55	9	N	50	161	1			41

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11580	X	7810	-0-	-3770	-0-	7777	3	33	9	N	30					158
12	11222	X	10067	-0-	-1155	-0-	10033	3	34	9	N	31	178	1			11
01	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13017	3	68	9	N	62					73
02	10808	X	10125	-0-	-683	-0-	10082	3	43	9	N	39					112
03	11966	X	6466	-0-	-5500	-0-	6460	3	6	9	N	5					117
04	12360	X	10692	-0-	-1668	-0-	10678	3	14	9	N	13					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	367	1	2485	3	N	31					65
							34	9									
12	3100	X	234	-0-	-2866	-0-	234	1			N	-0-					65
01	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	35	1	12469	3	N	93					158
							102	9									
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9844	3	87	9	N	79	185	1			52
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8976	3	43	9	N	39					91
04	3000	X	1658	-0-	-1342	-0-	266	1	1370	3	N	20	1	8			110
							22	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	4809	-0-	-801	-0-	4772	3	37	9	N	34					182
12	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	5530	3	63	9	N	57	173	1			66
01	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5228	3	40	9	N	36					102
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4781	3	14	9	N	13					115
03	5580	X	5430	-0-	-150	-0-	5411	3	19	9	N	17					132
04	5400	X	5149	-0-	-251	-0-	5135	3	14	9	N	13					145

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5337	3	65	9	N	59	168	1			115
12	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5606	3	67	9	N	61					176
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5508	3	72	9	N	65	165	1			76
02	5040	X	4950	-0-	-90	-0-	4881	3	69	9	N	63					139
03	5673	X	5433	-0-	-240	-0-	5353	3	80	9	N	73	171	1			41
04	5490	X	5223	-0-	-267	-0-	5168	3	55	9	N	50					91

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	8106	-0-	-1554	-0-	8086	3	20	9	N	18	1	8			112
12	9641	X	7991	-0-	-1650	-0-	7971	3	20	9	N	18					130
01	9052	X	7874	-0-	-1178	-0-	7860	3	14	9	N	13	1	8			142
02	8176	X	7097	-0-	-1079	-0-	7079	3	18	9	N	16					158
03	9052	X	7789	-0-	-1263	-0-	7750	3	39	9	N	35	172	1	1	8	20
04	8100	X	7393	-0-	-707	-0-	7372	3	21	9	N	19	1	8			38

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6004	-0-	-1166	-0-	5981	3	23	9	N	21					67
12	7068	X	6001	-0-	-1067	-0-	5968	3	33	9	N	30					97
01	6665	X	6065	-0-	-600	-0-	6033	3	32	9	N	29					126
02	5796	X	4976	-0-	-820	-0-	16	1	4939	3	N	19					145
							21	9									
03	6293	X	6251	-0-	-42	-0-	6221	3	30	9	N	27					172
04	6000	X	5703	-0-	-297	-0-	5702	3	1	9	N	1					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	6896	3	8	9	N	7					166
12	7440	X	7111	-0-	-329	-0-	7107	3	4	9	N	4					170
01	7409	X	7070	-0-	-339	-0-	7061	3	9	9	N	8	1	8			177
02	6552	X	6398	-0-	-154	-0-	6392	3	6	9	N	5					182
03	7130	X	6999	-0-	-131	-0-	6984	3	15	9	N	14	173	1			23
04	6900	X	6563	-0-	-337	-0-	6551	3	12	9	N	11	1	8			33

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6264	3	13	9	N	12					172
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6093	3	23	9	N	21	172	1			21
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5939	3	34	9	N	31					52
02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5331	3	29	9	N	26					78
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5794	3	33	9	N	30					108
*04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5697	3	22	9	N	20					128

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	7885	-0-	-785	-0-	7826	3	59	9	N	54					158
12	8959	X	7976	-0-	-983	-0-	7914	3	62	9	N	56	172	1			42
01	8618	X	7979	-0-	-639	-0-	7923	3	56	9	N	51					93
02	7420	X	6109	-0-	-1311	-0-	59	1	6015	3	N	32					125
							35	9									
03	8215	X	6955	-0-	-1260	-0-	137	1	6804	3	N	13					138
							14	9									
04	7890	X	7147	-0-	-743	-0-	7123	3	24	9	N	22					160

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6478	-0-	-602	-0-	6406	3	72	9	N	65					100
12	7316	X	6726	-0-	-590	-0-	6606	3	120	9	N	109	168	1			41
01	7254	X	6451	-0-	-803	-0-	6373	3	78	9	N	71					112
02	6412	X	5705	-0-	-707	-0-	5628	3	77	9	N	70					182
03	6975	X	6215	-0-	-760	-0-	6137	3	78	9	N	71	172	1			81
04	6510	X	6032	-0-	-478	-0-	5962	3	70	9	N	64					145

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5927	-0-	-223	-0-	182	1	5628	3	N	106					130
							117	9									
12	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9067	3	128	9	N	116	172	1			74
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8656	3	143	9	N	130	177	1			27
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7587	3	112	9	N	102					129
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8089	3	138	9	N	125	171	1			83
*04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7521	3	110	9	N	100					183

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9810	X	9208	-0-	-602	-0-	9188	3	20	9	N	18					108
12	10075	X	9568	-0-	-507	-0-	9529	3	39	9	N	35	137	1			6
01	9827	X	7091	-0-	-2736	-0-	7076	3	15	9	N	14					20
02	8792	X	6822	-0-	-1970	-0-	62	1	6732	3	N	25					45
							28	9									
03	9579	X	3552	-0-	-6027	-0-	3539	3	13	9	N	12					57
04	9270	X	1264	-0-	-8006	-0-	25	1	1239	3	N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	6421	-0-	-329	-0-	6400	3	21	9	N	19					124
12	6975	X	6501	-0-	-474	-0-	6466	3	35	9	N	32	149	1			7
01	6975	X	4799	-0-	-2176	-0-	4785	3	14	9	N	13					20
02	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	57	1	6610	3	N	33					53
							36	9									
03	6696	X	6118	-0-	-578	-0-	6095	3	23	9	N	21					74
04	6420	X	1720	-0-	-4700	-0-	142	1	1572	3	N	5					79
							6	9									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8300	3	26	9	N	24					149
12	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8368	3	15	9	N	14					163
01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8208	3	20	9	N	18	175	1			6
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7604	3	29	9	N	26					32
03	7471	X	6183	-0-	-1288	-0-	6162	3	21	9	N	19					51
04	7230	X	4055	-0-	-3175	-0-	150	1	3895	3	N	9					60
							10	9									

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	X	771	-0-	-429	-0-	761	1	10	9	N	9	3	8			18
12	1240	X	920	-0-	-320	-0-	908	1	12	9	N	11					29
01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1155	1	206	3	N	38					67
							42	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	698	1	2850	3	N	8					75
							9	9									
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	710	1	4177	3	N	79					154
							87	9									
*04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	765	1	3172	3	N	158	175	1	40	8	97
							174	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	1069	-0-	-1631	-0-	984	1	85	9	N	77	16	8			139
12	2325	X	1080	-0-	-1245	-0-	949	1	131	9	N	119	168	1			90
01	2325	X	1068	-0-	-1257	-0-	984	1	84	9	N	76					166
02	1120	X	587	-0-	-533	-0-	552	1	35	9	N	32	159	1			39
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	698	1	48	9	N	44					83
04	1020	N	604	-0-	-416	-0-	540	1	64	9	N	58	25	8			116

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1562	1	85	9	N	77	10	8			158
12	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	1384	1	55	9	N	50	174	1			34
01	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1329	1	111	9	N	101					135
02	1540	N	786	-0-	-754	-0-	698	1	88	9	N	80	164	1			51
03	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	835	1	1929	3	N	233	162	1			122
							256	9									
*04	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	742	1	1777	3	N	137	172	1	23	8	64
							151	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5387	-0-	-373	-0-	5210	3	177	9	N	161	171	1			112
12	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	21	1	4712	3	N	100	169	1			43
							110	9									
01	5673	X	5538	-0-	-135	-0-	8	1	5396	3	N	122					165
							134	9									
02	5096	X	4450	-0-	-646	-0-	21	1	4313	3	N	105	171	1			99
							116	9									
03	5611	X	4914	-0-	-697	-0-	20	1	4765	3	N	117	173	1			43
							129	9									
04	5400	X	5233	-0-	-167	-0-	10	1	5090	3	N	121	142	1			22
							133	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	7278	-0-	-882	-0-	7257	3	21	9	N	19					95
12	8308	X	7613	-0-	-695	-0-	7582	3	31	9	N	28	116	1			7
01	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	7571	3	24	9	N	22					29
02	7224	X	6713	-0-	-511	-0-	6692	3	21	9	N	19					48
03	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9013	3	29	9	N	26					74
*04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9641	3	29	9	N	26					100

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7317	3	32	9	N	29	184	1			1
12	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	6906	3	29	9	N	26	24	1			3
01	6200	X	4519	-0-	-1681	-0-	4507	3	12	9	N	11					14
02	5600	X	183	-0-	-5417	-0-	183	1			N	-0-					14
03	6200	X	486	-0-	-5714	-0-	448	1	25	3	N	12					26
							13	9									
04	6000	X	144	-0-	-5856	-0-	141	1	3	9	N	3					29

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	7670	-0-	-820	-0-	7620	3	50	9	N	45					80
12	8773	X	8284	-0-	-489	-0-	8231	3	53	9	N	48	56	1			72
01	8556	X	8204	-0-	-352	-0-	8147	3	57	9	N	52					124
02	7728	X	6444	-0-	-1284	-0-	6400	3	44	9	N	40					164
03	8370	X	8159	-0-	-211	-0-	8101	3	58	9	N	53	183	1			34
*04	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	8949	3	51	9	N	46					80

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9390	X	8937	-0-	-453	-0-	8904	3	33	9	N	30					128
12	9703	X	8954	-0-	-749	-0-	8922	3	32	9	N	29	151	1			6
01	9703	X	9165	-0-	-538	-0-	9120	3	45	9	N	41					47
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9362	3	39	9	N	35					82
03	9238	X	8700	-0-	-538	-0-	8667	3	33	9	N	30					112
04	8940	X	5710	-0-	-3230	-0-	129	1	5560	3	N	19					131
							21	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	2434	-0-	-1586	-0-	2331	3	103	9	N	94					179
12	3441	X	2941	-0-	-500	-0-	2834	3	107	9	N	97	156	1	1	8	119
01	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2561	3	102	9	N	93	162	1	1	8	49
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2825	3	106	9	N	96	2	8			143
03	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	2679	3	90	9	N	82	168	1			57
*04	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4228	3	127	9	N	115	1	8			171

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	527	1	4209	3	N	65					168
							72	9									
12	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	307	1	4575	3	N	67	166	1			69
							74	9									
01	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	435	1	3339	3	N	50					119
							55	9									
02	4480	X	4130	-0-	-350	-0-	319	1	3752	3	N	54	168	1			5
							59	9									
03	4960	X	2804	-0-	-2156	-0-	390	1	2371	3	N	39					44
							43	9									
04	4800	X	4183	-0-	-617	-0-	607	1	3520	3	N	51					95
							56	9									

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2230	-0-	-710	-0-	562	1	1648	3	N	18					69
							20	9									
12	2976	X	1904	-0-	-1072	-0-	408	1	1438	3	N	53					122
							58	9									
01	2976	X	2316	-0-	-660	-0-	463	1	1801	3	N	47	161	1			8
							52	9									
02	2520	X	1353	-0-	-1167	-0-	471	1	837	3	N	41					49
							45	9									
03	2356	X	1876	-0-	-480	-0-	490	1	1347	3	N	35					84
							39	9									
04	2250	X	243	-0-	-2007	-0-	241	1	2	9	N	2					86

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6578	3	149	9	N	135					202
12	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6411	3	164	9	N	149	331	1	1	8	19
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6591	3	135	9	N	123	1	8			141
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5949	3	133	9	N	121	164	1	2	8	96
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6046	3	101	9	N	92	1	8			187
*04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4372	3	123	9	N	112	167	1			132

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	283	-0-	-4637	-0-	28	1	255	3	N	-0-					151
12	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	76	1	4441	3	N	22	2	8			171
							24	9									
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	27	1	5679	3	N	2	2	8			171
							2	9									
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	84	1	5030	3	N	4	3	8			172
							4	9									
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	93	1	5342	3	N	21	184	1	1	8	8
							23	9									
04	5520	X	4898	-0-	-622	-0-	88	1	4789	3	N	19	2	8			25
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	4098	-0-	-1482	-0-	342	1	3690	3	N	60					119
							66	9									
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	300	1	4195	3	N	57	158	1	2	8	16
							63	9									
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	329	1	4516	3	N	58	1	8			73
							64	9									
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	273	1	5006	3	N	66	2	8			137
							73	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	299	1	5827	3	N	75	163	1	2	8	47
							83	9									
*04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	286	1	5787	3	N	63	1	8			109
							69	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

11	11880	X	9445	-0-	-2435	-0-	9428	3	17	9	N	15					51
12	12276	X	9838	-0-	-2438	-0-	9812	3	26	9	N	24					75
01	11222	X	9830	-0-	-1392	-0-	9801	3	29	9	N	26					101
02	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9150	3	26	9	N	24					125
03	9827	X	7584	-0-	-2243	-0-	7567	3	17	9	N	15					140
04	9510	X	8445	-0-	-1065	-0-	8432	3	13	9	N	12					152

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

11	10110	X	9168	-0-	-942	-0-	9158	3	10	9	N	9					158
12	10447	X	9322	-0-	-1125	-0-	9258	3	64	9	N	58	174	1			42
01	10168	X	9068	-0-	-1100	-0-	9039	3	29	9	N	26					68
02	9044	X	8239	-0-	-805	-0-	8214	3	25	9	N	23					91
03	9579	X	7561	-0-	-2018	-0-	7537	3	24	9	N	22					113
04	9180	X	1059	-0-	-8121	-0-	196	1	862	3	N	1					114
							1	9									

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

11	7950	X	5875	-0-	-2075	-0-	5867	3	8	9	N	7					73
12	7006	X	5775	-0-	-1231	-0-	5765	3	10	9	N	9					82
01	7006	X	5543	-0-	-1463	-0-	5529	3	14	9	N	13					95
02	6328	X	4200	-0-	-2128	-0-	4191	3	9	9	N	8					103
03	6076	X	2958	-0-	-3118	-0-	2950	3	8	9	N	7					110
*04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6570	3	7	9	N	6					116

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

11	4110	X	3055	-0-	-1055	-0-	232	1	2804	3	N	17					96
							19	9									
12	4247	X	2562	-0-	-1685	-0-	241	1	2303	3	N	16	3	8			109
							18	9									
01	4247	X	2585	-0-	-1662	-0-	266	1	2293	3	N	24	1	8			132
							26	9									
02	3472	X	1991	-0-	-1481	-0-	285	1	1687	3	N	17	2	8			147
							19	9									
03	3844	X	2183	-0-	-1661	-0-	318	1	1840	3	N	23					170
							25	9									
04	3060	X	1901	-0-	-1159	-0-	314	1	1572	3	N	14	160	1	2	8	22
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4824	-0-	-1266	-0-	4816	3	8	9	N	7	1	8			168
12	6293	X	5020	-0-	-1273	-0-	5010	3	10	9	N	9	3	8			174
01	6293	X	5088	-0-	-1205	-0-	5069	3	19	9	N	17	172	1	1	8	18
02	5544	X	4422	-0-	-1122	-0-	4410	3	12	9	N	11	2	8			27
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6000	3	12	9	N	11	1	8			37
*04	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6742	3	15	9	N	14	1	8			50

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9857	3	34	9	N	31	1	8			125
12	10137	X	10096	-0-	-41	-0-	10056	3	40	9	N	36	4	8			157
01	10137	X	9563	-0-	-574	-0-	9517	3	46	9	N	42	168	1	2	8	29
02	9240	X	8465	-0-	-775	-0-	8437	3	28	9	N	25	7	8			47
03	10230	X	9088	-0-	-1142	-0-	9057	3	31	9	N	28	4	8			71
04	9900	X	8434	-0-	-1466	-0-	8391	3	43	9	N	39	5	8			105

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1968	3	28	9	N	25					104
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2034	3	30	9	N	27					131
01	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2310	3	30	9	N	27					158
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3307	3	10	9	N	9					167
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4322	3	28	9	N	25	177	1			15
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3160	3	12	9	N	11					26

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14268	3	35	9	N	32	1	8			122
12	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15454	3	37	9	N	34	2	8			154
01	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	15041	3	37	9	N	34	175	1	1	8	12
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13657	3	25	9	N	23	3	8			32
03	14327	X	14327	-0-	-0-	-0-	14302	3	25	9	N	23	1	8			54
*04	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13482	3	29	9	N	26	2	8			78

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	2081	-0-	-2599	-0-	2070	3	11	9	N	10					144
12	4836	X	1799	-0-	-3037	-0-	1776	3	23	9	N	21	162	1			3
01	4836	X	365	-0-	-4471	-0-	365	3			N	-0-					3
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					3
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					3
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	1					4

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	4551	-0-	-3939	-0-	4551	3			N	-0-					168
12	7874	X	5819	-0-	-2055	-0-	5747	3	72	9	N	65	182	1	1	8	50
01	7471	X	5120	-0-	-2351	-0-	5058	3	62	9	N	56	1	8			105
02	6048	X	4025	-0-	-2023	-0-	3979	3	46	9	N	42	2	8			145
03	5828	X	3348	-0-	-2480	-0-	3326	3	22	9	N	20	1	8			164
04	5640	X	4485	-0-	-1155	-0-	4468	3	17	9	N	15	152	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	6317	-0-	-1633	-0-	78	1	6208	3	N	28					90
							31	9									
12	8432	X	6152	-0-	-2280	-0-	178	1	5931	3	N	39					129
							43	9									
01	8432	X	5759	-0-	-2673	-0-	216	1	5497	3	N	42	168	1			3
							46	9									
02	7616	X	5428	-0-	-2188	-0-	5393	3	35	9	N	32					35
03	8339	X	6438	-0-	-1901	-0-	6392	3	46	9	N	42					77
04	6330	X	5561	-0-	-769	-0-	5522	3	39	9	N	35					112

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	90	1	4675	3	N	11	1	8			49
							12	9									
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	89	1	4761	3	N	26	4	8			71
							29	9									
01	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	90	1	4230	3	N	5	1	8			75
							6	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	82	1	4367	3	N	12	5	8			82
							13	9									
03	4929	X	1601	-0-	-3328	-0-	76	1	1516	3	N	8	3	8			87
							9	9									
04	4770	X	451	-0-	-4319	-0-	90	1	351	3	N	9	1	8			95
							10	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	390	1	7591	3	N	240	179	1	8	8	144
							264	9									
12	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	360	1	7649	3	N	250	335	1	33	8	26
							275	9									
01	7657	X	6881	-0-	-776	-0-	419	1	6232	3	N	209	167	1	12	8	56
							230	9									
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	381	1	6273	3	N	240	164	1	38	8	94
							264	9									
03	7657	X	5118	-0-	-2539	-0-	455	1	4442	3	N	201	177	1	27	8	91
							221	9									
04	7410	X	2063	-0-	-5347	-0-	380	1	1519	3	N	149	159	1	25	8	56
							164	9									

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	X	399	-0-	-1581	-0-	390	1	9	9	N	8	6	8			173
12	2046	X	373	-0-	-1673	-0-	344	1	29	9	N	26	26	8			173
01	2046	X	416	-0-	-1630	-0-	404	1	12	9	N	11	11	8			173
02	1848	X	409	-0-	-1439	-0-	375	1	34	9	N	31	31	8			173
03	1240	X	361	-0-	-879	-0-	343	1	18	9	N	16	16	8			173
04	390	X	283	-0-	-107	-0-	266	1	17	9	N	15	15	8			173

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	1	13	9	N	12	9	8			33
12	651	N	618	-0-	-33	-0-	570	1	48	9	N	44	39	8			38
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	686	1	21	9	N	19	16	8			41
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	619	1	52	9	N	47	47	8			41
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	720	1	42	9	N	38	36	8			43
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	701	1	41	9	N	37	34	8			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	131	1	9005	3	N	8	1	8			126
							9	9									
12	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	117	1	8685	3	N	21	7	8			140
							23	9									
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	146	1	8868	3	N	16	2	8			154
							18	9									
02	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	131	1	7982	3	N	23	7	8			170
							25	9									
03	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	115	1	7256	3	N	13	157	1	4	8	22
							14	9									
*04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	106	1	8412	3	N	13	4	8			31
							14	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	305	1	1939	3	N	151	1	8			271
							166	9									
12	3038	X	2781	-0-	-257	-0-	275	1	2399	3	N	97	158	1	6	8	204
							107	9									
01	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	279	1	2438	3	N	45	160	1	1	8	88
							50	9									
02	2744	X	2394	-0-	-350	-0-	230	1	2020	3	N	131	172	1	6	8	41
							144	9									
03	2821	X	2323	-0-	-498	-0-	279	1	1856	3	N	171	178	1	3	8	31
							188	9									
04	2700	X	1358	-0-	-1342	-0-	292	1	969	3	N	88	2	8			117
							97	9									

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	295	1	3181	3	N	61	1	8			154
							67	9									
12	3844	X	1140	-0-	-2704	-0-	305	1	825	3	N	9	1	8			162
							10	9									
01	3844	X	2287	-0-	-1557	-0-	328	1	1918	3	N	37	175	1	1	8	23
							41	9									
02	3304	X	1870	-0-	-1434	-0-	329	1	1458	3	N	75	5	8			93
							83	9									
03	3658	X	3573	-0-	-85	-0-	341	1	3155	3	N	70	3	8			160
							77	9									
*04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	301	1	3733	3	N	84	158	1	4	8	82
							92	9									

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			8
04	14B2 EXT		7385	-0-	7385	7385	492	1	6798	3	N	86	18	8			76
							95	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-		20	1	3111	3	N	16					124
								18	9									
12	2883	X	2298	-0-	-585	-0-		18	1	2256	3	N	22	3	8			143
								24	9									
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-		3335	3	41	9	N	37	3	8			177
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		2762	3	32	9	N	29	179	1	4	8	23
03	2883	X	2840	-0-	-43	-0-		2817	3	23	9	N	21	3	8			41
*04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-		318	1	3093	3	N	19	2	8			58
								21	9									

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

11	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-		869	1	6157	3	N	94	169	1			53
								103	9									
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-		570	1	9736	3	N	122					175
								134	9									
01	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-		75	1	13676	3	N	170	165	1			180
								187	9									
02	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-		11081	3	108	9	N	98	180	1			98
03	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-		11964	3	110	9	N	100	164	1			34
*04	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-		10717	3	150	9	N	136					170

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

11	210	X	195	-0-	-15	-0-		187	3	8	9	N	7	1	8			40
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-		4357	3	75	9	N	68					108
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-		4254	3	22	9	N	20	113	1			15
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-		560	1	2219	3	N	43					58
								47	9									
03	4433	X	3660	-0-	-773	-0-		616	1	2963	3	N	74					132
								81	9									
04	4290	X	4174	-0-	-116	-0-		600	1	3524	3	N	45	171	1	2	8	4
								50	9									

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

11	13380	X	8342	-0-	-5038	-0-		8324	3	18	9	N	16					126
12	13082	X	8272	-0-	-4810	-0-		8255	3	17	9	N	15	138	1			3
01	12679	X	9842	-0-	-2837	-0-		9816	3	26	9	N	24					27
02	11368	X	9922	-0-	-1446	-0-		40	1	9810	3	N	65					92
								72	9									
03	10261	X	9013	-0-	-1248	-0-		8928	3	85	9	N	77					169
04	9510	X	7504	-0-	-2006	-0-		7490	3	14	9	N	13					182

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

11	11610	X	11204	-0-	-406	-0-		11160	3	44	9	N	40					150
12	11842	X	11299	-0-	-543	-0-		11285	3	14	9	N	13	125	1			38
01	11625	X	9926	-0-	-1699	-0-		9903	3	23	9	N	21					59
02	10444	X	7977	-0-	-2467	-0-		27	1	7924	3	N	24					83
								26	9									
03	11563	X	10252	-0-	-1311	-0-		10221	3	31	9	N	28					111
04	11190	X	10232	-0-	-958	-0-		10214	3	18	9	N	16					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5398	-0-	-512	-0-	5383	3	15	9	N	14					61
12	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	5448	3	22	9	N	20					81
01	5642	X	5380	-0-	-262	-0-	5352	3	28	9	N	25	89	1			17
02	5040	X	4865	-0-	-175	-0-	4845	3	20	9	N	18					35
03	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5049	3	20	9	N	18					53
04	5400	X	5203	-0-	-197	-0-	5188	3	15	9	N	14	1	8			66

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7848	3	21	9	N	19					100
12	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7775	3	19	9	N	17					117
01	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7881	3	31	9	N	28	101	1	1	8	43
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7116	3	26	9	N	24					67
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7797	3	25	9	N	23					90
*04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7516	3	20	9	N	18	1	8			107

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	2882	-0-	-4078	-0-	2802	3	80	9	N	73					88
12	7192	X	3229	-0-	-3963	-0-	3127	3	102	9	N	93	168	1	1	8	12
01	7192	X	3338	-0-	-3854	-0-	3261	3	77	9	N	70	1	8			81
02	6104	X	2936	-0-	-3168	-0-	2857	3	79	9	N	72	3	8			150
03	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	2628	3	77	9	N	70	171	1			49
04	3240	X	2467	-0-	-773	-0-	2395	3	72	9	N	65	1	8			113

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12870	X	11865	-0-	-1005	-0-	11848	3	17	9	N	15					73
12	13020	X	12247	-0-	-773	-0-	12215	3	32	9	N	29	50	1	2	8	50
01	12834	X	12014	-0-	-820	-0-	11991	3	23	9	N	21					71
02	11088	X	10697	-0-	-391	-0-	10676	3	21	9	N	19	1	8			89
03	12276	X	8620	-0-	-3656	-0-	8606	3	14	9	N	13	1	8			101
04	11880	X	10519	-0-	-1361	-0-	10507	3	12	9	N	11					112

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	8081	-0-	-139	-0-	8053	3	28	9	N	25					123
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	3	1	8424	3	N	52	154	1			21
							57	9									
01	8494	X	8411	-0-	-83	-0-	8364	3	47	9	N	43					64
02	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8625	3	36	9	N	33					97
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	3	1	9711	3	N	40					137
							44	9									
04	8220	X	8080	-0-	-140	-0-	5	1	8030	3	N	41	158	1			20
							45	9									

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	3793	-0-	-587	-0-	3682	3	111	9	N	101	179	1			97
12	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	3464	3	98	9	N	89	121	1	1	8	64
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4083	3	117	9	N	106					170
02	3528	X	3044	-0-	-484	-0-	2960	3	84	9	N	76	170	1			76
03	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8333	3	191	9	N	174	171	1	2	8	77
*04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	4935	3	129	9	N	117	158	1	1	8	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

11	8100	X	1037	-0-	-7063	-0-	1035	3	2	9	N	2					25
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8513	3	19	9	N	17	34	1			8
01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	3	21	9	N	19	1	8			26
02	5684	X	3130	-0-	-2554	-0-	1	1	3122	3	N	6					32
							7	9									
03	8525	X	4980	-0-	-3545	-0-	4961	3	19	9	N	17	1	8			48
04	8250	X	1	-0-	-8249	-0-	1	1			N	-0-					48

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

11	7230	X	6856	-0-	-374	-0-	6856	3			N	-0-					119
12	7502	X	7005	-0-	-497	-0-	6991	3	14	9	N	13	85	1	3	8	44
01	7502	X	6989	-0-	-513	-0-	6957	3	32	9	N	29	1	8			72
02	6776	X	5977	-0-	-799	-0-	5956	3	21	9	N	19	1	8			90
03	7378	X	5379	-0-	-1999	-0-	39	1	5322	3	N	16	2	8			104
							18	9									
04	6870	X	6243	-0-	-627	-0-	6236	3	7	9	N	6	1	8			109

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

11	8010	X	7310	-0-	-700	-0-	7298	3	12	9	N	11					52
12	8277	X	6936	-0-	-1341	-0-	6910	3	26	9	N	24					76
01	8277	X	5753	-0-	-2524	-0-	5732	3	21	9	N	19	1	8			94
02	7420	X	6137	-0-	-1283	-0-	272	1	5841	3	N	22					116
							24	9									
03	7564	X	6683	-0-	-881	-0-	82	1	6577	3	N	22					138
							24	9									
04	7320	X	6546	-0-	-774	-0-	116	1	6398	3	N	29					167
							32	9									

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

11	8460	X	7889	-0-	-571	-0-	7877	3	12	9	N	11					50
12	8742	X	7969	-0-	-773	-0-	7959	3	10	9	N	9	55	1	2	8	2
01	8246	X	7347	-0-	-899	-0-	7337	3	10	9	N	9					11
02	7448	X	6680	-0-	-768	-0-	6644	3	36	9	N	33	2	8			42
03	8246	X	5585	-0-	-2661	-0-	5571	3	14	9	N	13					55
04	7890	X	5734	-0-	-2156	-0-	5731	3	3	9	N	3					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3437	3	91	9	N	83	174	1	1	8	76
12	2821	X	2420	-0-	-401	-0-	2357	3	63	9	N	57	91	1	3	8	39
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3372	3	149	9	N	135	2	8			172
02	3304	X	2875	-0-	-429	-0-	540	1	2259	3	N	69	176	1	1	8	64
							76	9									
03	3658	X	2417	-0-	-1241	-0-	778	1	1552	3	N	79	2	8			141
							87	9									
04	3540	X	2846	-0-	-694	-0-	747	1	1999	3	N	91	175	1	1	8	56
							100	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

11	5310	X	3656	-0-	-1654	-0-	386	1	3264	3	N	5					183
							6	9									
12	5487	X	4428	-0-	-1059	-0-	274	1	4085	3	N	63	173	1			73
							69	9									
01	5487	X	3901	-0-	-1586	-0-	384	1	3478	3	N	35					108
							39	9									
02	4816	X	3650	-0-	-1166	-0-	290	1	3327	3	N	30					138
							33	9									
03	4433	X	3546	-0-	-887	-0-	304	1	3180	3	N	56	161	1			33
							62	9									
04	4290	X	2959	-0-	-1331	-0-	266	1	2668	3	N	23					56
							25	9									

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

11	3000	X	1662	-0-	-1338	-0-	422	1	1208	3	N	29					83
							32	9									
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	511	1	1256	3	N	32					115
							35	9									
01	1550	X	1274	-0-	-276	-0-	453	1	811	3	N	9					124
							10	9									
02	1540	X	1076	-0-	-464	-0-	457	1	604	3	N	14					138
							15	9									
03	1798	X	1710	-0-	-88	-0-	523	1	1139	3	N	44					182
							48	9									
04	1740	X	1182	-0-	-558	-0-	507	1	664	3	N	10	153	1			39
							11	9									

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

11	8670	X	8520	-0-	-150	-0-	8501	3	19	9	N	17					58
12	8959	X	8428	-0-	-531	-0-	8399	3	29	9	N	26	71	1			13
01	8649	X	8238	-0-	-411	-0-	8208	3	30	9	N	27	1	8			39
02	7952	X	7376	-0-	-576	-0-	7351	3	25	9	N	23					62
03	8804	X	6681	-0-	-2123	-0-	6657	3	24	9	N	22					84
04	8520	X	148	-0-	-8372	-0-	147	3	1	9	N	1					85

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

11	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4626	3	13	9	N	12					47
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4720	3	14	9	N	13					60
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4893	3	30	9	N	27					87
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4702	3	20	9	N	18					105
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4417	3	20	9	N	18					123
*04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4682	3	11	9	N	10					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	6168	-0-	-252	-0-	6150	3	18	9	N	16					138
12	6634	X	6229	-0-	-405	-0-	6211	3	18	9	N	16	1	8			153
01	6634	X	6134	-0-	-500	-0-	6119	3	15	9	N	14					167
02	5992	X	5348	-0-	-644	-0-	5327	3	21	9	N	19	2	8			184
03	6572	X	5760	-0-	-812	-0-	5749	3	11	9	N	10	174	1			20
04	6180	X	5214	-0-	-966	-0-	5201	3	13	9	N	12	1	8			31

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16944	X	16944	-0-	-0-	-0-	16694	3	250	9	N	227	342	1			110
12	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	16850	3	243	9	N	221	176	1			155
01	17048	X	17048	-0-	-0-	-0-	16782	3	266	9	N	242	339	1			58
02	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15190	3	232	9	N	211	166	1			103
03	16632	X	16632	-0-	-0-	-0-	16387	3	245	9	N	223	169	1			157
*04	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	15944	3	237	9	N	215	329	1			43

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9570	X	8815	-0-	-755	-0-	57	1	8658	3	N	91					190
							100	9									
12	9889	X	9045	-0-	-844	-0-	8944	3	101	9	N	92	160	1			122
01	9486	X	8750	-0-	-736	-0-	7	1	8652	3	N	83	158	1			47
							91	9									
02	8316	X	8120	-0-	-196	-0-	8033	3	87	9	N	79					126
03	9114	X	8002	-0-	-1112	-0-	7923	3	79	9	N	72	163	1			35
04	8820	X	7949	-0-	-871	-0-	7864	3	85	9	N	77					112

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6330	X	6016	-0-	-314	-0-	5994	3	22	9	N	20	174	1			13
12	6572	X	5772	-0-	-800	-0-	5766	3	6	9	N	5					18
01	6572	X	6038	-0-	-534	-0-	6008	3	30	9	N	27					45
02	5936	X	5384	-0-	-552	-0-	5358	3	26	9	N	24					69
03	6293	X	5331	-0-	-962	-0-	15	1	5298	3	N	16					85
							18	9									
04	6030	X	5010	-0-	-1020	-0-	113	1	4877	3	N	18					103
							20	9									

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10742	3	39	9	N	35					164
12	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10608	3	31	9	N	28	161	1			31
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	10160	3	52	9	N	47					78
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9519	3	40	9	N	36					114
03	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	9688	3	50	9	N	45					159
*04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8811	3	182	9	N	165	175	1			149

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	7884	-0-	-246	-0-	7820	3	64	9	N	58					90
12	8401	X	7617	-0-	-784	-0-	7560	3	57	9	N	52	108	1			34
01	8246	X	8131	-0-	-115	-0-	8063	3	68	9	N	62	1	8			95
02	7448	X	7173	-0-	-275	-0-	7110	3	63	9	N	57					152
03	8153	X	7593	-0-	-560	-0-	7546	3	47	9	N	43	181	1	1	8	13
*04	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9040	3	54	9	N	49					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9630	X	8511	-0-	-1119	-0-	8494	3	17	9	N	15					101
12	9517	X	8896	-0-	-621	-0-	8862	3	34	9	N	31	120	1	2	8	10
01	9269	X	8595	-0-	-674	-0-	8595	3			N	-0-					10
02	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8266	3	41	9	N	37					47
03	8897	X	8468	-0-	-429	-0-	8398	3	70	9	N	64					111
*04	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	8965	3	64	9	N	58					169

GAEDKE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270629 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8712 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	355	-0-	-6965	-0-	346	1	9	9	N	8					33
12	6665	X	230	-0-	-6435	-0-	230	1			N	-0-					33
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					33
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					33
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					33
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					33

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	4057	-0-	-1883	-0-	124	1	3929	3	N	4					141
							4	9									
12	6138	X	1860	-0-	-4278	-0-	119	1	1731	3	N	9	138	1			12
							10	9									
01	6138	X	809	-0-	-5329	-0-	160	1	646	3	N	3					15
							3	9									
02	5320	X	2754	-0-	-2566	-0-	122	1	2625	3	N	6					21
							7	9									
03	5487	X	2354	-0-	-3133	-0-	166	1	2182	3	N	5					26
							6	9									
04	4050	X	3929	-0-	-121	-0-	134	1	3685	3	N	100					126
							110	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9204	3	50	9	N	45					108
12	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9307	3	21	9	N	19	1	8			126
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9147	3	8	9	N	7					133
02	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8271	3	14	9	N	13	1	8			145
03	8153	X	7403	-0-	-750	-0-	7385	3	18	9	N	16	1	8			160
04	7890	X	5020	-0-	-2870	-0-	39	1	4955	3	N	24					184
							26	9									

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1872	3	37	9	N	34	168	1			38
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	3	26	9	N	24					62
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2178	3	29	9	N	26					88
02	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1679	3	13	9	N	12					100
03	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1904	3	22	9	N	20					120
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1855	3	34	9	N	31					151

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11310	X	10502	-0-	-808	-0-	10482	3	20	9	N	18					72
12	11377	X	10716	-0-	-661	-0-	10692	3	24	9	N	22	39	1			55
01	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	10743	3	15	9	N	14					69
02	9800	X	9515	-0-	-285	-0-	9503	3	12	9	N	11					80
03	10850	X	10314	-0-	-536	-0-	10288	3	26	9	N	24					104
04	10500	X	10490	-0-	-10	-0-	10466	3	24	9	N	22					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	9761	-0-	-289	-0-	9728	3	33	9	N	30					139
12	10261	X	10133	-0-	-128	-0-	10092	3	41	9	N	37	79	1	2	8	95
01	10106	X	9997	-0-	-109	-0-	9967	3	30	9	N	27	1	8			121
02	9100	X	8948	-0-	-152	-0-	8917	3	31	9	N	28	3	8			146
03	10137	X	7868	-0-	-2269	-0-	7804	3	64	9	N	58	185	1	2	8	17
04	9810	X	168	-0-	-9642	-0-	167	3	1	9	N	1					18

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

11	6570	X	6545	-0-	-25	-0-	6449	3	96	9	N	87					163
12	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6621	3	136	9	N	124	174	1			113
01	6696	X	6647	-0-	-49	-0-	6545	3	102	9	N	93	167	1			39
02	6104	X	6017	-0-	-87	-0-	5933	3	84	9	N	76					115
03	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	6501	3	102	9	N	93	177	1			31
04	6540	X	6186	-0-	-354	-0-	6117	3	69	9	N	63					94

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

11	10500	X	9640	-0-	-860	-0-	9616	3	24	9	N	22					103
12	10850	X	9125	-0-	-1725	-0-	9101	3	24	9	N	22	104	1	1	8	20
01	10850	X	9131	-0-	-1719	-0-	9118	3	13	9	N	12					32
02	9576	X	8547	-0-	-1029	-0-	8533	3	14	9	N	13	1	8			44
03	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8867	3	24	9	N	22					66
*04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	11011	3	31	9	N	28					94

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	273	1	3177	3	N	4	1	8			66
							4	9									
12	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	185	1	2311	3	N	9	3	8			72
							10	9									
01	3100	X	1235	-0-	-1865	-0-	348	1	881	3	N	5					77
							6	9									
02	2800	X	1269	-0-	-1531	-0-	329	1	923	3	N	15	2	8			90
							17	9									
03	3100	X	679	-0-	-2421	-0-	348	1	320	3	N	10	1	8			99
							11	9									
04	3000	X	724	-0-	-2276	-0-	278	1	443	3	N	3					102
							3	9									

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	639	3	56	9	N	51					123
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	482	3	29	9	N	26	143	1			6
01	713	N	451	-0-	-262	-0-	434	3	17	9	N	15					21
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	490	3	41	9	N	37					58
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	542	3	57	9	N	52					110
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	539	3	55	9	N	50					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	7796	-0-	-304	-0-	7732	3	64	9	N	58	170	1			30
12	8370	X	7829	-0-	-541	-0-	7764	3	65	9	N	59					89
01	8370	X	8316	-0-	-54	-0-	8239	3	77	9	N	70					159
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7668	3	58	9	N	53	162	1			50
03	8246	X	8041	-0-	-205	-0-	7973	3	68	9	N	62					112
*04	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8272	3	72	9	N	65	161	1	1	8	15

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	260	1	174	3	N	-0-					133
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	292	1	116	3	N	-0-					133
01	434	N	295	-0-	-139	-0-	288	1	7	9	N	6					139
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	300	1	47	3	N	-0-					139
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	249	1	144	3	N	-0-					139
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	1			N	-0-					139

GAEDKE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270694 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8689 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	X	2016	-0-	-384	-0-	1	1	1979	3	N	33	1	8			90
							36	9									
12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2759	3	33	9	N	30	1	8			119
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3868	3	58	9	N	53	165	1	1	8	6
02	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2435	3	42	9	N	38					44
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2831	3	72	9	N	65	2	8			107
04	3360	X	2718	-0-	-642	-0-	2656	3	62	9	N	56	1	8			162

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	3356	-0-	-1954	-0-	3338	3	18	9	N	16					60
12	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	6					66
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	1	1	8			66
02	4200	X	42	-0-	-4158	-0-	42	1			N	-0-					66
03	3658	X	3286	-0-	-372	-0-	3230	3	56	9	N	51	6	8			111
04	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3209	3	40	9	N	36	1	8			146

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	332	1	6570	3	N	27	1	8			73
							30	9									
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	250	1	6316	3	N	23	3	8			93
							25	9									
01	5952	X	5483	-0-	-469	-0-	257	1	5203	3	N	21	1	8			113
							23	9									
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	240	1	5401	3	N	20	3	8			130
							22	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	239	1	7141	3	N	29	3	8			156
							32	9									
*04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	167	1	7221	3	N	21	2	8			175
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	477	1	6516	3	N	17	1	8			46
							19	9									
12	6107	X	5257	-0-	-850	-0-	457	1	4786	3	N	13	3	8			56
							14	9									
01	6107	X	5242	-0-	-865	-0-	436	1	4793	3	N	12	1	8			67
							13	9									
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	516	1	4458	3	N	17	5	8			79
							19	9									
03	6107	X	4880	-0-	-1227	-0-	597	1	4268	3	N	14	3	8			90
							15	9									
04	5910	X	4142	-0-	-1768	-0-	643	1	3440	3	N	54	2	8			142
							59	9									

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	2226	-0-	-8844	-0-	2225	3	1	9	N	1					70
12	11191	X	4902	-0-	-6289	-0-	4896	3	6	9	N	5					75
01	10168	X	7230	-0-	-2938	-0-	7217	3	13	9	N	12					87
02	8932	X	5973	-0-	-2959	-0-	1	1	5961	3	N	10					97
							11	9									
03	5611	X	5027	-0-	-584	-0-	400	1	4608	3	N	17					114
							19	9									
*04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	499	1	6928	3	N	17					131
							19	9									

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	423	1	3673	3	N	31	2	8			98
							34	9									
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	409	1	3940	3	N	54	4	8			148
							59	9									
01	4247	X	3919	-0-	-328	-0-	464	1	3355	3	N	91	167	1	2	8	70
							100	9									
02	3864	X	2687	-0-	-1177	-0-	308	1	2304	3	N	68	7	8			131
							75	9									
03	4402	X	4004	-0-	-398	-0-	455	1	3436	3	N	103	162	1	6	8	66
							113	9									
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	420	1	2949	3	N	61	6	8			121
							67	9									

STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1578	3	6	9	N	5					59
12	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	1587	3	9	9	N	8					67
01	1736	N	1553	-0-	-183	-0-	1540	3	13	9	N	12					79
02	1484	N	1438	-0-	-46	-0-	1436	3	2	9	N	2	2	8			79
03	1581	N	1141	-0-	-440	-0-	1139	3	2	9	N	2					81
04	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1287	3	6	9	N	5					86

GAEDKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270735 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8502 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	351	-0-	-399	-0-	350	1	1	9	N	1	1	8			55
12	496	N	204	-0-	-292	-0-	204	1			N	-0-					55
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					55
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					55
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					55
04	420	N	268	-0-	-152	-0-	265	1	3	9	N	3	3	8			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	7376	3	19	9	N	17					68
12	7936	X	7903	-0-	-33	-0-	7883	3	20	9	N	18					86
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8312	3	15	9	N	14					100
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7264	3	14	9	N	13					113
03	7905	X	6332	-0-	-1573	-0-	6314	3	18	9	N	16					129
04	8070	X	4649	-0-	-3421	-0-	57	1	4582	3	N	9					138
							10	9									

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	1524	-0-	-1446	-0-	1505	3	19	9	N	17					67
12	3069	X	1801	-0-	-1268	-0-	1725	3	76	9	N	69					136
01	3069	X	1169	-0-	-1900	-0-	1044	3	125	9	N	114	175	1	1	8	74
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2661	3	116	9	N	105	2	8			177
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4017	3	114	9	N	104	171	1	4	8	106
*04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4457	3	165	9	N	150	177	1	2	8	77

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	1973	-0-	-2227	-0-	1917	3	56	9	N	51	171	1			12
12	4340	X	1140	-0-	-3200	-0-	1117	3	23	9	N	21					33
01	4309	X	2106	-0-	-2203	-0-	2022	3	84	9	N	76					109
02	2352	X	1967	-0-	-385	-0-	1848	3	119	9	N	108	179	1	2	8	36
03	2604	X	2504	-0-	-100	-0-	2394	3	110	9	N	100	2	8			134
*04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2884	3	120	9	N	109	159	1			84

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					171
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					171
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2318	3	56	9	N	51	175	1			47
02	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2507	3	26	9	N	24					71
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2740	3	31	9	N	28					99
*04	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2662	3	165	9	N	150	173	1			76

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5302	-0-	-38	-0-	5277	3	25	9	N	23					97
12	5487	X	5380	-0-	-107	-0-	5356	3	24	9	N	22					119
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5663	3	31	9	N	28					147
02	4956	X	4871	-0-	-85	-0-	4840	3	31	9	N	28					175
03	5487	X	5209	-0-	-278	-0-	5174	3	35	9	N	32	175	1			32
04	5460	X	4768	-0-	-692	-0-	4737	3	31	9	N	28					60

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	3136	-0-	-1544	-0-	85	1	3016	3	N	32					190
							35	9									
12	4836	X	2845	-0-	-1991	-0-	449	1	2328	3	N	62	169	1			83
							68	9									
01	4340	X	2180	-0-	-2160	-0-	482	1	1658	3	N	36					119
							40	9									
02	3808	X	986	-0-	-2822	-0-	465	1	506	3	N	14					133
							15	9									
03	4061	X	823	-0-	-3238	-0-	522	1	293	3	N	7					140
							8	9									
04	3150	X	620	-0-	-2530	-0-	606	1	14	9	N	13					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	8233	-0-	-617	-0-	8233	3			N	-0-					152
12	9021	X	7178	-0-	-1843	-0-	7177	3	1	9	N	1	1	8			152
01	8959	X	8061	-0-	-898	-0-	8061	3			N	-0-					152
02	8092	X	2133	-0-	-5959	-0-	2131	3	2	9	N	2	2	8			152
03	8959	X	4854	-0-	-4105	-0-	4854	3			N	-0-					152
04	8220	X	5155	-0-	-3065	-0-	5154	3	1	9	N	1	1	8			152

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	7225	-0-	-5	-0-	7211	3	14	9	N	13	1	8			154
12	7099	X	7078	-0-	-21	-0-	2	1	7054	3	N	20	165	1	5	8	4
							22	9									
01	7161	X	6347	-0-	-814	-0-	32	1	6297	3	N	16	2	8			18
							18	9									
02	6748	X	5894	-0-	-854	-0-	22	1	5853	3	N	17	7	8			28
							19	9									
03	7471	X	4294	-0-	-3177	-0-	29	1	4254	3	N	10	2	8			36
							11	9									
04	7230	X	4143	-0-	-3087	-0-	10	1	4126	3	N	6	1	8			41
							7	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2568	-0-	-582	-0-	2560	3	8	9	N	7					14
12	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	2835	3			N	-0-					14
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3255	3	8	9	N	7					21
02	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2947	3	10	9	N	9					30
03	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	3232	3	14	9	N	13					43
04	3150	X	3148	-0-	-2	-0-	3138	3	10	9	N	9					52

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5766	-0-	-264	-0-	5723	3	43	9	N	39					117
12	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5783	3	55	9	N	50	42	1			125
01	6076	X	5611	-0-	-465	-0-	5567	3	44	9	N	40					165
02	5488	X	5028	-0-	-460	-0-	4995	3	33	9	N	30	160	1			35
03	6076	X	5355	-0-	-721	-0-	5319	3	36	9	N	33					68
04	5760	X	4822	-0-	-938	-0-	4792	3	30	9	N	27					95

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2871	3	121	9	N	110	165	1			131
12	3069	X	1956	-0-	-1113	-0-	1900	3	56	9	N	51	1	8			181
01	3069	X	2645	-0-	-424	-0-	2578	3	67	9	N	61	170	1	1	8	71
02	2800	X	2254	-0-	-546	-0-	2156	3	98	9	N	89					160
03	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	2895	3	130	9	N	118	165	1	1	8	112
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3091	3	121	9	N	110	164	1	2	8	56

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5550	3	92	9	N	84					104
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5835	3	97	9	N	88	164	1	3	8	25
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	5898	3	117	9	N	106	1	8			130
02	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5255	3	94	9	N	85	164	1	1	8	50
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5773	3	89	9	N	81	1	8			130
*04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5354	3	91	9	N	83	163	1	2	8	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	3			N	-0-					71
12	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					71
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					71
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7869	3	11	9	N	10					81
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9070	3	34	9	N	31					112
*04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8644	3	23	9	N	21					133

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	309 64	1 9	3814	3	N	58					150
12	4898	X	4279	-0-	-619	-0-	310 52	1 9	3917	3	N	47	174	1			23
01	4898	X	4234	-0-	-664	-0-	322 55	1 9	3857	3	N	50					73
02	4424	X	4097	-0-	-327	-0-	322 51	1 9	3724	3	N	46					119
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	329 53	1 9	4531	3	N	48					167
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	277 52	1 9	4234	3	N	47	162	1			52

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	5751	-0-	-219	-0-	291 57	1 9	5403	3	N	52					69
12	6169	X	5953	-0-	-216	-0-	290 55	1 9	5608	3	N	50					119
01	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	297 61	1 9	5607	3	N	55					174
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	238 55	1 9	5454	3	N	50	181	1			43
03	6231	X	4645	-0-	-1586	-0-	288 44	1 9	4313	3	N	40					83
04	5760	X	4823	-0-	-937	-0-	300 46	1 9	4477	3	N	42					125

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	10497	3	74	9	N	67					188
12	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10878	3	57	9	N	52	176	1	2	8	62
01	10912	X	10643	-0-	-269	-0-	10566	3	77	9	N	70	1	8			131
02	9856	X	8608	-0-	-1248	-0-	8554	3	54	9	N	49	164	1	2	8	14
03	10943	X	10323	-0-	-620	-0-	10217	3	106	9	N	96	1	8			109
04	10590	X	9506	-0-	-1084	-0-	9447	3	59	9	N	54	2	8			161

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	516	1	1189	3	N	53	161	1	1	8	25
							58	9									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	485	1	1300	3	N	65	6	8			84
							72	9									
01	1147	N	528	-0-	-619	-0-	485	1	11	3	N	29	2	8			111
							32	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	509	1	710	3	N	40	5	8			146
							44	9									
03	1147	N	1010	-0-	-137	-0-	525	1	441	3	N	40	166	1	5	8	15
							44	9									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	504	1	290	3	N	47	5	8			57
							52	9									

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3515	-0-	-655	-0-	293	1	3127	3	N	86					301
							95	9									
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	272	1	4026	3	N	142	323	1	1	8	119
							156	9									
01	4371	X	1921	-0-	-2450	-0-	350	1	1421	3	N	136	168	1	1	8	86
							150	9									
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	246	1	3701	3	N	151					237
							166	9									
03	4371	X	3539	-0-	-832	-0-	266	1	3132	3	N	128	167	1	1	8	197
							141	9									
04	4230	X	4207	-0-	-23	-0-	281	1	3777	3	N	135	159	1			173
							149	9									

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	4744	-0-	-1556	-0-	381	1	4287	3	N	69	178	1			60
							76	9									
12	5239	X	4811	-0-	-428	-0-	369	1	4357	3	N	77	54	1			83
							85	9									
01	5270	X	4698	-0-	-572	-0-	642	1	3999	3	N	52					135
							57	9									
02	4760	X	3845	-0-	-915	-0-	478	1	3288	3	N	72	170	1			37
							79	9									
03	5270	X	4195	-0-	-1075	-0-	556	1	3582	3	N	52					89
							57	9									
04	4740	X	4059	-0-	-681	-0-	609	1	3394	3	N	51					140
							56	9									

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	3049	-0-	-4811	-0-	3049	3			N	-0-					122
12	7068	X	4541	-0-	-2527	-0-	4541	3			N	-0-					122
01	5549	X	4318	-0-	-1231	-0-	4318	3			N	-0-					122
02	5012	X	4091	-0-	-921	-0-	4088	3	3	9	N	3	2	8			123
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	21	1	7565	3	N	-0-					123
*04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10541	3	7	9	N	6	2	8			127

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	6330	-0-	-720	-0-	6328	3	2	9	N	2					152
12	7285	X	6465	-0-	-820	-0-	6464	3	1	9	N	1	1	8			152
01	7285	X	6310	-0-	-975	-0-	6300	3	10	9	N	9	1	8			160
02	6160	X	5401	-0-	-759	-0-	5398	3	3	9	N	3	2	8			161
03	6541	X	576	-0-	-5965	-0-	576	1			N	-0-					161
04	6330	X	71	-0-	-6259	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8			161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	4890	-0-	-720	-0-	4876	3	14	9	N	13					140
12	5797	X	4449	-0-	-1348	-0-	4420	3	29	9	N	26	148	1			18
01	5797	X	3897	-0-	-1900	-0-	3874	3	23	9	N	21					39
02	4956	X	4741	-0-	-215	-0-	4713	3	28	9	N	25					64
03	5053	X	2624	-0-	-2429	-0-	2602	3	22	9	N	20	1	8			83
04	4890	X	3478	-0-	-1412	-0-	3471	3	7	9	N	6					89

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6225	3	1	9	N	1					183
12	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6382	3	18	9	N	16	176	1	1	8	22
01	6541	X	6322	-0-	-219	-0-	6308	3	14	9	N	13					35
02	5908	X	5526	-0-	-382	-0-	5513	3	13	9	N	12	2	8			45
03	6541	X	5930	-0-	-611	-0-	5916	3	14	9	N	13					58
04	6240	X	5652	-0-	-588	-0-	5639	3	13	9	N	12					70

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	222	-0-	-6378	-0-	211	1	11	9	N	10					203
12	1426	X	362	-0-	-1064	-0-	320	1	42	9	N	38	175	1			66
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					66
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	284	1	1326	3	N	-0-					66
03	372	X	336	-0-	-36	-0-	336	1			N	-0-					66
04	360	X	343	-0-	-17	-0-	334	1	9	9	N	8					74

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2160	3	32	9	N	29					130
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4740	3	99	9	N	90	173	1			47
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4310	3	83	9	N	75					122
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3650	3	74	9	N	67	160	1			29
03	4836	X	4141	-0-	-695	-0-	4072	3	69	9	N	63					92
04	4680	X	4052	-0-	-628	-0-	3982	3	70	9	N	64					156

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10565	3	47	9	N	43	170	1			42
12	10075	X	9824	-0-	-251	-0-	9770	3	54	9	N	49					91
01	10075	X	9625	-0-	-450	-0-	9546	3	79	9	N	72					163
02	9100	X	8672	-0-	-428	-0-	8618	3	54	9	N	49	167	1			45
03	10075	X	9553	-0-	-522	-0-	9501	3	52	9	N	47					92
04	9750	X	9051	-0-	-699	-0-	9004	3	47	9	N	43					135

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	X	202	-0-	-248	-0-	172	3	30	9	N	27					95
12	465	X	461	-0-	-4	-0-	400	3	61	9	N	55					150
01	874	X	874	-0-	-0-	-0-	789	3	85	9	N	77	169	1			58
02	652	X	652	-0-	-0-	-0-	589	3	63	9	N	57					115
03	784	X	784	-0-	-0-	-0-	718	3	66	9	N	60	159	1			16
04	840	X	378	-0-	-462	-0-	347	3	31	9	N	28					44

HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6769	3	47	9	N	43					78
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7321	3	57	9	N	52					130
01	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	6947	3	61	9	N	55	165	1			20
02	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6209	3	68	9	N	62					82
03	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7175	3	69	9	N	63					145
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6756	3	17	9	N	15					160

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2346	3	91	9	N	83					140
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2142	3	87	9	N	79	172	1			47
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2105	3	91	9	N	83					130
02	1960	N	1959	-0-	-1	-0-	1879	3	80	9	N	73	164	1			39
03	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	2026	3	95	9	N	86					125
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2078	3	88	9	N	80	166	1			39

HARTMAN WELL #: 2 RRCID -> 272030 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7552 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	816	3	67	9	N	61					138
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	827	3	111	9	N	101	168	1			71
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	820	3	56	9	N	51					122
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	748	3	72	9	N	65	168	1			19
03	930	N	835	-0-	-95	-0-	776	3	59	9	N	54					73
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	833	3	64	9	N	58					131

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	5248	-0-	-932	-0-	5242	3	6	9	N	5					69
12	6417	X	4829	-0-	-1588	-0-	4809	3	20	9	N	18	85	1			2
01	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5928	3	1	9	N	1					3
02	5796	X	4062	-0-	-1734	-0-	4062	3			N	-0-					3
03	5487	X	4574	-0-	-913	-0-	4574	3			N	-0-					3
04	5730	X	3912	-0-	-1818	-0-	3912	3			N	-0-					3

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	6913	-0-	-1907	-0-	6909	3	4	9	N	4					41
12	8494	X	8360	-0-	-134	-0-	8349	3	11	9	N	10					51
01	8494	X	8198	-0-	-296	-0-	8195	3	3	9	N	3					54
02	7616	X	5946	-0-	-1670	-0-	5943	3	3	9	N	3					57
03	8370	X	4015	-0-	-4355	-0-	4015	3			N	-0-					57
04	8100	X	4356	-0-	-3744	-0-	4356	3			N	-0-					57

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14280	X	12775	-0-	-1505	-0-	12618	3	157	9	N	143	350	1			114
12	14446	X	13156	-0-	-1290	-0-	12980	3	176	9	N	160	174	1			100
01	14291	X	13164	-0-	-1127	-0-	12973	3	191	9	N	174	176	1			98
02	12376	X	11377	-0-	-999	-0-	11171	3	206	9	N	187	171	1			114
03	13454	X	12275	-0-	-1179	-0-	12111	3	164	9	N	149	174	1			89
04	12780	X	12560	-0-	-220	-0-	12436	3	124	9	N	113	162	1	1	8	39

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	368	3	26	9	N	24					123
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	530	3	31	9	N	28					151
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	40	170	1			21
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	614	3	26	9	N	24					45
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1005	3	23	9	N	21					66
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	250	3	22	9	N	20					86

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	2724	-0-	-3696	-0-	2717	3	7	9	N	6					58
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6052	3	15	9	N	14					72
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	3	9	9	N	8					80
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2991	3	9	9	N	8					88
03	6076	X	3257	-0-	-2819	-0-	3248	3	9	9	N	8					96
04	5880	X	3457	-0-	-2423	-0-	3451	3	6	9	N	5					101

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	373	1	8067	3	N	109					149
							120	9									
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	280	1	7713	3	N	114	168	1	1	8	94
							125	9									
01	7440	X	7206	-0-	-234	-0-	572	1	6495	3	N	126	159	1	1	8	60
							139	9									
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	545	1	6178	3	N	89					149
							98	9									
03	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	546	1	6920	3	N	82	166	1			65
							90	9									
04	7200	X	6707	-0-	-493	-0-	561	1	6056	3	N	82	1	8			146
							90	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	18	170	1			47
							20	9									
12	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	107	1	5407	3	N	-0-					47
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	315	1	4655	3	N	171	178	1			40
							188	9									
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4244	3	N	66	1	8			105
							73	9									
03	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	334	1	4613	3	N	54					159
							59	9									
*04	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	304	1	4478	3	N	51	162	1	1	8	47
							56	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

11	5010	X	3528	-0-	-1482	-0-	870	1	2635	3	N	21					110
							23	9									
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	688	1	3567	3	N	23					133
							25	9									
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	554	1	3752	3	N	22					155
							24	9									
02	3304	X	3055	-0-	-249	-0-	453	1	2593	3	N	8					163
							9	9									
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	535	1	4033	3	N	89	168	1			84
							98	9									
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	534	1	3877	3	N	43					127
							47	9									

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

11	8460	X	7990	-0-	-470	-0-	7868	3	122	9	N	111	153	1			80
12	8525	X	6638	-0-	-1887	-0-	6562	3	76	9	N	69					149
01	8525	X	7194	-0-	-1331	-0-	15	1	7048	3	N	119	176	1			92
							131	9									
02	7700	X	7296	-0-	-404	-0-	7147	3	149	9	N	135	172	1			55
03	8308	X	8137	-0-	-171	-0-	7982	3	155	9	N	141	171	1			25
04	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7473	3	117	9	N	106					131

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

11	5520	X	1970	-0-	-3550	-0-	287	1	1672	3	N	10					144
							11	9									
12	5704	X	3817	-0-	-1887	-0-	242	1	3552	3	N	21	158	1			7
							23	9									
01	5704	X	4018	-0-	-1686	-0-	218	1	3764	3	N	33					40
							36	9									
02	5152	X	4195	-0-	-957	-0-	197	1	3975	3	N	21					61
							23	9									
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	218	1	4386	3	N	24					85
							26	9									
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	201	1	4721	3	N	30					115
							33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	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
11	3870	X	2434	-0-		-1436	-0-	483 90	1 9	1861	3	N	82					150
12	4650	X	2348	-0-		-2302	-0-	479 106	1 9	1763	3	N	96	169	1			77
01	4650	X	975	-0-		-3675	-0-	486 96	1 9	393	3	N	87	59	1			105
02	4200	X	1719	-0-		-2481	-0-	438 87	1 9	1194	3	N	79					184
03	3379	X	2864	-0-		-515	-0-	480 89	1 9	2295	3	N	81	178	1			87
*04	2992	X	2992	-0-		-0-	-0-	470 76	1 9	2446	3	N	69					156

FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 272679 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6810 - 8044

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 2 RRCID -> 272680 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6899 - 8010

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					44

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	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
11	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	339 161	1 9	2434	3	N	146	351	1	1	8	72
12	3193	X	2914	-0-		-279	-0-	335 161	1 9	2418	3	N	146	174	1	2	8	42
01	3193	X	2915	-0-		-278	-0-	369 172	1 9	2374	3	N	156	165	1	2	8	31
02	2884	X	2841	-0-		-43	-0-	347 158	1 9	2336	3	N	144	2	8			173
03	3131	X	3049	-0-		-82	-0-	391 165	1 9	2493	3	N	150	173	1	2	8	148
*04	3021	X	3021	-0-		-0-	-0-	155 151	1 9	2715	3	N	137	169	1	2	8	114

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	600	1	1935	3	N	48					129
							53	9									
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	620	1	2417	3	N	32	1	8			160
							35	9									
01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	620	1	2042	3	N	29	168	1	1	8	20
							32	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	525	1	1233	3	N	40					60
							44	9									
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	549	1	989	3	N	41	1	8			100
							45	9									
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	585	1	852	3	N	33	1	8			132
							36	9									

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

11	1380	N	1097	-0-	-283	-0-	810	1	266	3	N	19	172	1	1	8	24
							21	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	757	1	383	3	N	29	4	8			49
							32	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	837	1	245	3	N	27	1	8			75
							30	9									
02	1036	N	751	-0-	-285	-0-	732	1	19	9	N	17	3	8			89
03	1178	N	645	-0-	-533	-0-	637	1	8	9	N	7					96
04	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	612	1	376	3	N	17	2	8			111
							19	9									

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	280	1	6017	3	N	78	164	1			85
							86	9									
12	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	286	1	5632	3	N	85					170
							94	9									
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	281	1	5413	3	N	100	172	1			98
							110	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	266	1	4299	3	N	68					166
							75	9									
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	300	1	3475	3	N	59	176	1			49
							65	9									
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	304	1	3901	3	N	94					143
							103	9									

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

11	8550	X	6456	-0-	-2094	-0-	6358	3	98	9	N	89	171	1			3
12	8556	X	6313	-0-	-2243	-0-	6294	3	19	9	N	17					20
01	8494	X	6224	-0-	-2270	-0-	6203	3	21	9	N	19					39
02	7532	X	5627	-0-	-1905	-0-	5489	3	138	9	N	125					164
03	7316	X	5910	-0-	-1406	-0-	5785	3	125	9	N	114	175	1			103
04	6450	X	6447	-0-	-3	-0-	6346	3	101	9	N	92	1	8			194

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	7238	-0-	-712	-0-	7227	3	11	9	N	10					72
12	7781	X	7495	-0-	-286	-0-	7465	3	30	9	N	27	94	1			5
01	7533	X	7393	-0-	-140	-0-	7376	3	17	9	N	15					20
02	6748	X	6732	-0-	-16	-0-	6679	3	53	9	N	48					68
03	7502	X	5467	-0-	-2035	-0-	5443	3	24	9	N	22					90
04	7260	X	1209	-0-	-6051	-0-	255	1	942	3	N	11	1	8			100
							12	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	9211	-0-	-659	-0-	9197	3	14	9	N	13					83
12	9393	X	9279	-0-	-114	-0-	9233	3	46	9	N	42	101	1			24
01	9424	X	8921	-0-	-503	-0-	8900	3	21	9	N	19					43
02	8596	X	7913	-0-	-683	-0-	7884	3	29	9	N	26					69
03	9517	X	6491	-0-	-3026	-0-	6466	3	25	9	N	23					92
04	9210	X	7340	-0-	-1870	-0-	7334	3	6	9	N	5					97

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	3413	-0-	-2887	-0-	542	1	2718	3	N	139	164	1			99
							153	9									
12	6510	X	2226	-0-	-4284	-0-	590	1	1546	3	N	82					181
							90	9									
01	5363	X	2978	-0-	-2385	-0-	566	1	2299	3	N	103	170	1			114
							113	9									
02	4032	X	2322	-0-	-1710	-0-	479	1	1774	3	N	63					177
							69	9									
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	507	1	2888	3	N	79	174	1			82
							87	9									
04	3420	X	2959	-0-	-461	-0-	468	1	2460	3	N	28					110
							31	9									

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					62
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					62
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					62
02	532	N	20	-0-	-512	-0-	20	1			N	-0-					62
03	496	N	16	-0-	-480	-0-	16	1			N	-0-					62
04	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					62

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	512	1	5681	3	N	141	175	1	3	8	57
							155	9									
12	7130	X	6797	-0-	-333	-0-	479	1	6135	3	N	166	174	1	12	8	37
							183	9									
01	7130	X	6617	-0-	-513	-0-	528	1	5916	3	N	157	165	1	5	8	24
							173	9									
02	6440	X	6248	-0-	-192	-0-	465	1	5588	3	N	177	165	1	13	8	23
							195	9									
03	6789	X	5617	-0-	-1172	-0-	506	1	4858	3	N	230	162	1	9	8	82
							253	9									
04	6570	X	1252	-0-	-5318	-0-	194	1	1021	3	N	34	1	8			115
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	2746	-0-	-2084	-0-	215	1	2478	3	N	48					123
							53	9									
12	4991	X	3631	-0-	-1360	-0-	256	1	3288	3	N	79	171	1	2	8	29
							87	9									
01	4991	X	4005	-0-	-986	-0-	278	1	3668	3	N	54	1	8			82
							59	9									
02	3976	X	3622	-0-	-354	-0-	254	1	3298	3	N	64	3	8			143
							70	9									
03	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	282	1	2827	3	N	74	166	1	2	8	49
							81	9									
*04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	291	1	3812	3	N	67	1	8			115
							74	9									

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9177	3	77	9	N	70					181
12	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8612	3	89	9	N	81	175	1			87
01	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	8904	3	101	9	N	92	172	1			7
02	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8235	3	74	9	N	67					74
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9097	3	83	9	N	75					149
*04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8449	3	79	9	N	72	161	1			60

STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6580	-0-	-380	-0-	6523	3	57	9	N	52					150
12	7192	X	6642	-0-	-550	-0-	6561	3	81	9	N	74	179	1			45
01	7130	X	6581	-0-	-549	-0-	6525	3	56	9	N	51					96
02	6244	X	2598	-0-	-3646	-0-	2575	3	23	9	N	21	110	1	2	8	5
03	6913	X	4819	-0-	-2094	-0-	4769	3	50	9	N	45					50
04	6570	X	4372	-0-	-2198	-0-	4340	3	32	9	N	29					79

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	6265	-0-	-2585	-0-	497	1	5742	3	N	24					71
							26	9									
12	9579	X	4725	-0-	-4854	-0-	451	1	4256	3	N	16					87
							18	9									
01	9579	X	5660	-0-	-3919	-0-	494	1	5152	3	N	13					100
							14	9									
02	8652	X	5718	-0-	-2934	-0-	425	1	5273	3	N	18	76	1	2	8	40
							20	9									
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	538	1	6496	3	N	92					132
							101	9									
04	6270	X	5705	-0-	-565	-0-	571	1	5082	3	N	47	173	1			6
							52	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	373	1	2827	3	N	10					26
							11	9									
12	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	334	1	3389	3	N	13					39
							14	9									
01	2945	X	2898	-0-	-47	-0-	363	1	2523	3	N	11					50
							12	9									
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	319	1	3066	3	N	10					60
							11	9									
03	2945	X	2815	-0-	-130	-0-	332	1	2474	3	N	8					68
							9	9									
*04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	298	1	2982	3	N	8					76
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	963	-0-	-2877	-0-	954	3	9	9	N	8					88
12	3658	X	2215	-0-	-1443	-0-	2156	3	59	9	N	54					142
01	3658	X	2869	-0-	-789	-0-	2791	3	78	9	N	71	171	1	1	8	41
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2456	3	55	9	N	50	2	8			89
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2715	3	62	9	N	56	1	8			144
04	2790	X	2137	-0-	-653	-0-	2082	3	55	9	N	50	164	1	1	8	29

PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2927	-0-	-103	-0-	2887	3	40	9	N	36					116
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3153	3	53	9	N	48					164
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3038	3	58	9	N	53	172	1	1	8	44
02	2772	X	2443	-0-	-329	-0-	2409	3	34	9	N	31					75
03	3193	X	2732	-0-	-461	-0-	2686	3	46	9	N	42	1	8			116
04	3090	X	2712	-0-	-378	-0-	2664	3	48	9	N	44					160

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1788	3	73	9	N	66	166	1			89
12	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1950	3	84	9	N	76					165
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1956	3	100	9	N	91	174	1			82
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1712	3	121	9	N	110					192
03	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2148	3	124	9	N	113	170	1			135
*04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1964	3	72	9	N	65	169	1			31

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	853	-0-	-2147	12210	853	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	864	-0-	-2236	9974	864	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	871	-0-	-2229	7745	871	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	775	-0-	-2025	5720	775	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	625	-0-	-2475	3245	625	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	886	-0-	-2114	1131	886	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	445	3	11	9	N	10					129
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	457	3	21	9	N	19					148
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	462	3	20	9	N	18					166
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	407	3	18	9	N	16	167	1			15
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	434	3	11	9	N	10					25
04	480	N	402	-0-	-78	-0-	389	3	13	9	N	12	1	8			36

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	670	-0-	-110	-0-	640	3	30	9	N	27	172	1			60
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	680	3	51	9	N	46					106
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	598	3	63	9	N	57					163
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	537	3	53	9	N	48	2	8			209
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	566	3	63	9	N	57	162	1			104
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	529	3	46	9	N	42					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 14 RRCID -> 272943 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7480 - 8286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

DANGELMAYR A WELL #: 15 RRCID -> 272950 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 7380 - 8223

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2019 - P/A 02/12/19

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

11	1410	X	899	-0-	-511	-0-	870	1	29	9	N	26					134
12	930	N	844	-0-	-86	-0-	780	1	64	9	N	58	160	1			32
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	779	1	41	9	N	37	1	8			68
02	840	N	779	-0-	-61	-0-	755	1	24	9	N	22	2	8			88
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	677	1	25	9	N	23	1	8			110
04	780	N	646	-0-	-134	-0-	621	1	25	9	N	23	1	8			132

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

11	360	N	196	-0-	-164	-0-	196	3			N	-0-					79
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					79
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					79
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					79
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					79
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					79

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

11	1380	N	1258	-0-	-122	-0-	1172	3	86	9	N	78	175	1	1	8	121
12	1581	N	855	-0-	-726	-0-	710	3	145	9	N	132	160	1	3	8	90
01	1767	N	1189	-0-	-578	-0-	1017	3	172	9	N	156	162	1	2	8	82
02	1176	N	805	-0-	-371	-0-	693	3	112	9	N	102	3	8			181
03	868	N	861	-0-	-7	-0-	722	3	139	9	N	126	169	1	2	8	136
04	1140	N	364	-0-	-776	-0-	296	3	68	9	N	62	169	1	2	8	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1120	-0-	-500	-0-	404 68	1 9	648	3	N	62	161	1			5
12	1674	N	1522	-0-	-152	-0-	420 55	1 9	1047	3	N	50					55
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	393 62	1 9	1128	3	N	56	1	8			110
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	354 57	1 9	895	3	N	52					162
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	393 73	1 9	993	3	N	66	165	1	1	8	62
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	380 65	1 9	984	3	N	59					121

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	447 153	1 9	1961	3	N	139	1	8			219
12	3007	X	2796	-0-	-211	-0-	433 185	1 9	2178	3	N	168	341	1	6	8	40
01	2852	X	2504	-0-	-348	-0-	434 206	1 9	1864	3	N	187	170	1	3	8	54
02	2576	X	2036	-0-	-540	-0-	382 165	1 9	1489	3	N	150	5	8			199
03	2852	X	1062	-0-	-1790	-0-	436 224	1 9	402	3	N	204	327	1	6	8	70
04	2700	X	2289	-0-	-411	-0-	423 119	1 9	1747	3	N	108	4	8			174

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2345	-0-	-625	-0-	177 10	1 9	2158	3	N	9					140
12	2821	N	2311	-0-	-510	-0-	175 15	1 9	2121	3	N	14	2	8			152
01	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	121 13	1 9	2193	3	N	12					164
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	181 10	1 9	2082	3	N	9					173
03	2325	N	1905	-0-	-420	-0-	165 12	1 9	1728	3	N	11	163	1			21
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	121 12	1 9	2303	3	N	11	1	8			31

GAEDKE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272958 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 9001 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10754	3	18	9	N	16					56
12	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	11503	3	21	9	N	19					75
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11051	3	30	9	N	27					102
02	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10075	3	23	9	N	21					123
03	10912	X	10470	-0-	-442	-0-	10438	3	32	9	N	29					152
04	10560	X	8925	-0-	-1635	-0-	8895	3	30	9	N	27	1	8			178

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	8678	-0-	-652	-0-	8634	3	44	9	N	40					103
12	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9427	3	39	9	N	35	49	1			89
01	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10027	3	29	9	N	26					115
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8450	3	20	9	N	18					133
03	9455	X	7792	-0-	-1663	-0-	7758	3	34	9	N	31					164
04	9330	X	8911	-0-	-419	-0-	8886	3	25	9	N	23	179	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	3597	-0-	-2463	-0-	409	1	3083	3	N	95	2	8			166
							105	9									
12	4991	X	4124	-0-	-867	-0-	356	1	3689	3	N	72	176	1			62
							79	9									
01	5425	X	4547	-0-	-878	-0-	389	1	4092	3	N	60					122
							66	9									
02	4900	X	3322	-0-	-1578	-0-	394	1	2862	3	N	60	177	1			5
							66	9									
03	5425	X	496	-0-	-4929	-0-	474	1	22	9	N	20					25
04	4410	X	3055	-0-	-1355	-0-	531	1	2470	3	N	49	5	8			69
							54	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	87	1	2978	3	N	46	175	1	1	8	42
							51	9									
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	90	1	3282	3	N	53	2	8			93
							58	9									
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	93	1	3278	3	N	53	1	8			145
							58	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2915	3	53	9	N	48	3	8			190
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3436	3	56	9	N	51	176	1	2	8	63
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3430	3	50	9	N	45	2	8			106

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	6950	-0-	-1150	-0-	6903	3	47	9	N	43					188
12	8184	X	7906	-0-	-278	-0-	7848	3	58	9	N	53	169	1			72
01	8091	X	7907	-0-	-184	-0-	7877	3	30	9	N	27					99
02	7308	X	7152	-0-	-156	-0-	7128	3	24	9	N	22					121
03	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7896	3	41	9	N	37					158
04	7650	X	5251	-0-	-2399	-0-	5207	3	44	9	N	40	175	1			23

DANGELMAYR A WELL #: 17 RRCID -> 273120 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7350 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	695	-0-	-2845	-0-	615	1	80	9	N	73	2	8			133
12	3472	X	562	-0-	-2910	-0-	511	1	51	9	N	46	149	1			30
01	3472	X	2352	-0-	-1120	-0-	597	1	1661	3	N	85					115
							94	9									
02	3136	X	2000	-0-	-1136	-0-	564	1	1344	3	N	84	173	1			26
							92	9									
03	2294	X	1483	-0-	-811	-0-	687	1	638	3	N	144					170
							158	9									
04	2280	X	2117	-0-	-163	-0-	613	1	1395	3	N	99	179	1	10	8	80
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	4267	-0-	-53	-0-	4215	3	52	9	N	47					136
12	4309	X	3474	-0-	-835	-0-	3451	3	23	9	N	21	1	8			156
01	4340	X	3305	-0-	-1035	-0-	3285	3	20	9	N	18	162	1	1	8	11
02	3976	X	2752	-0-	-1224	-0-	2739	3	13	9	N	12	1	8			22
03	4402	X	3762	-0-	-640	-0-	3727	3	35	9	N	32	2	8			52
04	4260	X	3570	-0-	-690	-0-	3533	3	37	9	N	34	1	8			85

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9176	3	37	9	N	34					91
12	9641	X	9482	-0-	-159	-0-	9451	3	31	9	N	28					119
01	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9836	3	25	9	N	23					142
02	8708	X	8432	-0-	-276	-0-	8412	3	20	9	N	18					160
03	9517	X	7012	-0-	-2505	-0-	6999	3	13	9	N	12					172
04	9540	X	7068	-0-	-2472	-0-	7053	3	15	9	N	14	174	1			12

GAEDKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273124 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8661 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1540	-0-	-599	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
*04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 4 RRCID -> 273157 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7530 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1119	-0-	-291	-0-	379	1	644	3	N	87					149
							96	9									
12	1302	N	449	-0-	-853	-0-	361	1	88	9	N	80	176	1	1	8	52
01	1209	N	555	-0-	-654	-0-	444	1	111	9	N	101	1	8			152
02	1036	N	685	-0-	-351	-0-	402	1	185	3	N	89	165	1	2	8	74
							98	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	444	1	280	3	N	101	2	8			173
							111	9									
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	429	1	291	3	N	76	165	1	1	8	83
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2846	-0-		-844	-0-		590	1	2200	2	N	51	1	8			119
									56	9									
12	3813	X	2734	-0-		-1079	-0-		531	1	2138	2	N	59	81	1	3	8	94
									65	9									
01	3565	X	1907	-0-		-1658	-0-		543	1	1322	2	N	38	1	8			131
									42	9									
02	3136	X	2215	-0-		-921	-0-		560	1	1590	2	N	59	6	8			184
									65	9									
03	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-		620	1	2765	2	N	39	175	1	1	8	47
									43	9									
04	2850	X	2009	-0-		-841	-0-		575	1	1375	2	N	54	2	8			99
									59	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5440	-0-		-1610	-0-		187	1	5169	3	N	76	172	1	1	8	42
									84	9									
12	7254	X	5822	-0-		-1432	-0-		189	1	5519	3	N	104	6	8			140
									114	9									
01	7223	X	6151	-0-		-1072	-0-		211	1	5833	3	N	97	167	1	2	8	68
									107	9									
02	5852	X	5407	-0-		-445	-0-		193	1	5114	3	N	91	6	8			153
									100	9									
03	5952	X	4653	-0-		-1299	-0-		164	1	4420	3	N	63	174	1	3	8	39
									69	9									
*04	5950	X	5950	-0-		-0-	-0-		117	1	5763	3	N	64	3	8			100
									70	9									

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6028	-0-		-932	-0-		289	1	5625	3	N	104	172	1	2	8	37
									114	9									
12	7006	X	6395	-0-		-611	-0-		311	1	5966	3	N	107	10	8			134
									118	9									
01	6727	X	6447	-0-		-280	-0-		348	1	5982	3	N	106	172	1	3	8	65
									117	9									
02	6048	X	5800	-0-		-248	-0-		310	1	5380	3	N	100	10	8			155
									110	9									
03	6510	X	6264	-0-		-246	-0-		344	1	5806	3	N	104	171	1	9	8	79
									114	9									
04	6240	X	5733	-0-		-507	-0-		334	1	5302	3	N	88	6	8			161
									97	9									

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9792	-0-		-798	-0-		9740	3	52	9	N	47					115
12	10416	X	10061	-0-		-355	-0-		9977	3	84	9	N	76	173	1	1	8	17
01	10323	X	9923	-0-		-400	-0-		9860	3	63	9	N	57					74
02	9324	X	9000	-0-		-324	-0-		8944	3	56	9	N	51	1	8			124
03	10106	X	8860	-0-		-1246	-0-		8802	3	58	9	N	53	159	1	1	8	17
04	9780	X	8236	-0-		-1544	-0-		8163	3	73	9	N	66	1	8			82

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	3901	-0-		-2069	-0-		3901	3			N	-0-					85
12	5642	X	4589	-0-		-1053	-0-		4589	3			N	-0-					85
01	5425	X	4440	-0-		-985	-0-		4436	3	4	9	N	4					89
02	4900	X	3338	-0-		-1562	-0-		3335	3	3	9	N	3					92
03	5425	X	3895	-0-		-1530	-0-		3882	3	13	9	N	12					104
04	4440	X	3810	-0-		-630	-0-		3801	3	9	9	N	8					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273213 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8597 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273214 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8584 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273215 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8839 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	6005	-0-	-3925	-0-	194 1 23 9		5788	3	N	21					129
12	9238	X	7703	-0-	-1535	-0-	176 1 36 9		7491	3	N	33					162
01	9238	X	5351	-0-	-3887	-0-	182 1 57 9		5112	3	N	52	168	1			46
02	6888	X	3746	-0-	-3142	-0-	191 1 21 9		3534	3	N	19					65
03	7688	X	2001	-0-	-5687	-0-	178 1 35 9		1788	3	N	32					97
04	7440	X	1115	-0-	-6325	-0-	189 1 4 9		922	3	N	4					101

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4450	-0-	-650	-0-	4426 3		24	9	N	22					87
12	4991	X	4439	-0-	-552	-0-	4421 3		18	9	N	16					103
01	4836	X	4447	-0-	-389	-0-	4423 3		24	9	N	22	1	8			124
02	4368	X	4140	-0-	-228	-0-	4118 3		22	9	N	20					144
03	4588	X	4494	-0-	-94	-0-	4452 3		42	9	N	38	162	1	2	8	18
04	4440	X	4261	-0-	-179	-0-	4242 3		19	9	N	17					35

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	4082	-0-	-268	-0-	4058 3		24	9	N	22	1	8			169
12	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	4190 3		13	9	N	12					181
01	4402	X	4153	-0-	-249	-0-	4124 3		29	9	N	26	177	1	1	8	29
02	3976	X	2584	-0-	-1392	-0-	2573 3		11	9	N	10					39
03	4402	X	3164	-0-	-1238	-0-	3154 3		10	9	N	9	1	8			47
04	4080	X	3361	-0-	-719	-0-	3351 3		10	9	N	9					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	148	1	2993	3	N	64					120
							70	9									
12	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	152	1	3084	3	N	47					167
							52	9									
01	3689	X	3359	-0-	-330	-0-	147	1	3173	3	N	35	171	1			31
							39	9									
02	3080	X	2796	-0-	-284	-0-	98	1	2664	3	N	31	2	8			60
							34	9									
03	3410	X	1624	-0-	-1786	-0-	1579	3	45	9	N	41	2	8			99
04	3240	X	2194	-0-	-1046	-0-	2097	3	97	9	N	88	163	1	1	8	23

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3389	3	11	9	N	10					83
12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3508	3	8	9	N	7	1	8			89
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3917	3	13	9	N	12					101
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3798	3	13	9	N	12	2	8			111
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4264	3	13	9	N	12	1	8			122
*04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	3	3	9	N	3	1	8			124

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	58	1	3939	3	N	52					164
							57	9									
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	64	1	3845	3	N	59	171	1			52
							65	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	70	1	3592	3	N	67					119
							74	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	49	1	3111	3	N	39	2	8			156
							43	9									
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3546	3	23	9	N	21	1	8			176
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3574	3	52	9	N	47	165	1			58

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	4384	-0-	-3866	-0-	145	1	4174	3	N	59	167	1	1	8	71
							65	9									
12	8401	X	1755	-0-	-6646	-0-	474	1	1234	3	N	43					114
							47	9									
01	7998	X	2561	-0-	-5437	-0-	486	1	1915	3	N	145	182	1			77
							160	9									
02	6636	X	2146	-0-	-4490	-0-	383	1	1657	3	N	96	155	1			18
							106	9									
03	6386	X	5523	-0-	-863	-0-	340	1	5061	3	N	111					129
							122	9									
*04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	107	1	6194	3	N	72	160	1	3	8	38
							79	9									

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	X	1000	-0-	-1190	-0-	999	3	1	9	N	1					30
12	2263	X	297	-0-	-1966	-0-	297	3			N	-0-					30
01	2232	X	510	-0-	-1722	-0-	501	3	9	9	N	8					38
02	1624	X	546	-0-	-1078	-0-	540	3	6	9	N	5					43
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1958	3	29	9	N	26					69
*04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3138	3	25	9	N	23					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	9660	-0-	-450	-0-	9614	3	46	9	N	42					112
12	10168	X	10059	-0-	-109	-0-	9992	3	67	9	N	61	160	1			13
01	10013	X	9902	-0-	-111	-0-	9850	3	52	9	N	47	1	8			59
02	9044	X	8866	-0-	-178	-0-	8807	3	59	9	N	54					113
03	10044	X	9101	-0-	-943	-0-	9047	3	54	9	N	49					162
04	9720	X	8069	-0-	-1651	-0-	8036	3	33	9	N	30	156	1			36

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	4310	3	35	9	N	32					168
12	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	4421	3	23	9	N	21	173	1			16
01	4836	X	4382	-0-	-454	-0-	4360	3	22	9	N	20					36
02	4284	X	3691	-0-	-593	-0-	3671	3	20	9	N	18					54
03	4588	X	3955	-0-	-633	-0-	3931	3	24	9	N	22					76
04	4350	X	3825	-0-	-525	-0-	3802	3	23	9	N	21					97

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6810	3	77	9	N	70					94
12	7099	X	6823	-0-	-276	-0-	6731	3	92	9	N	84					178
01	7099	X	6299	-0-	-800	-0-	6237	3	62	9	N	56	172	1			62
02	6440	X	5295	-0-	-1145	-0-	5236	3	59	9	N	54					116
03	7130	X	5848	-0-	-1282	-0-	5795	3	53	9	N	48					164
04	6900	X	5335	-0-	-1565	-0-	5267	3	68	9	N	62	169	1			57

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4140	3	48	9	N	44					68
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4230	3	32	9	N	29					97
01	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4182	3	52	9	N	47					144
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3839	3	33	9	N	30					174
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4124	3	21	9	N	19	174	1			19
*04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3829	3	25	9	N	23					42

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6513	3	103	9	N	94	180	1			8
12	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6898	3	75	9	N	68					76
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7431	3	78	9	N	71					147
02	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6607	3	77	9	N	70	168	1			49
03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	7374	3	95	9	N	86	1	8			134
*04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7527	3	63	9	N	57	168	1			23

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15660	X	15021	-0-	-639	-0-	15018	3	3	9	N	3					51
12	15624	X	15302	-0-	-322	-0-	15292	3	10	9	N	9					60
01	15624	X	15439	-0-	-185	-0-	15415	3	24	9	N	22					82
02	14112	X	13750	-0-	-362	-0-	13699	3	51	9	N	46					128
03	15562	X	11765	-0-	-3797	-0-	11729	3	36	9	N	33					161
04	15030	X	12827	-0-	-2203	-0-	12794	3	33	9	N	30	178	1			13

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	X	512	-0-	-1228	-0-	511	3	1	9	N	1					2
12	1085	X	439	-0-	-646	-0-	439	3			N	-0-					2
01	1085	X	610	-0-	-475	-0-	610	3			N	-0-					2
02	952	X	728	-0-	-224	-0-	726	3	2	9	N	2					4
03	806	X	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					4
*04	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1998	3	1	9	N	1					5

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7496	3	122	9	N	111	169	1			118
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7873	3	114	9	N	104	148	1			74
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7751	3	226	9	N	205	178	1			101
02	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6921	3	99	9	N	90	163	1	1	8	27
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7286	3	96	9	N	87					114
*04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7451	3	92	9	N	84	165	1	1	8	32

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	6841	-0-	-389	-0-	6784	3	57	9	N	52					86
12	7440	X	7296	-0-	-144	-0-	7237	3	59	9	N	54	32	1			108
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7423	3	89	9	N	81	170	1			19
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6568	3	51	9	N	46					65
03	7285	X	6502	-0-	-783	-0-	6451	3	51	9	N	46					111
04	7260	X	5476	-0-	-1784	-0-	5448	3	28	9	N	25	1	8			135

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10290	X	9536	-0-	-754	-0-	19	1	9452	3	N	59	174	1			31
							65	9									
12	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	12946	3	130	9	N	118	1	8			148
01	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	12865	3	138	9	N	125	170	1	1	8	102
02	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11422	3	133	9	N	121	170	1	2	8	51
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12465	3	119	9	N	108					159
*04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10928	3	69	9	N	63	168	1	1	8	53

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	9043	-0-	-77	-0-	9017	3	26	9	N	24					109
12	9424	X	8462	-0-	-962	-0-	8433	3	29	9	N	26	74	1			61
01	9362	X	8379	-0-	-983	-0-	8350	3	29	9	N	26					87
02	8456	X	7548	-0-	-908	-0-	7522	3	26	9	N	24					111
03	9362	X	8182	-0-	-1180	-0-	8149	3	33	9	N	30	1	8			140
04	9030	X	8525	-0-	-505	-0-	8497	3	28	9	N	25					165

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7801	3	96	9	N	87					191
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7495	3	77	9	N	70	178	1	1	8	82
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7897	3	117	9	N	106					188
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7094	3	91	9	N	83	174	1			97
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5959	3	39	9	N	35					132
*04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6216	3	36	9	N	33	1	8			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	426	1	4959	3	N	15					177
							17	9									
12	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	317	1	3161	3	N	27	175	1			29
							30	9									
01	4154	X	1681	-0-	-2473	-0-	388	1	1291	3	N	2					31
							2	9									
02	5040	X	2133	-0-	-2907	-0-	374	1	1752	3	N	6					37
							7	9									
03	5580	X	2223	-0-	-3357	-0-	497	1	1714	3	N	11					48
							12	9									
04	5400	X	2256	-0-	-3144	-0-	427	1	1814	3	N	14					62
							15	9									

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

11	6870	X	6445	-0-	-425	-0-	6426	3	19	9	N	17	56	1			-0-
12	6975	X	6317	-0-	-658	-0-	6305	3	12	9	N	11					11
01	6975	X	6770	-0-	-205	-0-	6748	3	22	9	N	20					31
02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	5588	3	20	9	N	18					49
03	6913	X	4836	-0-	-2077	-0-	4825	3	11	9	N	10					59
04	6540	X	5270	-0-	-1270	-0-	5259	3	11	9	N	10					69

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4696	3	13	9	N	12	124	1			8
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4860	3	14	9	N	13					21
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4745	3	14	9	N	13					34
02	4396	X	4243	-0-	-153	-0-	4230	3	13	9	N	12					46
03	4867	X	3342	-0-	-1525	-0-	3325	3	17	9	N	15					61
04	4710	X	4397	-0-	-313	-0-	4387	3	10	9	N	9					70

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

11	6480	X	6145	-0-	-335	-0-	6130	3	15	9	N	14					40
12	6696	X	6259	-0-	-437	-0-	6239	3	20	9	N	18					58
01	6696	X	5984	-0-	-712	-0-	5958	3	26	9	N	24					82
02	5936	X	5345	-0-	-591	-0-	5323	3	22	9	N	20					102
03	6355	X	4449	-0-	-1906	-0-	4434	3	15	9	N	14					116
04	6150	X	5412	-0-	-738	-0-	5401	3	11	9	N	10					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2634	-0-	-456	-0-	578	1	2049	3	N	6					122
							7	9									
12	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	502	1	2226	3	N	6	1	8			127
							7	9									
01	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	619	1	1977	3	N	8	1	8			134
							9	9									
02	2520	X	1827	-0-	-693	-0-	560	1	1261	3	N	5	2	8			137
							6	9									
03	2728	X	2066	-0-	-662	-0-	349	1	1704	3	N	12	1	8			148
							13	9									
04	2640	X	452	-0-	-2188	-0-	450	1	2	9	N	2	1	8			149

BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	8392	-0-	-398	-0-	8346	3	46	9	N	42	164	1			57
12	8773	X	8563	-0-	-210	-0-	8505	3	58	9	N	53	1	8			109
01	8804	X	8554	-0-	-250	-0-	8495	3	59	9	N	54					163
02	7952	X	7936	-0-	-16	-0-	7881	3	55	9	N	50	161	1	1	8	51
03	8804	X	8383	-0-	-421	-0-	8329	3	54	9	N	49	1	8			99
*04	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8355	3	55	9	N	50	1	8			148

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6322	3	45	9	N	41	170	1	1	8	55
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	5	1	6434	3	N	27					82
							30	9									
01	6231	X	4328	-0-	-1903	-0-	348	1	3955	3	N	23	1	8			104
							25	9									
02	5628	X	3390	-0-	-2238	-0-	3377	3	13	9	N	12					116
03	6231	X	3184	-0-	-3047	-0-	3176	3	8	9	N	7	1	8			122
04	6030	X	3990	-0-	-2040	-0-	3980	3	10	9	N	9	1	8			130

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	2994	-0-	-1566	-0-	780	1	2210	3	N	4					147
							4	9									
12	3441	X	3056	-0-	-385	-0-	682	1	2356	3	N	16					163
							18	9									
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2928	3	N	23	163	1	1	8	22
							25	9									
02	2800	X	2597	-0-	-203	-0-	2594	3	3	9	N	3	1	8			24
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3342	3	13	9	N	12					36
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	3	3	9	N	3					39

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	3	12	9	N	11	164	1			31
12	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7435	3	19	9	N	17	1	8			47
01	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7577	3	23	9	N	21	1	8			67
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6991	3	44	9	N	40					107
03	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5894	3	1	9	N	1					108
04	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5309	3	1	9	N	1	1	8			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	588	1	3417	3	N	34	1	8			91
							37	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	519	1	2616	3	N	68	3	8			156
							75	9									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	567	1	2239	3	N	33	1	8			188
							36	9									
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	468	1	2861	3	N	82	176	1	2	8	92
							90	9									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	571	1	2205	3	N	40	1	8			131
							44	9									
*04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	536	1	2509	3	N	38	2	8			167
							42	9									

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	8019	-0-	-1041	-0-	12	1	7976	3	N	28					151
							31	9									
12	9362	X	8310	-0-	-1052	-0-	57	1	8206	3	N	43	1	8			193
							47	9									
01	9207	X	8749	-0-	-458	-0-	45	1	8673	3	N	28	176	1			45
							31	9									
02	8316	X	7278	-0-	-1038	-0-	45	1	7211	3	N	20					65
							22	9									
03	9207	X	8730	-0-	-477	-0-	27	1	8664	3	N	35	1	8			99
							39	9									
*04	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	27	1	8513	3	N	40					139
							44	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4059	3	22	9	N	20					45
12	4681	X	3334	-0-	-1347	-0-	3322	3	12	9	N	11					56
01	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	3762	3	21	9	N	19					75
02	3976	X	3759	-0-	-217	-0-	3737	3	22	9	N	20					95
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4360	3	23	9	N	21					116
*04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4189	3	20	9	N	18					134

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	3785	-0-	-1075	-0-	3772	3	13	9	N	12					88
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4749	3	17	9	N	15					103
01	4588	X	4492	-0-	-96	-0-	4470	3	22	9	N	20					123
02	4144	X	3555	-0-	-589	-0-	3546	3	9	9	N	8					131
03	4774	X	3471	-0-	-1303	-0-	3458	3	13	9	N	12					143
04	4620	X	3756	-0-	-864	-0-	3752	3	4	9	N	4					147

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8554	3	39	9	N	35					145
12	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8882	3	44	9	N	40	172	1	3	8	10
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8915	3	33	9	N	30					40
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7212	3	23	9	N	21					61
03	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8008	3	41	9	N	37	1	8			97
*04	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7528	3	47	9	N	43					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1692	-0-		-2058	-0-	548	1	1091	3	N	48					135
								53	9									
12	3596	X	2160	-0-		-1436	-0-	476	1	1678	3	N	5					140
								6	9									
01	2852	X	1454	-0-		-1398	-0-	510	1	927	3	N	15					155
								17	9									
02	2576	X	2354	-0-		-222	-0-	384	1	1937	3	N	30	163	1			22
								33	9									
03	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	345	1	2918	3	N	80					102
								88	9									
*04	2572	X	2572	-0-		-0-	-0-	422	1	2087	3	N	57					159
								63	9									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3120	-0-		-1380	-0-	310	1	2765	3	N	41					189
								45	9									
12	4650	X	3390	-0-		-1260	-0-	423	1	2892	3	N	68	173	1			84
								75	9									
01	4650	X	3808	-0-		-842	-0-	384	1	3354	3	N	64					148
								70	9									
02	3696	X	3483	-0-		-213	-0-	419	1	3011	3	N	48	162	1			34
								53	9									
03	3596	X	3135	-0-		-461	-0-	390	1	2675	3	N	64					98
								70	9									
04	3690	X	3314	-0-		-376	-0-	448	1	2750	3	N	105	174	1			29
								116	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3643	X	3643	-0-		-0-	-0-	236	1	3335	3	N	65					139
								72	9									
12	3304	X	3304	-0-		-0-	-0-	352	1	2885	3	N	61	176	1			24
								67	9									
01	2289	X	2289	-0-		-0-	-0-	352	1	1903	3	N	31					55
								34	9									
02	2687	X	2687	-0-		-0-	-0-	354	1	2299	3	N	31					86
								34	9									
03	3600	X	3600	-0-		-0-	-0-	388	1	3139	3	N	66					152
								73	9									
*04	2292	X	2292	-0-		-0-	-0-	390	1	1822	3	N	73	170	1			55
								80	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	X	1723	-0-		-0-	-0-	600	1	1116	3	N	6					118
								7	9									
12	1572	X	1572	-0-		-0-	-0-	581	1	978	3	N	12	3	8			127
								13	9									
01	2147	X	2147	-0-		-0-	-0-	620	1	1514	3	N	12	1	8			138
								13	9									
02	1568	X	1568	-0-		-0-	-0-	560	1	996	3	N	11	3	8			146
								12	9									
03	1123	X	1123	-0-		-0-	-0-	583	1	527	3	N	12	3	8			155
								13	9									
*04	1452	X	1452	-0-		-0-	-0-	561	1	881	3	N	9	2	8			162
								10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8610	-0-	-390	-0-	8587	3	23	9	N	21					127
12	9300	X	8899	-0-	-401	-0-	8886	3	13	9	N	12					139
01	9238	X	8922	-0-	-316	-0-	8894	3	28	9	N	25					164
02	8036	X	8008	-0-	-28	-0-	7971	3	37	9	N	34	171	1			27
03	8897	X	8706	-0-	-191	-0-	8678	3	28	9	N	25					52
04	8640	X	8172	-0-	-468	-0-	8143	3	29	9	N	26					78

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7255	3	2	9	N	2					133
12	7223	X	7114	-0-	-109	-0-	7104	3	10	9	N	9					142
01	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	7040	3	24	9	N	22					164
02	6776	X	6462	-0-	-314	-0-	6449	3	13	9	N	12					176
03	7502	X	6819	-0-	-683	-0-	6800	3	19	9	N	17					193
*04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7435	3	24	9	N	22	181	1			34

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4466	3	9	9	N	8					42
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4906	3	7	9	N	6					48
01	4898	X	4708	-0-	-190	-0-	4697	3	11	9	N	10					58
02	4424	X	4101	-0-	-323	-0-	4089	3	12	9	N	11					69
03	4898	X	4073	-0-	-825	-0-	7	1	4051	3	N	14					83
							15	9									
04	4740	X	4469	-0-	-271	-0-	23	1	4442	3	N	4	74	1			13
							4	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3286	-0-	-554	-0-	90	1	3181	3	N	14					42
							15	9									
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	93	1	3409	3	N	10					52
							11	9									
01	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	93	1	3267	3	N	14					66
							15	9									
02	3080	X	2952	-0-	-128	-0-	84	1	2853	3	N	14					80
							15	9									
03	3503	X	3299	-0-	-204	-0-	84	1	3200	3	N	14					94
							15	9									
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	67	1	3284	3	N	14	104	1			4
							15	9									

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	30	1	5355	3	N	124	176	1	1	8	54
							136	9									
12	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	37	1	5694	3	N	113					167
							124	9									
01	5611	X	5471	-0-	-140	-0-	48	1	5300	3	N	112	177	1			102
							123	9									
02	5068	X	4413	-0-	-655	-0-	59	1	4248	3	N	96	170	1	2	8	26
							106	9									
03	5611	X	4543	-0-	-1068	-0-	50	1	4398	3	N	86					112
							95	9									
04	5430	X	4014	-0-	-1416	-0-	37	1	3869	3	N	98	177	1			33
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3672	-0-	-108	-0-	178	1	3362	3	N	120	175	1			39
							132	9									
12	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	177	1	3648	3	N	104	3	8			140
							114	9									
01	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	163	1	3457	3	N	92	169	1			63
							101	9									
02	3836	X	3626	-0-	-210	-0-	137	1	3386	3	N	94	4	8			153
							103	9									
03	4247	X	4145	-0-	-102	-0-	165	1	3858	3	N	111	165	1	2	8	97
							122	9									
04	3810	X	3701	-0-	-109	-0-	166	1	3429	3	N	96	151	1	1	8	41
							106	9									

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

11	7590	X	6315	-0-	-1275	-0-	6216	3	99	9	N	90					216
12	6944	X	6673	-0-	-271	-0-	6612	3	61	9	N	55	171	1			100
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8282	3	122	9	N	111	177	1	1	8	33
02	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7533	3	100	9	N	91					124
03	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8220	3	92	9	N	84	174	1			34
*04	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9121	3	78	9	N	71					105

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

11	720	N	602	-0-	-118	-0-	599	1	3	9	N	3					115
12	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	1			N	-0-					115
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	619	1	21	9	N	19					134
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	557	1	25	9	N	23					157
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	604	1	29	3	N	44	175	1			26
							48	9									
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	598	1	111	3	N	36					62
							40	9									

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

11	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	13046	3			N	-0-					99
12	13330	X	13212	-0-	-118	-0-	13210	3	2	9	N	2					101
01	13454	X	12125	-0-	-1329	-0-	12124	3	1	9	N	1					102
02	12180	X	10487	-0-	-1693	-0-	10487	3			N	-0-					102
03	13485	X	11563	-0-	-1922	-0-	11563	3			N	-0-					102
04	13050	X	10864	-0-	-2186	-0-	10857	3	7	9	N	6					108

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

11	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16					34
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5478	3	19	9	N	17					51
01	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4897	3	21	9	N	19					70
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3967	3	24	9	N	22	2	8			90
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3392	3	15	9	N	14					104
*04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3575	3	13	9	N	12					116

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

11	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	9946	3	25	9	N	23					83
12	10385	X	10150	-0-	-235	-0-	10120	3	30	9	N	27	1	8			109
01	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10371	3	31	9	N	28					137
02	9380	X	9307	-0-	-73	-0-	9255	3	52	9	N	47	157	1	2	8	25
03	10292	X	9415	-0-	-877	-0-	9389	3	26	9	N	24					49
04	10080	X	9813	-0-	-267	-0-	9787	3	26	9	N	24					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	622	3	7	9	N	6					94
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	750	3	9	9	N	8					102
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	3	9	9	N	8					110
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	9					119
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	343	3	14	9	N	13					132
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	862	3	13	9	N	12					144

WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	1599	-0-	-1881	-0-	1577	3	22	9	N	20					145
12	3596	X	1184	-0-	-2412	-0-	1119	3	65	9	N	59	174	1			30
01	3565	X	642	-0-	-2923	-0-	610	3	32	9	N	29					59
02	3220	X	409	-0-	-2811	-0-	399	3	10	9	N	9					68
03	2449	X	1667	-0-	-782	-0-	1536	3	131	9	N	119	162	1			25
*04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1646	3	89	9	N	81					106

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	931	-0-	-4019	-0-	121	1	806	3	N	4	1	8			85
							4	9									
12	3782	X	1143	-0-	-2639	-0-	363	1	776	3	N	4					89
							4	9									
01	3906	X	3315	-0-	-591	-0-	471	1	2834	3	N	9					98
							10	9									
02	3528	X	2502	-0-	-1026	-0-	350	1	2144	3	N	7					105
							8	9									
03	3906	X	1622	-0-	-2284	-0-	239	1	1377	3	N	5					110
							6	9									
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	388	1	2314	3	N	15	6	8			119
							17	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273338 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 8673 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	93	-0-	-2127	-0-	82	1	11	9	N	10	31	1			59
12	2294	X	1095	-0-	-1199	-0-	387	1	694	3	N	13					72
							14	9									
01	2294	X	916	-0-	-1378	-0-	888	1	6	3	N	20					92
							22	9									
02	2072	X	1730	-0-	-342	-0-	782	1	912	3	N	33					125
							36	9									
03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	676	1	1707	3	N	72					197
							79	9									
*04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	622	1	1367	3	N	37	174	1	2	8	58
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	1611	-0-	-699	-0-	870	1	576	3	N	150	175	1			193
							165	9									
12	1891	X	1796	-0-	-95	-0-	736	1	913	3	N	134	174	1			153
							147	9									
01	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	878	1	251	3	N	104	171	1			86
							114	9									
02	1512	N	1339	-0-	-173	-0-	180	1	1061	3	N	89	157	1			18
							98	9									
03	1798	N	1544	-0-	-254	-0-	515	1	898	3	N	119					137
							131	9									
04	1200	N	626	-0-	-574	-0-	567	1	59	9	N	54	162	1			29

THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	7860	X	7828	-0-	-32	-0-	7773	3	55	9	N	50					67
12	7905	X	7807	-0-	-98	-0-	7748	3	59	9	N	54					121
01	8060	X	7433	-0-	-627	-0-	7372	3	61	9	N	55					176
02	7308	X	6586	-0-	-722	-0-	6547	3	39	9	N	35	174	1			37
03	8091	X	7205	-0-	-886	-0-	7151	3	54	9	N	49					86
04	7830	X	7141	-0-	-689	-0-	7098	3	43	9	N	39					125

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

11	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	3170	3	107	9	N	97	177	1			92
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4358	3	135	9	N	123	167	1			48
01	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3579	3	125	9	N	114					162
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3069	3	90	9	N	82	167	1			77
03	4495	X	3467	-0-	-1028	-0-	3336	3	131	9	N	119	165	1			31
04	4350	X	3206	-0-	-1144	-0-	155	1	2842	3	N	190	169	1			52
							209	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

11	5160	X	2829	-0-	-2331	-0-	2788	3	41	9	N	37					102
12	5332	X	900	-0-	-4432	-0-	880	3	20	9	N	18					120
01	5332	X	3377	-0-	-1955	-0-	3335	3	42	9	N	38					158
02	3164	X	2976	-0-	-188	-0-	2932	3	44	9	N	40	161	1			37
03	3503	X	2453	-0-	-1050	-0-	2413	3	40	9	N	36					73
*04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	226	1	3282	3	N	53					126
							58	9									

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

11	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6206	3	24	9	N	22					68
12	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6329	3	20	9	N	18	1	8			85
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6744	3	23	9	N	21					106
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5484	3	24	9	N	22	2	8			126
03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6237	3	25	9	N	23					149
*04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5330	3	22	9	N	20					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8850	3	45	9	N	41					116
12	9114	X	7476	-0-	-1638	-0-	7415	3	61	9	N	55	91	1	1	8	79
01	9114	X	7695	-0-	-1419	-0-	7660	3	35	9	N	32					111
02	8232	X	6419	-0-	-1813	-0-	1	1	6390	3	N	25					136
							28	9									
03	9114	X	4518	-0-	-4596	-0-	180	1	4318	3	N	18					154
							20	9									
04	8820	X	6486	-0-	-2334	-0-	98	1	6358	3	N	27	161	1	1	8	19
							30	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	282	1	4615	3	N	38	173	1			34
							42	9									
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	283	1	4564	3	N	31	1	8			64
							34	9									
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	265	1	4847	3	N	27	1	8			90
							30	9									
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	236	1	4342	3	N	30	1	8			119
							33	9									
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	265	1	5169	3	N	47	1	8			165
							52	9									
*04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	219	1	6751	3	N	23	1	8			187
							25	9									

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	5025	-0-	-345	-0-	4990	3	35	9	N	32					168
12	5549	X	5228	-0-	-321	-0-	5166	3	62	9	N	56	174	1			50
01	5549	X	5247	-0-	-302	-0-	5201	3	46	9	N	42					92
02	4844	X	4528	-0-	-316	-0-	4499	3	29	9	N	26					118
03	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	4782	3	31	9	N	28					146
04	5070	X	4710	-0-	-360	-0-	4681	3	29	9	N	26	156	1			16

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	495	-0-	-3525	-0-	491	3	4	9	N	4					74
12	4154	X	379	-0-	-3775	-0-	377	3	2	9	N	2					76
01	1736	X	912	-0-	-824	-0-	909	3	3	9	N	3					79
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	2					81
03	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	N	2					83
*04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4019	3	24	9	N	22					105

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	5129	-0-	-61	-0-	5065	3	64	9	N	58					102
12	5673	X	5348	-0-	-325	-0-	5249	3	99	9	N	90	137	1			55
01	5673	X	5119	-0-	-554	-0-	5045	3	74	9	N	67					122
02	5124	X	4701	-0-	-423	-0-	4627	3	74	9	N	67					189
03	5518	X	5170	-0-	-348	-0-	5093	3	77	9	N	70	170	1			89
04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4943	3	78	9	N	71					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	352	1	8063	3	N	9					60
							10	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	303	1	8799	3	N	5	51	1	1	8	13
							6	9									
01	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	363	1	8769	3	N	-0-					13
02	7700	X	7219	-0-	-481	-0-	290	1	6929	3	N	-0-					13
03	8525	X	2843	-0-	-5682	-0-	248	1	2595	3	N	-0-					13
*04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	175	1	9188	3	N	1	1	8			13
							1	9									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	4	8			58

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	83	1	3	9	N	3	3	8			23
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	368	1	65	9	N	59	52	8			30
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	315	1	69	9	N	63	28	8			65
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	357	1	42	9	N	38	26	8			77

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	80	1	1398	3	N	23					34
							25	9									
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	73	1	1373	3	N	28					62
							31	9									
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	85	1	1177	3	N	52					114
							57	9									
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	167	1	923	3	N	33					147
							36	9									
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	99	1	1236	3	N	41	170	1			18
							45	9									
04	1290	N	974	-0-	-316	-0-	100	1	855	3	N	17					35
							19	9									

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

11	6690	X	6548	-0-	-142	-0-	6547	3	1	9	N	1					83
12	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6916	3	21	9	N	19					102
01	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8056	3	52	9	N	47					149
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7389	3	20	9	N	18					167
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	7996	3	84	9	N	76	174	1			69
*04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7732	3	102	9	N	93					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7238	3	20	9	N	18					151
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7418	3	31	9	N	28					179
01	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7461	3	67	9	N	61	172	1			68
02	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6744	3	51	9	N	46					114
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	7566	3	36	9	N	33					147
04	7290	X	7134	-0-	-156	-0-	7111	3	23	9	N	21					168

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5141	-0-	-349	-0-	5105	3	36	9	N	33					121
12	5673	X	4823	-0-	-850	-0-	4794	3	29	9	N	26					147
01	5673	X	4597	-0-	-1076	-0-	4552	3	45	9	N	41	174	1			14
02	4788	X	4722	-0-	-66	-0-	4678	3	44	9	N	40					54
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5306	3	37	9	N	34					88
04	5130	X	4326	-0-	-804	-0-	4298	3	28	9	N	25	1	8			112

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	948	3	79	9	N	72	150	1			63
12	1333	N	976	-0-	-357	-0-	877	3	99	9	N	90					153
01	1240	N	937	-0-	-303	-0-	856	3	81	9	N	74	164	1	1	8	62
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	340	1	352	3	N	64					126
							70	9									
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	321	1	789	3	N	101	169	1	1	8	57
							111	9									
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	387	1	786	3	N	82					139
							90	9									

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11785	3	12	9	N	11					23
12	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11698	3	17	9	N	15					38
01	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	11529	3	3	9	N	3					41
02	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	10381	3	12	9	N	11					52
03	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11554	3	30	9	N	27					79
*04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11195	3	50	9	N	45					124

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	6200	-0-	-1600	-0-	6182	3	18	9	N	16					41
12	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7254	3	24	9	N	22					63
01	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7035	3	19	9	N	17					80
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6591	3	14	9	N	13					93
03	7285	X	5368	-0-	-1917	-0-	5359	3	9	9	N	8					101
04	7050	X	6775	-0-	-275	-0-	6766	3	9	9	N	8					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					89
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	97	1	20	9	N	18					107
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	368	1	14	9	N	13					120
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	270	1	69	9	N	63	178	1			5

CLIFFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273387 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8302 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	573	-0-	-2427	-0-	562	1	11	9	N	10	3	8			137
12	1984	N	506	-0-	-1478	-0-	505	1	1	9	N	1	138	1			-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	640	1	2	9	N	2					2
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	1	1	9	N	1					3
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	596	1	35	9	N	32					35
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	584	1	144	9	N	131	11	8			155

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273389 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6910 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3914	3	29	9	N	26					54
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4061	3	48	9	N	44	95	1			3
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4320	3	35	9	N	32	1	8			34
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4032	3	24	9	N	22					56
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3897	3	26	9	N	24	1	8			79
04	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	3145	3	23	9	N	21					100

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	4059	-0-	-1821	-0-	3992	3	67	9	N	61	168	1			79
12	6076	X	4700	-0-	-1376	-0-	4620	3	80	9	N	73	83	1			69
01	6076	X	4669	-0-	-1407	-0-	4578	3	91	9	N	83					152
02	5404	X	4128	-0-	-1276	-0-	4049	3	79	9	N	72					224
03	4712	X	4195	-0-	-517	-0-	4098	3	97	9	N	88	169	1			143
04	4560	X	4298	-0-	-262	-0-	4243	3	55	9	N	50	173	1	1	8	19

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	3290	-0-	-1630	-0-	3248	3	42	9	N	38					147
12	4526	X	3906	-0-	-620	-0-	3850	3	56	9	N	51	165	1	1	8	32
01	4526	X	4520	-0-	-6	-0-	4462	3	58	9	N	53	1	8			84
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	3978	3	50	9	N	45	2	8			127
03	4247	X	3800	-0-	-447	-0-	3763	3	37	9	N	34	1	8			160
04	4380	X	2701	-0-	-1679	-0-	2667	3	34	9	N	31	164	1	1	8	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4899	-0-	-111	-0-	4881	3	18	9	N	16					173
12	5177	X	4910	-0-	-267	-0-	4900	3	10	9	N	9	157	1			25
01	5177	X	4813	-0-	-364	-0-	4801	3	12	9	N	11					36
02	4620	X	4290	-0-	-330	-0-	4278	3	12	9	N	11					47
03	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5215	3	14	9	N	13					60
04	4890	X	4084	-0-	-806	-0-	4070	3	14	9	N	13					73

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

11	3060	X	1527	-0-	-1533	-0-	348	1	1116	3	N	57	1	8			119
							63	9									
12	3162	X	408	-0-	-2754	-0-	329	1	26	3	N	48	4	8			163
							53	9									
01	1643	X	1231	-0-	-412	-0-	355	1	829	3	N	43	167	1	2	8	37
							47	9									
02	1428	X	1309	-0-	-119	-0-	311	1	942	3	N	51	5	8			83
							56	9									
03	1581	X	975	-0-	-606	-0-	320	1	608	3	N	43	3	8			123
							47	9									
04	1530	X	785	-0-	-745	-0-	337	1	407	3	N	37	2	8			158
							41	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

11	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	183	1	2352	3	N	102					131
							112	9									
12	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	190	1	2674	3	N	112	165	1			78
							123	9									
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	165	1	2753	3	N	121	167	1			32
							133	9									
02	2660	X	2463	-0-	-197	-0-	146	1	2195	3	N	111	1	8			142
							122	9									
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	167	1	2228	3	N	83	173	1			52
							91	9									
04	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	171	1	2124	3	N	94					146
							103	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

11	4950	X	4481	-0-	-469	-0-	4479	3	2	9	N	2					106
12	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	4385	3	13	9	N	12					118
01	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	4206	3	9	9	N	8					126
02	4508	X	3789	-0-	-719	-0-	3783	3	6	9	N	5					131
03	4960	X	3838	-0-	-1122	-0-	3828	3	10	9	N	9					140
04	4470	X	3928	-0-	-542	-0-	3913	3	15	9	N	14					154

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

11	1230	N	592	-0-	-638	-0-	561	1	31	9	N	28	1	8			135
12	1271	N	639	-0-	-632	-0-	599	1	40	9	N	36	3	8			168
01	775	N	659	-0-	-116	-0-	583	1	76	9	N	69	166	1	1	8	70
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	538	1	56	9	N	51	3	8			118
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	620	1	51	9	N	46	1	8			163
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	600	1	31	9	N	28	3	8			188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	337	1	15	9	N	14	10	8			27
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					27
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	439	1	50	3	N	-0-					27
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	1	1	9	N	1					28
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	347	1	6	9	N	5					33
04	480	N	305	-0-	-175	-0-	279	1	26	9	N	24	21	8			36

COCHRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273399 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8740 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	40095					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273400 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7630 - 8150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273401 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8830 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273402 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 7409 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22907					N	-0-					-0-

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	3612	-0-	-1338	-0-	3612	3			N	-0-					21
12	5115	X	4539	-0-	-576	-0-	4538	3	1	9	N	1					22
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6856	3	4	9	N	4					26
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6053	3	7	9	N	6					32
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6545	3	13	9	N	12					44
04	6330	X	5506	-0-	-824	-0-	5498	3	8	9	N	7					51

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7467	3	14	9	N	13					48
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7920	3	15	9	N	14					62
01	7564	X	7134	-0-	-430	-0-	7117	3	17	9	N	15					77
02	6972	X	6225	-0-	-747	-0-	6212	3	13	9	N	12					89
03	7936	X	6847	-0-	-1089	-0-	6830	3	17	9	N	15					104
04	7680	X	6780	-0-	-900	-0-	6769	3	11	9	N	10					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9535	3	4	9	N	4					78
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9414	3	25	9	N	23					101
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	9295	3	21	9	N	19					120
02	8344	X	8289	-0-	-55	-0-	8271	3	18	9	N	16					136
03	9238	X	9182	-0-	-56	-0-	9170	3	12	9	N	11					147
04	8940	X	8625	-0-	-315	-0-	8615	3	10	9	N	9					156

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4781	-0-	-319	-0-	4772	3	9	9	N	8					139
12	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5148	3	21	9	N	19					158
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5372	3	14	9	N	13					171
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4777	3	36	9	N	33	170	1			34
03	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4954	3	41	9	N	37					71
04	5220	X	3616	-0-	-1604	-0-	3606	3	10	9	N	9					80

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	1222	-0-	-2828	-0-	251	1	962	3	N	8					144
							9	9									
12	3007	X	1839	-0-	-1168	-0-	243	1	1587	3	N	8					152
							9	9									
01	3007	X	628	-0-	-2379	-0-	252	1	370	3	N	5					157
							6	9									
02	2716	X	590	-0-	-2126	-0-	258	1	326	3	N	5					162
							6	9									
03	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	189	1	554	3	N	6					168
							7	9									
04	1770	X	924	-0-	-846	-0-	363	1	546	3	N	14					182
							15	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	7058	-0-	-292	-0-	6996	3	62	9	N	56					109
12	7595	X	7082	-0-	-513	-0-	7042	3	40	9	N	36					145
01	7471	X	6878	-0-	-593	-0-	6825	3	53	9	N	48	175	1			18
02	6580	X	6041	-0-	-539	-0-	5996	3	45	9	N	41					59
03	7285	X	6375	-0-	-910	-0-	6354	3	21	9	N	19					78
04	7050	X	6106	-0-	-944	-0-	6080	3	26	9	N	24					102

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5447	3	32	9	N	29					104
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5597	3	31	9	N	28					132
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5654	3	29	9	N	26					158
02	5124	X	5101	-0-	-23	-0-	5089	3	12	9	N	11					169
03	5673	X	5660	-0-	-13	-0-	5656	3	4	9	N	4					173
04	5490	X	5410	-0-	-80	-0-	5410	3			N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	3302	-0-	-1528	-0-	309	1	2992	3	N	1					11
							1	9									
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	312	1	2974	3	N	-0-					11
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	347	1	3251	3	N	14					25
							15	9									
02	3080	X	2437	-0-	-643	-0-	320	1	2096	3	N	19					44
							21	9									
03	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	364	1	2737	3	N	11					55
							12	9									
04	3510	X	2423	-0-	-1087	-0-	378	1	2041	3	N	4					59
							4	9									

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	6601	-0-	-1229	-0-	29	1	6539	3	N	30					85
							33	9									
12	8091	X	6600	-0-	-1491	-0-	345	1	6210	3	N	41					126
							45	9									
01	8091	X	6313	-0-	-1778	-0-	349	1	5912	3	N	47					173
							52	9									
02	6496	X	6325	-0-	-171	-0-	308	1	5976	3	N	37	159	1			51
							41	9									
03	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	350	1	6601	3	N	37					88
							41	9									
04	6600	X	5964	-0-	-636	-0-	367	1	5563	3	N	31					119
							34	9									

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	56	1	1459	3	N	1					95
							1	9									
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	514	1	4533	3	N	28					123
							31	9									
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	549	1	3399	3	N	22					145
							24	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	483	1	3380	3	N	26					171
							29	9									
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	549	1	3266	3	N	8					179
							9	9									
*04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	503	1	3665	3	N	5					184
							6	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	611	-0-	-229	-0-	580	1	31	9	N	28					89
12	868	N	537	-0-	-331	-0-	530	1	7	9	N	6					95
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	1			N	-0-					95
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			N	-0-					95
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	1			N	-0-					95
04	630	N	407	-0-	-223	-0-	386	1	21	9	N	19					114

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	7107	-0-	-723	-0-	7018	3	89	9	N	81					190
12	8091	X	7648	-0-	-443	-0-	7541	3	107	9	N	97	171	1			116
01	7967	X	7722	-0-	-245	-0-	7643	3	79	9	N	72	1	8			187
02	7084	X	6992	-0-	-92	-0-	6870	3	122	9	N	111	169	1	2	8	127
03	7657	X	7350	-0-	-307	-0-	7283	3	67	9	N	61	1	8			187
04	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7137	3	66	9	N	60	174	1			73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	4597	-0-	-3323	-0-	4580	3	17	9	N	15					112
12	8184	X	4457	-0-	-3727	-0-	4444	3	13	9	N	12					124
01	7936	X	4166	-0-	-3770	-0-	4145	3	21	9	N	19					143
02	6944	X	3744	-0-	-3200	-0-	3721	3	23	9	N	21					164
03	5735	X	5515	-0-	-220	-0-	5465	3	50	9	N	45	1	8			208
*04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5107	3	23	9	N	21					229

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	6913	-0-	-1007	-0-	6867	3	46	9	N	42	167	1			60
12	7750	X	6816	-0-	-934	-0-	6758	3	58	9	N	53	1	8			112
01	7750	X	6783	-0-	-967	-0-	6724	3	59	9	N	54	1	8			165
02	6944	X	6507	-0-	-437	-0-	6445	3	62	9	N	56	161	1	2	8	58
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7365	3	80	9	N	73	1	8			130
*04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	6991	3	52	9	N	47	158	1	2	8	17

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5028	-0-	-312	-0-	5021	3	7	9	N	6					152
12	5332	X	5154	-0-	-178	-0-	5137	3	17	9	N	15	1	8			166
01	5270	X	5054	-0-	-216	-0-	5039	3	15	9	N	14	172	1			8
02	4732	X	4528	-0-	-204	-0-	4511	3	17	9	N	15	2	8			21
03	5239	X	4917	-0-	-322	-0-	4906	3	11	9	N	10					31
04	5040	X	4683	-0-	-357	-0-	4666	3	17	9	N	15	1	8			45

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	6100	-0-	-290	-0-	6036	3	64	9	N	58	160	1			35
12	6572	X	6167	-0-	-405	-0-	6130	3	37	9	N	34					69
01	6448	X	6184	-0-	-264	-0-	6126	3	58	9	N	53	1	8			121
02	5740	X	5508	-0-	-232	-0-	5456	3	52	9	N	47					168
03	6324	X	6041	-0-	-283	-0-	5984	3	57	9	N	52	173	1			47
04	6090	X	5776	-0-	-314	-0-	5724	3	52	9	N	47					94

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6707	-0-	-133	-0-	6701	3	6	9	N	5					132
12	7006	X	6862	-0-	-144	-0-	6852	3	10	9	N	9					141
01	7006	X	6882	-0-	-124	-0-	6873	3	9	9	N	8					149
02	6328	X	6135	-0-	-193	-0-	6121	3	14	9	N	13					162
03	7006	X	6721	-0-	-285	-0-	6709	3	12	9	N	11					173
04	6720	X	6475	-0-	-245	-0-	6466	3	9	9	N	8	163	1			18

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8913	-0-	-297	-0-	8868	3	45	9	N	41					54
12	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	9283	3	52	9	N	47					101
01	9920	X	9628	-0-	-292	-0-	9562	3	66	9	N	60					161
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	8885	3	122	9	N	111	169	1			103
03	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9744	3	59	9	N	54	1	8			156
04	9330	X	8760	-0-	-570	-0-	8709	3	51	9	N	46	163	1			39

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					31
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					31
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					31
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	3			N	-0-					31
03	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					31
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2698	-0-		-932	-0-	41 73	1 9	2584	3	N	66	174	1			103
12	3565	X	3305	-0-		-260	-0-	81 96	1 9	3128	3	N	87	2	8			188
01	3565	X	3306	-0-		-259	-0-	92 79	1 9	3135	3	N	72					260
02	3220	X	3080	-0-		-140	-0-	84 86	1 9	2910	3	N	78	170	1	1	8	167
03	3503	X	3430	-0-		-73	-0-	93 107	1 9	3230	3	N	97	160	1	1	8	103
04	3210	X	3160	-0-		-50	-0-	90 83	1 9	2987	3	N	75	169	1	1	8	8

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1220	-0-		-730	-0-	269 59	1 9	892	3	N	54					189
12	1581	N	1253	-0-		-328	-0-	251 74	1 9	928	3	N	67	167	1	2	8	87
01	1426	N	837	-0-		-589	-0-	278 63	1 9	496	3	N	57	1	8			143
02	1148	N	333	-0-		-815	-0-	240 36	1 9	57	3	N	33					176
03	1240	N	323	-0-		-917	-0-	277	1	46	9	N	42	168	1			50
04	810	N	276	-0-		-534	-0-	257	1	19	9	N	17	2	8			65

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1571	-0-		-199	-0-	285 174	1 9	1112	3	N	158	174	1	1	8	127
12	1829	N	1416	-0-		-413	-0-	262 153	1 9	1001	3	N	139	164	1	2	8	100
01	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-	294 176	1 9	1349	3	N	160	164	1	1	8	95
02	1612	N	1612	-0-		-0-	-0-	253 156	1 9	1203	3	N	142	162	1	3	8	72
03	2105	N	2105	-0-		-0-	-0-	272 177	1 9	1656	3	N	161	166	1	2	8	65
*04	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	272 135	1 9	1437	3	N	123	1	8			187

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7731	X	7731	-0-		-0-	-0-	519 132	1 9	7080	3	N	120	3	8			186
12	7874	X	3224	-0-		-4650	-0-	537 34	1 9	2653	3	N	31	171	1			46
01	7874	X	5481	-0-		-2393	-0-	607 34	1 9	4840	3	N	31					77
02	7112	X	3367	-0-		-3745	-0-	424 34	1 9	2909	3	N	31					108
03	7874	X	3674	-0-		-4200	-0-	505 80	1 9	3089	3	N	73					181
04	7620	X	4960	-0-		-2660	-0-	640 172	1 9	4148	3	N	156	177	1	6	8	154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1097	3	62	9	N	56	159	1			76
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1168	3	72	9	N	65					141
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1120	3	65	9	N	59	1	8			199
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	416	1	791	3	N	54	165	1	1	8	87
							59	9									
03	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	432	1	584	3	N	53					140
							58	9									
04	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	423	1	601	3	N	58	1	8			197
							64	9									

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9480	X	7578	-0-	-1902	-0-	7489	3	89	9	N	81					107
12	10044	X	8841	-0-	-1203	-0-	8808	3	33	9	N	30					137
01	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9647	3	34	9	N	31					168
02	9072	X	8527	-0-	-545	-0-	8491	3	36	9	N	33	175	1			26
03	9517	X	3281	-0-	-6236	-0-	3262	3	19	9	N	17					43
04	9360	X	4641	-0-	-4719	-0-	100	1	4522	3	N	17					60
							19	9									

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	2887	-0-	-2813	-0-	2881	3	6	9	N	5					38
12	5766	X	3141	-0-	-2625	-0-	3137	3	4	9	N	4					42
01	5766	X	3015	-0-	-2751	-0-	3007	3	8	9	N	7					49
02	3024	X	2833	-0-	-191	-0-	2827	3	6	9	N	5					54
03	3348	X	2398	-0-	-950	-0-	2389	3	9	9	N	8					62
04	3030	X	2892	-0-	-138	-0-	2890	3	2	9	N	2					64

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12144	3	91	9	N	83	172	1			43
12	12369	X	12270	-0-	-99	-0-	12160	3	110	9	N	100					143
01	12555	X	12275	-0-	-280	-0-	12172	3	103	9	N	94	168	1	1	8	68
02	11340	X	11077	-0-	-263	-0-	10982	3	95	9	N	86					154
03	12555	X	11912	-0-	-643	-0-	11821	3	91	9	N	83	163	1	1	8	73
04	12150	X	11289	-0-	-861	-0-	11180	3	109	9	N	99	160	1			12

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	2707	-0-	-3263	-0-	2678	3	29	9	N	26					125
12	6169	X	1925	-0-	-4244	-0-	1877	3	48	9	N	44	167	1			2
01	6169	X	804	-0-	-5365	-0-	804	3			N	-0-					2
02	4900	X	683	-0-	-4217	-0-	683	3			N	-0-					2
03	4619	X	583	-0-	-4036	-0-	583	3			N	-0-					2
04	2700	X	426	-0-	-2274	-0-	426	3			N	-0-					2

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	9815	-0-	-85	-0-	9797	3	18	9	N	16					162
12	10230	X	9911	-0-	-319	-0-	9879	3	32	9	N	29					191
01	10230	X	9574	-0-	-656	-0-	9541	3	33	9	N	30	168	1			53
02	9156	X	8507	-0-	-649	-0-	8488	3	19	9	N	17					70
03	10137	X	9353	-0-	-784	-0-	9330	3	23	9	N	21					91
04	9810	X	9135	-0-	-675	-0-	9113	3	22	9	N	20					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

11	6570	X	6113	-0-	-457	-0-	6071	3	42	9	N	38					117
12	6541	X	6406	-0-	-135	-0-	6360	3	46	9	N	42	155	1			4
01	6541	X	5215	-0-	-1326	-0-	16	1	5162	3	N	34					38
							37	9									
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	3	1	6206	3	N	57					95
							63	9									
03	6417	X	6398	-0-	-19	-0-	6356	3	42	9	N	38					133
04	6210	X	5543	-0-	-667	-0-	5493	3	50	9	N	45	167	1			11

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

11	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	225	1	2749	3	N	14					121
							15	9									
12	4898	X	2332	-0-	-2566	-0-	279	1	2042	3	N	10					131
							11	9									
01	4898	X	2961	-0-	-1937	-0-	263	1	2687	3	N	10					141
							11	9									
02	4424	X	2844	-0-	-1580	-0-	238	1	2566	3	N	36	167	1			10
							40	9									
03	4061	X	3088	-0-	-973	-0-	275	1	2792	3	N	19					29
							21	9									
*04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	270	1	2799	3	N	19					48
							21	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

11	7650	X	6310	-0-	-1340	-0-	6310	3			N	-0-					73
12	7905	X	7855	-0-	-50	-0-	7855	3			N	-0-					73
01	8029	X	7794	-0-	-235	-0-	7794	3			N	-0-					73
02	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8539	3			N	-0-					73
03	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9389	3	19	9	N	17					90
*04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9075	3	11	9	N	10					100

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

11	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	3171	3	53	9	N	48					98
12	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	3494	3	69	9	N	63					161
01	3906	X	3576	-0-	-330	-0-	3511	3	65	9	N	59	174	1			46
02	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3245	3	56	9	N	51					97
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3607	3	51	9	N	46					143
*04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3645	3	42	9	N	38					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	877	-0-	-113	-0-	279	1	535	3	N	57					157
							63	9									
12	1178	N	746	-0-	-432	-0-	289	1	398	3	N	54	161	1			50
							59	9									
01	1085	N	607	-0-	-478	-0-	303	1	235	3	N	63					113
							69	9									
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	272	1	466	3	N	59	1	8			171
							65	9									
03	744	N	379	-0-	-365	-0-	300	1	10	3	N	63	167	1			67
							69	9									
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	290	1	623	3	N	62					129
							68	9									

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

11	3360	X	3322	-0-	-38	-0-	3320	3	2	9	N	2					41
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3391	3	12	9	N	11					52
01	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	3306	3	10	9	N	9					61
02	3164	X	2909	-0-	-255	-0-	2900	3	9	9	N	8					69
03	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3041	3	3	9	N	3					72
04	3330	X	3206	-0-	-124	-0-	3206	3			N	-0-					72

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

11	4380	X	3478	-0-	-902	-0-	3455	3	23	9	N	21					166
12	4371	X	3999	-0-	-372	-0-	3964	3	35	9	N	32	172	1			26
01	4371	X	4183	-0-	-188	-0-	4151	3	32	9	N	29					55
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3503	3	22	9	N	20					75
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4279	3	25	9	N	23					98
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4073	3	28	9	N	25					123

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

11	5010	X	1546	-0-	-3464	-0-	1546	3			N	-0-					161
12	5177	X	2039	-0-	-3138	-0-	2035	3	4	9	N	4					165
01	5146	X	1065	-0-	-4081	-0-	1065	3			N	-0-					165
02	3024	X	832	-0-	-2192	-0-	832	3			N	-0-					165
03	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	1736	3	6	9	N	5					170
04	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	1717	3	18	9	N	16	157	1			29

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

11	9300	X	9104	-0-	-196	-0-	9062	3	42	9	N	38					62
12	9610	X	9364	-0-	-246	-0-	9300	3	64	9	N	58	95	1	1	8	24
01	9610	X	9231	-0-	-379	-0-	9200	3	31	9	N	28					52
02	8680	X	8523	-0-	-157	-0-	8488	3	35	9	N	32					84
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9680	3	65	9	N	59					143
*04	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9618	3	52	9	N	47	166	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	8288	-0-	-1432	-0-	99	1	8167	3	N	20	1	8			156
							22	9									
12	10044	X	8130	-0-	-1914	-0-	102	1	8000	3	N	25	6	8			175
							28	9									
01	10044	X	7961	-0-	-2083	-0-	122	1	7799	3	N	36	180	1	2	8	29
							40	9									
02	8064	X	7118	-0-	-946	-0-	112	1	6971	3	N	32	6	8			55
							35	9									
03	8556	X	7999	-0-	-557	-0-	26	1	7944	3	N	26	5	8			76
							29	9									
04	8280	X	7933	-0-	-347	-0-	110	1	7802	3	N	19	4	8			91
							21	9									

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	313	1	2363	3	N	38					138
							42	9									
12	3131	X	1481	-0-	-1650	-0-	378	1	1049	3	N	49	179	1			8
							54	9									
01	3968	X	2968	-0-	-1000	-0-	402	1	2521	3	N	41					49
							45	9									
02	3584	X	3234	-0-	-350	-0-	363	1	2832	3	N	35					84
							39	9									
03	3968	X	448	-0-	-3520	-0-	402	1	46	9	N	42					126
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	374	1	2789	3	N	61	156	1			31
							67	9									

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6301	-0-	-719	-0-	158	1	6058	3	N	77	1	8			110
							85	9									
12	6913	X	6303	-0-	-610	-0-	168	1	6061	3	N	67	6	8			171
							74	9									
01	6634	X	6301	-0-	-333	-0-	182	1	6022	3	N	88	170	1	2	8	87
							97	9									
02	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	88	1	6120	3	N	74	5	8			156
							81	9									
03	6634	X	5567	-0-	-1067	-0-	125	1	5396	3	N	42	2	8			196
							46	9									
04	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	130	1	5496	3	N	42	168	1	2	8	68
							46	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	146	1	5162	3	N	23	165	1			17
							25	9									
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	150	1	5307	3	N	29	6	8			40
							32	9									
01	5394	X	4363	-0-	-1031	-0-	365	1	3975	3	N	21	2	8			59
							23	9									
02	4984	X	4290	-0-	-694	-0-	379	1	3879	3	N	29	5	8			83
							32	9									
03	5518	X	4417	-0-	-1101	-0-	408	1	3978	3	N	28	4	8			107
							31	9									
04	5340	X	3745	-0-	-1595	-0-	356	1	3360	3	N	26	5	8			128
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3355	-0-	-515	-0-	808	1	2458	3	N	81	183	1			65
							89	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	739	1	3060	3	N	88	7	8			146
							97	9									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	629	1	3545	3	N	70	174	1	3	8	39
							77	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	509	1	3375	3	N	85	8	8			116
							94	9									
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	543	1	3797	3	N	86	172	1	7	8	23
							95	9									
04	4110	X	3062	-0-	-1048	-0-	578	1	2434	3	N	45	6	8			62
							50	9									

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	3718	-0-	-962	-0-	3701	3	17	9	N	15					57
12	4836	X	3910	-0-	-926	-0-	3890	3	20	9	N	18					75
01	4681	X	2888	-0-	-1793	-0-	2870	3	18	9	N	16	1	8			90
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4584	3	20	9	N	18	2	8			106
03	4123	X	3883	-0-	-240	-0-	3861	3	22	9	N	20					126
*04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20	2	8			144

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	198	-0-	-2862	-0-	194	1	4	9	N	4					150
12	2759	X	1694	-0-	-1065	-0-	174	1	1509	3	N	10					160
							11	9									
01	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	1791	3	18	9	N	16					176
02	2492	X	1706	-0-	-786	-0-	69	1	1623	3	N	13	169	1			20
							14	9									
03	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	3	N	13					33
							14	9									
*04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	125	1	1890	3	N	18					51
							20	9									

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	372	1	4155	3	N	12					106
							13	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	446	1	4098	3	N	17					123
							19	9									
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4280	3	25	9	N	23					146
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	295	1	3352	3	N	30	160	1			16
							33	9									
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	277	1	3441	3	N	12					28
							13	9									
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	265	1	3518	3	N	16					44
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2700	-0-		-390	-0-		243	1	2431	3	N	24	177	1			25
									26	9									
12	3193	X	2628	-0-		-565	-0-		259	1	2334	3	N	32	1	8			56
									35	9									
01	3193	X	2519	-0-		-674	-0-		166	1	2324	3	N	26					82
									29	9									
02	2772	X	2317	-0-		-455	-0-		250	1	2032	3	N	32	2	8			112
									35	9									
03	3069	X	2768	-0-		-301	-0-		289	1	2422	3	N	52	1	8			163
									57	9									
04	2700	X	2593	-0-		-107	-0-		279	1	2266	3	N	44	167	1			40
									48	9									

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2032	-0-		-368	-0-		784	1	1156	3	N	84					159
									92	9									
12	2854	N	2854	-0-		-0-	-0-		847	1	1855	3	N	138	161	1	3	8	133
									152	9									
01	2773	N	2773	-0-		-0-	-0-		818	1	1844	3	N	101	165	1	1	8	68
									111	9									
02	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-		749	1	1546	3	N	93	3	8			158
									102	9									
03	2982	N	2982	-0-		-0-	-0-		873	1	1969	3	N	127	166	1	2	8	117
									140	9									
04	2670	N	2335	-0-		-335	-0-		837	1	1402	3	N	87	161	1	1	8	42
									96	9									

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-		-5	-0-						N	-0-					118
12	22	N	22	-0-		-0-	-0-		22	3			N	-0-					118
01	5	N	-0-	-0-		-5	-0-						N	-0-					118
02	6	N	6	-0-		-0-	-0-		6	3			N	-0-					118
03	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					118

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2353	-0-		-1367	-0-		2350	3	3	9	N	3					24
12	3844	X	2585	-0-		-1259	-0-		2582	3	3	9	N	3					27
01	3844	X	2822	-0-		-1022	-0-		2815	3	7	9	N	6					33
02	3416	X	2303	-0-		-1113	-0-		2294	3	9	9	N	8					41
03	2666	X	2289	-0-		-377	-0-		2279	3	10	9	N	9					50
04	2730	X	2236	-0-		-494	-0-		2233	3	3	9	N	3					53

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2212	-0-		-878	-0-		338	1	1824	3	N	45	170	1			56
									50	9									
12	3193	X	1474	-0-		-1719	-0-		260	1	1175	3	N	35					91
									39	9									
01	3193	X	2461	-0-		-732	-0-		212	1	2225	3	N	22					113
									24	9									
02	2072	X	235	-0-		-1837	-0-		224	1	11	9	N	10					123
03	2294	X	1034	-0-		-1260	-0-		294	1	726	3	N	13					136
									14	9									
*04	3143	X	3143	-0-		-0-	-0-		362	1	2719	3	N	56	169	1			23
									62	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3806	-0-	-334	-0-	3806	3			N	-0-					77
12	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	3878	3	11	9	N	10					87
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3859	3	12	9	N	11					98
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	3484	3	2	9	N	2					100
03	3999	X	3981	-0-	-18	-0-	3969	3	12	9	N	11					111
04	3810	X	3734	-0-	-76	-0-	3723	3	11	9	N	10					121

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273690 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8485 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	333	1	6099	3	N	50	180	1			47
							55	9									
12	6882	X	6820	-0-	-62	-0-	280	1	6462	3	N	71					118
							78	9									
01	6882	X	6725	-0-	-157	-0-	284	1	6371	3	N	64					182
							70	9									
02	6216	X	5969	-0-	-247	-0-	209	1	5748	3	N	11	67	1	1	8	125
							12	9									
03	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	350	1	6453	3	N	37					162
							41	9									
04	6600	X	5160	-0-	-1440	-0-	239	1	4863	3	N	53					215
							58	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6503	-0-	-667	-0-	63	1	6384	3	N	51	1	8			125
							56	9									
12	7409	X	6433	-0-	-976	-0-	100	1	6290	3	N	39	3	8			161
							43	9									
01	7409	X	7022	-0-	-387	-0-	110	1	6872	3	N	36	173	1	1	8	23
							40	9									
02	6692	X	6013	-0-	-679	-0-	131	1	5828	3	N	49	5	8			67
							54	9									
03	7409	X	6658	-0-	-751	-0-	62	1	6541	3	N	50	2	8			115
							55	9									
04	6810	X	6503	-0-	-307	-0-	63	1	6345	3	N	86	173	1	2	8	26
							95	9									

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	993	-0-	-687	-0-	395	1	587	3	N	10	172	1	2	8	13
							11	9									
12	1395	N	851	-0-	-544	-0-	332	1	509	3	N	9	7	8			15
							10	9									
01	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	409	1	1115	3	N	8	3	8			20
							9	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	358	1	674	3	N	14	8	8			26
							15	9									
03	837	N	601	-0-	-236	-0-	483	1	105	3	N	12	6	8			32
							13	9									
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	452	1	1545	3	N	22	8	8			46
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4546	3	44	9	N	40	1	8			141
12	4774	X	4725	-0-	-49	-0-	4672	3	53	9	N	48	5	8			184
01	4774	X	4558	-0-	-216	-0-	4518	3	40	9	N	36	170	1	2	8	48
02	4312	X	3908	-0-	-404	-0-	3857	3	51	9	N	46	5	8			89
03	4774	X	4362	-0-	-412	-0-	4303	3	59	9	N	54	5	8			138
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	4174	3	58	9	N	53	5	8			186

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	90	1	7617	3	N	13	169	1			6
							14	9									
12	7874	X	5399	-0-	-2475	-0-	308	1	5089	3	N	2					8
							2	9									
01	7502	X	6426	-0-	-1076	-0-	226	1	6191	3	N	8	1	8			15
							9	9									
02	7196	X	3373	-0-	-3823	-0-	204	1	3168	3	N	1					16
							1	9									
03	7967	X	5032	-0-	-2935	-0-	310	1	4711	3	N	10					26
							11	9									
04	7710	X	4988	-0-	-2722	-0-	284	1	4694	3	N	9	1	8			34
							10	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	1			N	-0-					69
12	682	N	200	-0-	-482	-0-	200	1			N	-0-					69
01	589	N	33	-0-	-556	-0-	33	1			N	-0-					69
02	364	N	10	-0-	-354	-0-	10	1			N	-0-					69
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	1	1	9	N	1	35	1			35
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					35

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

11	5280	X	4082	-0-	-1198	-0-	195	1	3886	3	N	1	1	8			140
							1	9									
12	5239	X	3939	-0-	-1300	-0-	198	1	3737	3	N	4	3	8			141
							4	9									
01	4960	X	4588	-0-	-372	-0-	192	1	4390	3	N	5	2	8			144
							6	9									
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	155	1	4171	3	N	14	3	8			155
							15	9									
03	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	136	1	3959	3	N	31	176	1	2	8	8
							34	9									
04	4440	X	4064	-0-	-376	-0-	148	1	3907	3	N	8	3	8			13
							9	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

11	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	262	1	2483	3	N	50	171	1			110
							55	9									
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	281	1	2547	3	N	103	181	1			32
							113	9									
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	408	1	2568	3	N	103					135
							113	9									
02	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	336	1	2695	3	N	79	164	1			50
							87	9									
03	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	326	1	2667	3	N	84					134
							92	9									
04	3000	X	2779	-0-	-221	-0-	228	1	2443	3	N	98	175	1			57
							108	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	576 113	1 9	1114	3	N	103	166	1	2	8	27
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	586 177	1 9	2000	3	N	161	7	8			181
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	552 154	1 9	1901	3	N	140	161	1	3	8	157
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	527 158	1 9	1725	3	N	144	163	1	10	8	128
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	617 119	1 9	2220	3	N	108	167	1	5	8	64
*04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	550 101	1 9	1979	3	N	92	6	8			150

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	5023	-0-	-3377	-0-	5004	3	19	9	N	17	171	1			19
12	6851	X	4249	-0-	-2602	-0-	4221	3	28	9	N	25					44
01	6727	X	5187	-0-	-1540	-0-	5104	3	83	9	N	75					119
02	4788	X	4453	-0-	-335	-0-	4418	3	35	9	N	32					151
03	5301	X	3696	-0-	-1605	-0-	2	1	3684	3	N	9					160
							10	9									
*04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7495	3	81	9	N	74	169	1			65

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	2581	-0-	-1589	-0-	2573	3	8	9	N	7					39
12	4216	X	3389	-0-	-827	-0-	3371	3	18	9	N	16					55
01	3999	X	2976	-0-	-1023	-0-	2961	3	15	9	N	14					69
02	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2859	3	6	9	N	5					74
03	3379	X	2738	-0-	-641	-0-	2738	3			N	-0-					74
04	3270	X	2542	-0-	-728	-0-	2529	3	13	9	N	12					86

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	870	1	1665	3	N	26	171	1			44
							29	9									
12	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	813	1	3432	3	N	40					84
							44	9									
01	899	X	848	-0-	-51	-0-	394	1	446	3	N	7					91
							8	9									
02	812	X	14	-0-	-798	-0-	14	3			N	-0-					91
03	899	X	551	-0-	-348	-0-	542	1	9	9	N	8					99
04	870	X	866	-0-	-4	-0-	856	1	10	9	N	9					108

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	6606	-0-	-264	-0-	6586	3	20	9	N	18					99
12	7006	X	6461	-0-	-545	-0-	6426	3	35	9	N	32	126	1			5
01	7006	X	6520	-0-	-486	-0-	6499	3	21	9	N	19					24
02	6300	X	5588	-0-	-712	-0-	5562	3	26	9	N	24					48
03	6851	X	5202	-0-	-1649	-0-	5151	3	51	9	N	46					94
04	6600	X	4434	-0-	-2166	-0-	4434	3			N	-0-					94

FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5198	3	18	9	N	16					76
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6898	3	32	9	N	29	56	1			49
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6267	3	30	9	N	27					76
02	4872	X	4847	-0-	-25	-0-	4817	3	30	9	N	27					103
03	6944	X	3434	-0-	-3510	-0-	3411	3	23	9	N	21					124
04	6720	X	2963	-0-	-3757	-0-	2962	3	1	9	N	1					125

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273752 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8026 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	658	1	3172	3	N	15	3	8			112
							17	9									
12	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	612	1	3422	3	N	11					123
							12	9									
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	610	1	8	9	N	7					130
02	504	X	475	-0-	-29	-0-	475	1			N	-0-					130
03	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	560	1	1425	3	N	-0-					130
*04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	571	1	7	9	N	6	4	8			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	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
11	10020	X	9471	-0-		-549	-0-	9470	3	1	9	N	1	1	8			177
12	10261	X	9598	-0-		-663	-0-	9594	3	4	9	N	4	4	8			177
01	10199	X	9485	-0-		-714	-0-	9484	3	1	9	N	1	1	8			177
02	9212	X	8929	-0-		-283	-0-	8925	3	4	9	N	4	4	8			177
03	10905	X	10905	-0-		-0-	-0-	10902	3	3	9	N	3	3	8			177
*04	9976	X	9976	-0-		-0-	-0-	9967	3	9	9	N	8	168	1	4	8	13

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	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
11	3030	X	1775	-0-		-1255	-0-	600	1	1145	3	N	27					203
								30	9									
12	3162	X	2064	-0-		-1098	-0-	492	1	1541	3	N	28	1	8			230
								31	9									
01	3162	X	1772	-0-		-1390	-0-	619	1	1111	3	N	38					268
								42	9									
02	2856	X	2221	-0-		-635	-0-	560	1	1608	3	N	48	172	1	1	8	143
								53	9									
03	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	615	1	3973	3	N	48	1	8			190
								53	9									
*04	3739	X	3739	-0-		-0-	-0-	600	1	3072	3	N	61	175	1	1	8	75
								67	9									

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	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
11	3614	X	3614	-0-		-0-	-0-	48	1	3547	3	N	17					72
								19	9									
12	3968	X	3859	-0-		-109	-0-	49	1	3790	3	N	18	1	8			89
								20	9									
01	4019	X	4019	-0-		-0-	-0-	32	1	3965	3	N	20	1	8			108
								22	9									
02	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	30	1	3706	3	N	19	2	8			125
								21	9									
03	3968	X	3214	-0-		-754	-0-	15	1	3184	3	N	14	1	8			138
								15	9									
*04	4093	X	4093	-0-		-0-	-0-	16	1	4064	3	N	12	1	8			149
								13	9									

BEWLEY WELL #: 3 RRCID -> 273756 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7800 - 8464

M O	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	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
11	4440	X	2793	-0-		-1647	-0-	2781	3	12	9	N	11					145
12	4681	X	3356	-0-		-1325	-0-	3338	3	18	9	N	16					161
01	4681	X	3051	-0-		-1630	-0-	3026	3	25	9	N	23	183	1			1
02	4228	X	2824	-0-		-1404	-0-	2803	3	21	9	N	19	2	8			18
03	3379	X	3192	-0-		-187	-0-	3172	3	20	9	N	18					36
*04	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	3414	3	18	9	N	16					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	534	-0-	-216	-0-	499	1	35	9	N	32	1	8			118
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	500	1	53	9	N	48	161	1			5
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	413	1	98	9	N	89					94
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	369	1	132	9	N	120	179	1			35
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	497	1	650	3	N	179	159	1			55
							197	9									
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	306	1	157	3	N	57	2	8			110
							63	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	311	1	5098	3	N	135	178	1	2	8	95
							149	9									
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	319	1	6533	3	N	128	176	1			47
							141	9									
01	5146	X	440	-0-	-4706	-0-	378	1	62	9	N	56					103
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	373	1	7160	3	N	257	170	1			190
							283	9									
03	5146	X	365	-0-	-4781	-0-	324	1	41	9	N	37	175	1			52
*04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	256	1	4691	3	N	82	3	8			131
							90	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6926	-0-	-184	-0-	6922	3	4	9	N	4	1	8			92
12	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	6903	3	6	9	N	5	4	8			93
01	7223	X	6192	-0-	-1031	-0-	6191	3	1	9	N	1	1	8			93
02	6468	X	5617	-0-	-851	-0-	5611	3	6	9	N	5	5	8			93
03	7161	X	5554	-0-	-1607	-0-	5552	3	2	9	N	2	1	8			94
04	6930	X	5170	-0-	-1760	-0-	5168	3	2	9	N	2	2	8			94

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11031	3	105	9	N	95	176	1			89
12	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	73	1	8358	3	N	116	177	1	1	8	27
							128	9									
01	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	42	1	11997	3	N	229	1	8			255
							252	9									
02	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11338	3	211	9	N	192	343	1	2	8	102
03	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	12944	3	212	9	N	193	162	1	1	8	132
*04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	18	1	12228	3	N	103	174	1	3	8	58
							113	9									

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	3407	-0-	-1603	-0-	842	1	2486	3	N	72	170	1			147
							79	9									
12	5394	X	3908	-0-	-1486	-0-	739	1	3072	3	N	88	172	1	3	8	60
							97	9									
01	5394	X	866	-0-	-4528	-0-	814	1	52	9	N	47	1	8			106
02	4872	X	869	-0-	-4003	-0-	807	1	62	9	N	56					162
03	3906	X	963	-0-	-2943	-0-	891	1	72	9	N	65	176	1			51
04	3780	X	871	-0-	-2909	-0-	852	1	19	9	N	17					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	4663	-0-	-1997	-0-	240	1	4378	3	N	41	172	1			47
							45	9									
12	6882	X	3089	-0-	-3793	-0-	408	1	2648	3	N	30					77
							33	9									
01	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	491	1	3397	3	N	51					128
							56	9									
02	4704	X	3417	-0-	-1287	-0-	419	1	2917	3	N	74					202
							81	9									
03	5022	X	3885	-0-	-1137	-0-	477	1	3361	3	N	43	172	1			73
							47	9									
04	4650	X	4142	-0-	-508	-0-	382	1	3663	3	N	88					161
							97	9									

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	485	1	958	3	N	40	5	8			172
							44	9									
12	2077	N	1374	-0-	-703	-0-	419	1	903	3	N	47	169	1	18	8	32
							52	9									
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	516	1	1763	3	N	37	7	8			62
							41	9									
02	2800	N	3141	-0-	341	341	466	1	2620	3	N	50	21	8			91
							55	9									
03	1873	N	1532	-0-	-341	-0-	517	1	961	3	N	49	15	8			125
							54	9									
04	2250	N	1328	-0-	-922	-0-	455	1	833	3	N	36	13	8			148
							40	9									

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	3733	-0-	-1877	-0-	3733	3			N	-0-					12
12	5053	X	2648	-0-	-2405	-0-	2648	3			N	-0-					12
01	4743	X	1363	-0-	-3380	-0-	1363	3			N	-0-					12
02	3472	X	808	-0-	-2664	-0-	808	3			N	-0-					12
03	3844	X	673	-0-	-3171	-0-	113	1	560	3	N	-0-					12
04	3720	X	703	-0-	-3017	-0-	85	1	617	3	N	1					13
							1	9									

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	2445	-0-	-1935	-0-	351	1	2030	3	N	58					114
							64	9									
12	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	276	1	3315	3	N	80	168	1			26
							88	9									
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	241	1	3814	3	N	60					86
							66	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	202	1	3052	3	N	32					118
							35	9									
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	216	1	4405	3	N	91					209
							100	9									
*04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	230	1	4304	3	N	131	173	1	1	8	166
							144	9									

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10242	3	24	9	N	22					162
12	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	10734	3	23	9	N	21					183
01	10199	X	10046	-0-	-153	-0-	10025	3	21	9	N	19	159	1			43
02	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9537	3	25	9	N	23					66
03	10416	X	9837	-0-	-579	-0-	9814	3	23	9	N	21					87
04	10080	X	9336	-0-	-744	-0-	9321	3	15	9	N	14					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	350	1	5384	3	N	24	171	1			45
							26	9									
12	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	111	1	8194	3	N	55					100
							61	9									
01	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	124	1	7844	3	N	51					151
							56	9									
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	106	1	7168	3	N	38	170	1			19
							42	9									
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	137	1	6989	3	N	25					44
							28	9									
*04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	182	1	6020	3	N	49					93
							54	9									

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	5841	-0-	-1419	-0-	5827	3	14	9	N	13					51
12	6665	X	5593	-0-	-1072	-0-	5571	3	22	9	N	20					71
01	6665	X	4924	-0-	-1741	-0-	48	1	4840	3	N	33					104
							36	9									
02	6020	X	4337	-0-	-1683	-0-	61	1	4259	3	N	15					119
							17	9									
03	6045	X	3532	-0-	-2513	-0-	3520	3	12	9	N	11					130
04	5850	X	4150	-0-	-1700	-0-	4137	3	13	9	N	12					142

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4551	-0-	-369	-0-	423	1	3812	3	N	287	343	1	1	8	110
							316	9									
12	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	368	1	4082	3	N	311	169	1	3	8	249
							342	9									
01	5270	X	4403	-0-	-867	-0-	438	1	3690	3	N	250	170	1	1	8	328
							275	9									
02	4760	X	4436	-0-	-324	-0-	411	1	3746	3	N	254	345	1	3	8	234
							279	9									
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	518	1	4069	3	N	312	502	1	4	8	40
							343	9									
*04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	417	1	4183	3	N	291	172	1	2	8	157
							320	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	6455	-0-	-85	-0-	6431	3	24	9	N	22					38
12	6851	X	6381	-0-	-470	-0-	6358	3	23	9	N	21					59
01	6851	X	6445	-0-	-406	-0-	6417	3	28	9	N	25					84
02	6188	X	5369	-0-	-819	-0-	5348	3	21	9	N	19					103
03	6727	X	4615	-0-	-2112	-0-	4602	3	13	9	N	12					115
04	6450	X	5356	-0-	-1094	-0-	5346	3	10	9	N	9					124

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	5761	-0-	-1169	-0-	5747	3	14	9	N	13					17
12	6603	X	4727	-0-	-1876	-0-	4717	3	10	9	N	9					26
01	6200	X	4992	-0-	-1208	-0-	4991	3	1	9	N	1					27
02	5460	X	4940	-0-	-520	-0-	4940	3			N	-0-					27
03	5983	X	4720	-0-	-1263	-0-	4720	3			N	-0-					27
04	5760	X	1059	-0-	-4701	-0-	1058	3	1	9	N	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	3	1	9	N	1					89

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	405	1	2379	3	N	18					73
							20	9									
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	349	1	3353	3	N	20	1	8			92
							22	9									
01	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	423	1	2560	3	N	23	1	8			114
							25	9									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	421	1	1542	3	N	11	2	8			123
							12	9									
03	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	472	1	545	3	N	6					129
							7	9									
*04	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	406	1	893	3	N	10					139
							11	9									

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	4982	-0-	-1228	-0-	4950	3	32	9	N	29					127
12	6417	X	5145	-0-	-1272	-0-	5112	3	33	9	N	30					157
01	6200	X	5763	-0-	-437	-0-	5707	3	56	9	N	51	171	1			37
02	5208	X	5120	-0-	-88	-0-	5077	3	43	9	N	39					76
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5602	3	51	9	N	46	1	8			121
04	5580	X	5486	-0-	-94	-0-	5453	3	33	9	N	30					151

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2760	-0-	-300	-0-	409	1	2298	3	N	48	165	1			39
							53	9									
12	3162	X	2442	-0-	-720	-0-	379	1	2016	3	N	43					82
							47	9									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	378	1	3236	3	N	36					118
							40	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	327	1	3245	3	N	21					139
							23	9									
03	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	321	1	2382	3	N	20					159
							22	9									
04	3540	X	2588	-0-	-952	-0-	365	1	2187	3	N	33	169	1			23
							36	9									

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	401	1	4687	3	N	16					74
							18	9									
12	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	346	1	5127	3	N	49					123
							54	9									
01	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	397	1	4964	3	N	29					152
							32	9									
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	365	1	4921	3	N	17					169
							19	9									
03	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	317	1	4491	3	N	67	177	1			59
							74	9									
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	373	1	4352	3	N	16					75
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5696	-0-	-4	-0-	5657	3	39	9	N	35					161
12	5921	X	5826	-0-	-95	-0-	5780	3	46	9	N	42	173	1			30
01	5921	X	5787	-0-	-134	-0-	5747	3	40	9	N	36					66
02	5348	X	5196	-0-	-152	-0-	5163	3	33	9	N	30					96
03	5921	X	5878	-0-	-43	-0-	5836	3	42	9	N	38					134
04	5700	X	5607	-0-	-93	-0-	5583	3	24	9	N	22					156

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	20	1	7564	3	N	36					132
							40	9									
12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	4	1	11422	3	N	55	172	1	1	8	14
							61	9									
01	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	2	1	10980	3	N	53	1	8			66
							58	9									
02	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9063	3	62	9	N	56	2	8			120
03	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	8	1	7697	3	N	26					146
							29	9									
*04	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	10209	3	43	9	N	39	167	1	1	8	17

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10770	X	10713	-0-	-57	-0-	147	1	10512	3	N	49	1	8			167
							54	9									
12	11098	X	6236	-0-	-4862	-0-	150	1	6014	3	N	65	177	1			55
							72	9									
01	11098	X	4858	-0-	-6240	-0-	169	1	4610	3	N	72					127
							79	9									
02	10024	X	8688	-0-	-1336	-0-	131	1	8557	3	N	-0-					127
03	11067	X	6155	-0-	-4912	-0-	121	1	6034	3	N	-0-					127
04	10710	X	6175	-0-	-4535	-0-	147	1	5988	3	N	36	1	8			162
							40	9									

SLAGLE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273800 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8494 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	283	1	4806	3	N	72	2	8			174
							79	9									
12	6076	X	4176	-0-	-1900	-0-	256	1	3839	3	N	74	168	1	10	8	70
							81	9									
01	6262	X	5367	-0-	-895	-0-	319	1	4965	3	N	75	4	8			141
							83	9									
02	5656	X	5090	-0-	-566	-0-	290	1	4716	3	N	76	161	1	11	8	45
							84	9									
03	6262	X	5286	-0-	-976	-0-	320	1	4886	3	N	73	9	8			109
							80	9									
04	5190	X	4947	-0-	-243	-0-	257	1	4632	3	N	53	8	8			154
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	148	1	3678	3	N	7					104
							8	9									
12	4371	X	3689	-0-	-682	-0-	173	1	3505	3	N	10					114
							11	9									
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	163	1	4370	3	N	13					127
							14	9									
02	4032	X	690	-0-	-3342	-0-	277	1	401	3	N	11					138
							12	9									
03	4464	X	3199	-0-	-1265	-0-	126	1	3005	3	N	62					200
							68	9									
04	4320	X	4313	-0-	-7	-0-	81	1	4220	3	N	11	181	1	1	8	29
							12	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

11	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8607	3	46	9	N	42					80
12	8897	X	8876	-0-	-21	-0-	8834	3	42	9	N	38					118
01	8525	X	8436	-0-	-89	-0-	8388	3	48	9	N	44					162
02	8064	X	7690	-0-	-374	-0-	7642	3	48	9	N	44	176	1			30
03	8928	X	8457	-0-	-471	-0-	8426	3	31	9	N	28					58
04	8640	X	8071	-0-	-569	-0-	8039	3	32	9	N	29					87

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	335	1	1476	3	N	7					88
							8	9									
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	318	1	1397	3	N	6					94
							7	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	368	1	625	3	N	5					99
							6	9									
02	1708	N	886	-0-	-822	-0-	302	1	575	3	N	8					107
							9	9									
03	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	199	1	1848	3	N	9					116
							10	9									
*04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	506	1	2238	3	N	13					129
							14	9									

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

11	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	5146	3	3	9	N	3					8
12	5673	X	5405	-0-	-268	-0-	5403	3	2	9	N	2					10
01	5642	X	5217	-0-	-425	-0-	5208	3	9	9	N	8					18
02	4872	X	4463	-0-	-409	-0-	4457	3	6	9	N	5					23
03	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5018	3	6	9	N	5					28
04	5220	X	4613	-0-	-607	-0-	4611	3	2	9	N	2					30

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	442	1	3317	3	N	60	2	8			306
							66	9									
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	432	1	5227	3	N	51	180	1	7	8	170
							56	9									
01	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	438	1	5833	3	N	45	165	1	3	8	47
							50	9									
02	3584	X	2984	-0-	-600	-0-	459	1	2489	3	N	33	6	8			74
							36	9									
03	5704	X	2545	-0-	-3159	-0-	453	1	2063	3	N	26	2	8			98
							29	9									
04	6120	X	2208	-0-	-3912	-0-	426	1	1756	3	N	24	5	8			117
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8515	3	24	9	N	22					80
12	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8182	3	76	9	N	69					149
01	8680	X	6731	-0-	-1949	-0-	6608	3	123	9	N	112	181	1			80
02	7980	X	6280	-0-	-1700	-0-	6195	3	85	9	N	77					157
03	8835	X	4970	-0-	-3865	-0-	4952	3	18	9	N	16	166	1			7
04	8550	X	2801	-0-	-5749	-0-	76	1	2717	3	N	7					14
							8	9									

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	3			N	-0-					160
12	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	3			N	-0-					160
01	8711	X	8468	-0-	-243	-0-	8468	3			N	-0-					160
02	7868	X	7653	-0-	-215	-0-	7653	3			N	-0-					160
03	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	8965	3	103	9	N	94	181	1			73
04	8430	X	8390	-0-	-40	-0-	8364	3	26	9	N	24					97

DKZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 273820 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7300 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5326	-0-	-104	-0-	240	1	5058	3	N	25					75
							28	9									
12	7254	X	5574	-0-	-1680	-0-	227	1	5341	3	N	5					80
							6	9									
01	7254	X	5914	-0-	-1340	-0-	245	1	5657	3	N	11					91
							12	9									
02	6552	X	4683	-0-	-1869	-0-	211	1	4465	3	N	6					97
							7	9									
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	313	1	5494	3	N	49					146
							54	9									
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	340	1	5637	3	N	29					175
							32	9									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5682	3	81	9	N	74					135
12	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5529	3	64	9	N	58					193
01	5642	X	4631	-0-	-1011	-0-	41	1	4532	3	N	53	166	1	1	8	79
							58	9									
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5493	3	91	9	N	83					162
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6060	3	87	9	N	79	176	1	1	8	64
*04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5856	3	83	9	N	75					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5665	-0-		-845	-0-	296	1	5303	3	N	60					141
								66	9									
12	6572	X	6048	-0-		-524	-0-	298	1	5682	3	N	62	176	1	1	8	26
								68	9									
01	6355	X	5343	-0-		-1012	-0-	273	1	5017	3	N	48					74
								53	9									
02	5600	X	5356	-0-		-244	-0-	246	1	5056	3	N	49	2	8			121
								54	9									
03	6338	X	6338	-0-		-0-	-0-	283	1	5983	3	N	65	1	8			185
								72	9									
*04	6366	X	6366	-0-		-0-	-0-	282	1	5995	3	N	81	180	1			86
								89	9									

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

11	6510	X	5843	-0-		-667	-0-	5709	3	134	9	N	122	162	1			142
12	6572	X	6053	-0-		-519	-0-	5915	3	138	9	N	125	174	1			93
01	6572	X	5916	-0-		-656	-0-	5820	3	96	9	N	87	172	1			8
02	5740	X	5434	-0-		-306	-0-	5311	3	123	9	N	112					120
03	6169	X	5822	-0-		-347	-0-	5733	3	89	9	N	81					201
*04	5857	X	5857	-0-		-0-	-0-	5774	3	83	9	N	75	172	1			104

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

11	4980	X	4980	-0-		-0-	-0-	92	1	4876	3	N	11	140	1			11
								12	9									
12	5239	X	4099	-0-		-1140	-0-	148	1	3931	3	N	18					29
								20	9									
01	5296	X	5296	-0-		-0-	-0-	272	1	4995	3	N	26					55
								29	9									
02	4732	X	4236	-0-		-496	-0-	281	1	3937	3	N	16					71
								18	9									
03	5177	X	4557	-0-		-620	-0-	455	1	4076	3	N	24					95
								26	9									
04	5130	X	4472	-0-		-658	-0-	485	1	3959	3	N	25	1	8			119
								28	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

11	2627	X	2627	-0-		-0-	-0-	447	1	2086	3	N	85	174	1	2	8	90
								94	9									
12	2436	X	2436	-0-		-0-	-0-	388	1	1939	3	N	99	160	1	8	8	21
								109	9									
01	2604	X	2169	-0-		-435	-0-	461	1	1584	3	N	113	3	8			131
								124	9									
02	2464	X	1887	-0-		-577	-0-	401	1	1391	3	N	86	161	1	9	8	47
								95	9									
03	2728	X	1202	-0-		-1526	-0-	535	1	586	3	N	74	8	8			113
								81	9									
04	2640	X	1347	-0-		-1293	-0-	453	1	810	3	N	76	154	1	8	8	27
								84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	2045	-0-	-715	-0-	578	1	1449	3	N	16					146
							18	9									
12	2759	X	2323	-0-	-436	-0-	416	1	1892	3	N	14					160
							15	9									
01	2759	X	1534	-0-	-1225	-0-	501	1	1026	3	N	6					166
							7	9									
02	2464	X	2139	-0-	-325	-0-	416	1	1704	3	N	17	176	1			7
							19	9									
03	2542	X	2233	-0-	-309	-0-	558	1	1663	3	N	11					18
							12	9									
04	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	509	1	1531	3	N	13					31
							14	9									

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

11	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	6068	3	21	9	N	19					44
12	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6313	3	20	9	N	18					62
01	6634	X	6060	-0-	-574	-0-	6042	3	18	9	N	16					78
02	5992	X	5342	-0-	-650	-0-	5328	3	14	9	N	13					91
03	6634	X	5846	-0-	-788	-0-	5828	3	18	9	N	16					107
04	6120	X	5662	-0-	-458	-0-	5661	3	1	9	N	1					108

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

11	6330	X	6115	-0-	-215	-0-	6090	3	25	9	N	23					161
12	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	5969	3	18	9	N	16	1	8			176
01	6417	X	5996	-0-	-421	-0-	5966	3	30	9	N	27	176	1	1	8	26
02	5796	X	5201	-0-	-595	-0-	5180	3	21	9	N	19					45
03	6417	X	5774	-0-	-643	-0-	5750	3	24	9	N	22					67
04	6120	X	5525	-0-	-595	-0-	5508	3	17	9	N	15					82

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

11	3420	X	1723	-0-	-1697	-0-	558	1	1121	3	N	40					108
							44	9									
12	3658	X	3462	-0-	-196	-0-	561	1	2851	3	N	45					153
							50	9									
01	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	619	1	2605	3	N	30					183
							33	9									
02	3304	X	2333	-0-	-971	-0-	478	1	1824	3	N	28	168	1			43
							31	9									
03	3472	X	3238	-0-	-234	-0-	593	1	2589	3	N	51					94
							56	9									
04	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	600	1	2483	3	N	48					142
							53	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	3	3	9	N	3					160
12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4899	3	19	9	N	17					177
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4724	3	7	9	N	6					183
02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3895	3	11	9	N	10					193
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5424	3	18	9	N	16	165	1			44
04	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	2288	3	53	9	N	48					92

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3045	-0-	-645	-0-	2989	3	56	9	N	51					129
12	3565	X	2790	-0-	-775	-0-	2734	3	56	9	N	51	161	1			19
01	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	2771	3	55	9	N	50					69
02	3248	X	2507	-0-	-741	-0-	2455	3	52	9	N	47					116
03	3596	X	2712	-0-	-884	-0-	2661	3	51	9	N	46					162
04	3060	X	2424	-0-	-636	-0-	2389	3	35	9	N	32					194

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	1853	-0-	-2407	-0-	1853	3			N	-0-					39
12	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					39
01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					39
02	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					39
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					39
*04	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	3			N	-0-					39

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	9952	-0-	-68	-0-	9912	3	40	9	N	36					87
12	10168	X	10097	-0-	-71	-0-	10055	3	42	9	N	38					125
01	10540	X	10281	-0-	-259	-0-	10239	3	42	9	N	38					163
02	9520	X	9347	-0-	-173	-0-	9307	3	40	9	N	36	177	1			22
03	10540	X	9861	-0-	-679	-0-	9828	3	33	9	N	30					52
04	9960	X	9691	-0-	-269	-0-	9663	3	28	9	N	25					77

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	5976	3	136	9	N	124					170
12	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6709	3	150	9	N	136	174	1			132
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6722	3	129	9	N	117	167	1			82
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6033	3	102	9	N	93					175
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6555	3	89	9	N	81	174	1			82
*04	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6289	3	99	9	N	90					172

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	2637	-0-	-2763	-0-	210	1	2385	3	N	38					181
							42	9									
12	5301	X	2730	-0-	-2571	-0-	173	1	2513	3	N	40	177	1			44
							44	9									
01	4960	X	2855	-0-	-2105	-0-	214	1	2546	3	N	86					130
							95	9									
02	3220	X	2687	-0-	-533	-0-	194	1	2429	3	N	58	173	1			15
							64	9									
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	210	1	3332	3	N	33					48
							36	9									
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	207	1	2575	3	N	50					98
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4782	-0-	-18	-0-	4740	3	42	9	N	38					149
12	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4765	3	51	9	N	46	162	1			33
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4771	3	45	9	N	41					74
02	4480	X	4444	-0-	-36	-0-	4401	3	43	9	N	39					113
03	4960	X	4772	-0-	-188	-0-	4729	3	43	9	N	39					152
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	4253	3	30	9	N	27					179

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7831	-0-	-209	-0-	7735	3	96	9	N	87					176
12	8122	X	7887	-0-	-235	-0-	7790	3	97	9	N	88	175	1			89
01	8215	X	7739	-0-	-476	-0-	7643	3	96	9	N	87					176
02	7420	X	6988	-0-	-432	-0-	6907	3	81	9	N	74	171	1			79
03	8215	X	7704	-0-	-511	-0-	7604	3	100	9	N	91					170
04	7830	X	7404	-0-	-426	-0-	7316	3	88	9	N	80	178	1			72

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5880	3	17	9	N	15					61
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5959	3	21	9	N	19					80
01	6076	X	5763	-0-	-313	-0-	5746	3	17	9	N	15					95
02	5516	X	5276	-0-	-240	-0-	5258	3	18	9	N	16					111
03	6107	X	5978	-0-	-129	-0-	5950	3	28	9	N	25					136
04	5910	X	4820	-0-	-1090	-0-	4811	3	9	9	N	8					144

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7199	3	28	9	N	25					202
12	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7262	3	67	9	N	61	170	1			93
01	7192	X	6818	-0-	-374	-0-	7	1	6757	3	N	49					142
							54	9									
02	6496	X	6394	-0-	-102	-0-	55	1	6327	3	N	11					153
							12	9									
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8247	3	6	9	N	5					158
*04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7673	3	33	9	N	30					188

MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	7053	-0-	-177	-0-	7028	3	25	9	N	23					176
12	7254	X	7152	-0-	-102	-0-	7133	3	19	9	N	17	149	1			44
01	7316	X	7092	-0-	-224	-0-	7063	3	29	9	N	26					70
02	6608	X	6265	-0-	-343	-0-	6242	3	23	9	N	21					91
03	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	6619	3	28	9	N	25					116
04	7050	X	5361	-0-	-1689	-0-	5344	3	17	9	N	15					131

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14750	3	67	9	N	61	178	1			55
12	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	15565	3	64	9	N	58					113
01	16082	X	16082	-0-	-0-	-0-	16014	3	68	9	N	62					175
02	13412	X	11371	-0-	-2041	-0-	11309	3	62	9	N	56	178	1			53
03	14849	X	12115	-0-	-2734	-0-	12057	3	58	9	N	53					106
04	14370	X	12044	-0-	-2326	-0-	12009	3	35	9	N	32					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	305	1	8000	3	N	12	1	8			217
							13	9									
12	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	315	1	8538	3	N	21	175	1	7	8	56
							23	9									
01	8556	X	8259	-0-	-297	-0-	369	1	7875	3	N	14	2	8			68
							15	9									
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	366	1	7454	3	N	23	7	8			84
							25	9									
03	8866	X	8494	-0-	-372	-0-	373	1	8099	3	N	20	5	8			99
							22	9									
04	8580	X	7519	-0-	-1061	-0-	392	1	7112	3	N	14	5	8			108
							15	9									

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

11	10230	X	8788	-0-	-1442	-0-	8784	3	4	9	N	4	1	8			134
12	10571	X	8704	-0-	-1867	-0-	8700	3	4	9	N	4	3	8			135
01	10354	X	8526	-0-	-1828	-0-	8517	3	9	9	N	8	1	8			142
02	9352	X	8937	-0-	-415	-0-	8923	3	14	9	N	13	5	8			150
03	10199	X	9462	-0-	-737	-0-	9444	3	18	9	N	16	2	8			164
04	8790	X	8662	-0-	-128	-0-	8653	3	9	9	N	8	2	8			170

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

11	5670	X	5330	-0-	-340	-0-	5265	3	65	9	N	59					187
12	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	5497	3	65	9	N	59	177	1			69
01	5704	X	5466	-0-	-238	-0-	5369	3	97	9	N	88					157
02	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	4762	3	108	9	N	98	164	1			91
03	5580	X	5324	-0-	-256	-0-	5206	3	118	9	N	107	174	1			24
04	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4727	3	75	9	N	68					92

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2783	3	17	9	N	15					25
12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3327	3	8	9	N	7	1	8			31
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3469	3	24	9	N	22					53
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3303	3	30	9	N	27	2	8			78
03	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3540	3	28	9	N	25					103
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3408	3	30	9	N	27					130

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

11	5100	X	3148	-0-	-1952	-0-	3123	3	25	9	N	23					157
12	5270	X	3823	-0-	-1447	-0-	3762	3	61	9	N	55	157	1	1	8	54
01	5270	X	3696	-0-	-1574	-0-	3595	3	101	9	N	92					146
02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2732	3	54	9	N	49	2	8			193
03	3813	X	3062	-0-	-751	-0-	3017	3	45	9	N	41					234
04	3690	X	2862	-0-	-828	-0-	2829	3	33	9	N	30	1	8			263

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

11	8880	X	6523	-0-	-2357	-0-	6505	3	18	9	N	16					98
12	9021	X	7364	-0-	-1657	-0-	7353	3	11	9	N	10					108
01	8990	X	6157	-0-	-2833	-0-	6153	3	4	9	N	4					112
02	7168	X	5191	-0-	-1977	-0-	5182	3	9	9	N	8					120
03	7409	X	3804	-0-	-3605	-0-	3786	3	18	9	N	16					136
04	7140	X	5500	-0-	-1640	-0-	5492	3	8	9	N	7					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9899	3	30	9	N	27					182
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9902	3	29	9	N	26	180	1			28
01	10230	X	9620	-0-	-610	-0-	9592	3	28	9	N	25					53
02	9268	X	8725	-0-	-543	-0-	8685	3	40	9	N	36					89
03	10261	X	7781	-0-	-2480	-0-	7714	3	67	9	N	61					150
04	9930	X	649	-0-	-9281	-0-	639	3	10	9	N	9					159

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11014	3	33	9	N	30					159
12	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11550	3	36	9	N	33	175	1			17
01	11346	X	11236	-0-	-110	-0-	11203	3	33	9	N	30					47
02	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10360	3	65	9	N	59					106
03	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11601	3	57	9	N	52					158
04	11220	X	10752	-0-	-468	-0-	10740	3	12	9	N	11					169

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

11	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	22	1	4801	3	N	9					181
							10	9									
12	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	125	1	4918	3	N	8					189
							9	9									
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	29	1	5283	3	N	13	171	1			31
							14	9									
02	4116	X	3722	-0-	-394	-0-	133	1	3580	3	N	8					39
							9	9									
03	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	42	1	5640	3	N	59					98
							65	9									
*04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	79	1	4799	3	N	6					104
							7	9									

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

11	4920	X	4445	-0-	-475	-0-	600	1	3789	3	N	51					100
							56	9									
12	5239	X	4562	-0-	-677	-0-	620	1	3877	3	N	59					159
							65	9									
01	5239	X	4288	-0-	-951	-0-	613	1	3620	3	N	50	159	1			50
							55	9									
02	4732	X	3892	-0-	-840	-0-	560	1	3271	3	N	55					105
							61	9									
03	4743	X	4145	-0-	-598	-0-	598	1	3481	3	N	60					165
							66	9									
04	4440	X	4089	-0-	-351	-0-	596	1	3423	3	N	64	167	1			62
							70	9									

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

11	5400	X	5377	-0-	-23	-0-	5351	3	26	9	N	24	170	1			27
12	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5489	3	32	9	N	29	3	8			53
01	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5464	3	31	9	N	28	1	8			80
02	5068	X	4916	-0-	-152	-0-	4885	3	31	9	N	28					108
03	5611	X	5081	-0-	-530	-0-	5049	3	32	9	N	29	1	8			136
04	5370	X	5011	-0-	-359	-0-	4978	3	33	9	N	30	1	8			165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	1957	-0-	-263	-0-	1890	3	67	9	N	61	177	1	1	8	82
12	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	1978	3	112	9	N	102	3	8			181
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2094	3	63	9	N	57	177	1	1	8	60
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2150	3	83	9	N	75	2	8			133
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2362	3	33	9	N	30	1	8			162
*04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2296	3	95	9	N	86	173	1	2	8	73

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4769	3	28	9	N	25					176
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4627	3	17	9	N	15	1	8			190
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4232	3	25	9	N	23	171	1	1	8	41
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4004	3	23	9	N	21	2	8			60
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4122	3	19	9	N	17	1	8			76
*04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	N	33	1	8			108

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3974	-0-	-16	-0-	263	1	3694	3	N	15					101
							17	9									
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	215	1	3965	3	N	22					123
							24	9									
01	4557	X	2054	-0-	-2503	-0-	213	1	1833	3	N	7					130
							8	9									
02	4116	X	1711	-0-	-2405	-0-	178	1	1529	3	N	4					134
							4	9									
03	4557	X	1006	-0-	-3551	-0-	255	1	749	3	N	2					136
							2	9									
*04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	317	1	4364	3	N	21					157
							23	9									

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	1438	-0-	-3422	-0-	1430	3	8	9	N	7	163	1			20
12	4898	X	838	-0-	-4060	-0-	823	3	15	9	N	14					34
01	4898	X	176	-0-	-4722	-0-	175	3	1	9	N	1					35
02	4228	X	1374	-0-	-2854	-0-	1343	3	31	9	N	28					63
03	4216	X	1163	-0-	-3053	-0-	1132	3	31	9	N	28					91
04	1440	X	1077	-0-	-363	-0-	1046	3	31	9	N	28					119

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5125	3	31	9	N	28					156
12	5425	X	5419	-0-	-6	-0-	5386	3	33	9	N	30	166	1	1	8	19
01	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	5411	3	40	9	N	36	1	8			54
02	4928	X	4862	-0-	-66	-0-	4830	3	32	9	N	29	2	8			81
03	5456	X	5147	-0-	-309	-0-	5118	3	29	9	N	26					107
04	5280	X	3862	-0-	-1418	-0-	90	1	3771	3	N	1					108
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	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
11	3720	X	3291	-0-		-429	-0-	90 45	1 9	3156	3	N	41					71
12	3658	X	3292	-0-		-366	-0-	93 48	1 9	3151	3	N	44					115
01	3658	X	3280	-0-		-378	-0-	93 51	1 9	3136	3	N	46					161
02	3192	X	2679	-0-		-513	-0-	84 54	1 9	2541	3	N	49	172	1			38
03	3503	X	3094	-0-		-409	-0-	93 53	1 9	2948	3	N	48					86
04	3300	X	2908	-0-		-392	-0-	87 32	1 9	2789	3	N	29					115

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	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
11	5850	X	5846	-0-		-4	-0-	870 121	1 9	4855	3	N	110	173	1	3	8	130
12	6417	X	5941	-0-		-476	-0-	841 110	1 9	4990	3	N	100	183	1			47
01	6417	X	4997	-0-		-1420	-0-	831 70	1 9	4096	3	N	64					111
02	5796	X	3842	-0-		-1954	-0-	621 30	1 9	3191	3	N	27					138
03	6045	X	3714	-0-		-2331	-0-	874 79	1 9	2761	3	N	72					210
04	5850	X	754	-0-		-5096	-0-	700	1	54	9	N	49	177	1	9	8	73

RICHARDSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273912 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8701 - 14025

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	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
11	2940	X	2750	-0-		-190	-0-	2728	3	22	9	N	20					78
12	3038	X	2992	-0-		-46	-0-	2970	3	22	9	N	20	2	8			96
01	2945	X	1916	-0-		-1029	-0-	1912	3	4	9	N	4					100
02	2576	X	1878	-0-		-698	-0-	1869	3	9	9	N	8	1	8			107
03	3007	X	2009	-0-		-998	-0-	2002	3	7	9	N	6					113
04	2910	X	1848	-0-		-1062	-0-	1835	3	13	9	N	12	1	8			124

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	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
11	630	N	541	-0-		-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620	N	566	-0-		-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	620	N	560	-0-		-60	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-		-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-		-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*04	566	N	566	-0-		-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	3144	-0-	-66	-0-	3138	3	6	9	N	5					184
12	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	3221	3	33	9	N	30	173	1	1	8	40
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3251	3	36	9	N	33	1	8			72
02	2968	X	2912	-0-	-56	-0-	2880	3	32	9	N	29	2	8			99
03	3286	X	3230	-0-	-56	-0-	3188	3	42	9	N	38	1	8			136
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3047	3	31	9	N	28	1	8			163

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3072	-0-	-228	-0-	3068	3	4	9	N	4					92
12	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3169	3	8	9	N	7					99
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3080	3	8	9	N	7					106
02	2968	X	1800	-0-	-1168	-0-	17	1	1776	3	N	6					112
							7	9									
03	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	17	1	2958	3	N	7					119
							8	9									
04	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	2785	3	3	9	N	3					122

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	3304	-0-	-146	-0-	3198	3	106	9	N	96					108
12	3565	X	3337	-0-	-228	-0-	3263	3	74	9	N	67					175
01	3565	X	3246	-0-	-319	-0-	2972	3	274	9	N	249	349	1			75
02	3220	X	2553	-0-	-667	-0-	2445	3	108	9	N	98					173
03	3565	X	2849	-0-	-716	-0-	2714	3	135	9	N	123	175	1			121
04	3300	X	2770	-0-	-530	-0-	2634	3	136	9	N	124	165	1			80

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6454	-0-	-446	-0-	6423	3	31	9	N	28					194
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7189	3	48	9	N	44	175	1			63
01	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7014	3	53	9	N	48					111
02	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6692	3	32	9	N	29					140
03	7223	X	6890	-0-	-333	-0-	6832	3	58	9	N	53	176	1			17
04	6990	X	6234	-0-	-756	-0-	6202	3	32	9	N	29					46

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	3390	3	31	9	N	28	174	1			40
12	3565	X	3438	-0-	-127	-0-	3392	3	46	9	N	42					82
01	3689	X	3532	-0-	-157	-0-	3479	3	53	9	N	48					130
02	3332	X	3082	-0-	-250	-0-	3037	3	45	9	N	41					171
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	3449	3	46	9	N	42	174	1			39
04	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	3228	3	47	9	N	43					82

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2920	-0-	-260	-0-	399	1	2358	3	N	148	175	1	1	8	194
							163	9									
12	3255	X	3032	-0-	-223	-0-	385	1	2462	3	N	168	270	1	3	8	89
							185	9									
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	391	1	2394	3	N	137	170	1	2	8	54
							151	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	363	1	2153	3	N	139	2	8			191
							153	9									
03	3069	X	3061	-0-	-8	-0-	375	1	2504	3	N	165	163	1	3	8	190
							182	9									
04	2940	X	2753	-0-	-187	-0-	405	1	2183	3	N	150	172	1	2	8	166
							165	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	1944	-0-	-1596	-0-	120	1	1803	3	N	19					191
							21	9									
12	3658	X	1629	-0-	-2029	-0-	103	1	1491	3	N	32	175	1			48
							35	9									
01	3658	X	1526	-0-	-2132	-0-	106	1	1379	3	N	37					85
							41	9									
02	2884	X	1524	-0-	-1360	-0-	98	1	1382	3	N	40					125
							44	9									
03	2015	X	163	-0-	-1852	-0-	128	1	2	3	N	30					155
							33	9									
04	1950	X	866	-0-	-1084	-0-	84	1	751	3	N	28	162	1			21
							31	9									

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	30	1	5737	3	N	119	180	1			100
							131	9									
12	6293	X	5977	-0-	-316	-0-	30	1	5800	3	N	134	179	1			55
							147	9									
01	6293	X	5871	-0-	-422	-0-	36	1	5672	3	N	148	175	1			28
							163	9									
02	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	18	1	5573	3	N	118					146
							130	9									
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6537	3	138	9	N	125	168	1			103
*04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6108	3	142	9	N	129	175	1			57

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3360	-0-	-1050	-0-	3348	3	12	9	N	11					99
12	4464	X	3086	-0-	-1378	-0-	3075	3	11	9	N	10	31	1			78
01	4216	X	2927	-0-	-1289	-0-	2917	3	10	9	N	9					87
02	3500	X	2264	-0-	-1236	-0-	2256	3	8	9	N	7					94
03	3875	X	2453	-0-	-1422	-0-	2443	3	10	9	N	9					103
04	3360	X	2212	-0-	-1148	-0-	2205	3	7	9	N	6					109

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3245	3	29	9	N	26	2	8			119
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3163	3	34	9	N	31	7	8			143
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3113	3	17	9	N	15	3	8			155
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2895	3	9	9	N	8	8	8			155
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2942	3	14	9	N	13	6	8			162
*04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2928	3	30	9	N	27	165	1	6	8	18

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5014	3	43	9	N	39	1	8			55
12	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5212	3	61	9	N	55	3	8			107
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5347	3	58	9	N	53	2	8			158
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4566	3	43	9	N	39	4	8			193
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5025	3	32	9	N	29	175	1	3	8	44
04	4710	X	3780	-0-	-930	-0-	3752	3	28	9	N	25	2	8			67

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	4623	-0-	-927	-0-	4589	3	34	9	N	31	176	1			13
12	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4611	3	30	9	N	27					40
01	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4557	3	29	9	N	26					66
02	4396	X	3936	-0-	-460	-0-	3908	3	28	9	N	25					91
03	4867	X	4327	-0-	-540	-0-	4287	3	40	9	N	36					127
04	4620	X	4307	-0-	-313	-0-	4273	3	34	9	N	31					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3587	-0-	-493	-0-	319	1	3247	3	N	19	1	8			40
							21	9									
12	4216	X	3694	-0-	-522	-0-	360	1	3266	3	N	62	1	8			101
							68	9									
01	4216	X	2343	-0-	-1873	-0-	376	1	1920	3	N	43	1	8			143
							47	9									
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	370	1	2742	3	N	44	182	1	2	8	3
							48	9									
03	3720	X	550	-0-	-3170	-0-	304	1	238	3	N	7					10
							8	9									
04	3600	X	829	-0-	-2771	-0-	217	1	612	3	N	-0-					10

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

11	8130	X	7253	-0-	-877	-0-	7224	3	29	9	N	26					96
12	8401	X	7361	-0-	-1040	-0-	7340	3	21	9	N	19	107	1			8
01	8401	X	7156	-0-	-1245	-0-	7130	3	26	9	N	24					32
02	7196	X	6589	-0-	-607	-0-	6565	3	24	9	N	22					54
03	7719	X	5317	-0-	-2402	-0-	5295	3	22	9	N	20					74
04	7260	X	6470	-0-	-790	-0-	6464	3	6	9	N	5					79

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

11	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6808	3	18	9	N	16					105
12	7316	X	6742	-0-	-574	-0-	6731	3	11	9	N	10	74	1			41
01	7316	X	6656	-0-	-660	-0-	6641	3	15	9	N	14					55
02	6608	X	5099	-0-	-1509	-0-	5087	3	12	9	N	11					66
03	7068	X	5119	-0-	-1949	-0-	5105	3	14	9	N	13					79
04	6840	X	1129	-0-	-5711	-0-	1129	3			N	-0-					79

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2711	3	24	9	N	22					54
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2493	3	15	9	N	14					68
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2575	3	19	9	N	17					85
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2444	3	26	9	N	24					109
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2692	3	23	9	N	21					130
*04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2668	3	46	9	N	42					172

NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

11	9510	X	9140	-0-	-370	-0-	8863	3	277	9	N	252	341	1			79
12	9827	X	9438	-0-	-389	-0-	9166	3	272	9	N	247	167	1			159
01	9672	X	9060	-0-	-612	-0-	8822	3	238	9	N	216	340	1	1	8	34
02	8624	X	8253	-0-	-371	-0-	8030	3	223	9	N	203	175	1			62
03	9548	X	8366	-0-	-1182	-0-	8144	3	222	9	N	202	159	1	1	8	104
04	9150	X	7908	-0-	-1242	-0-	7698	3	210	9	N	191	177	1			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4597	-0-	-893	-0-	207	1	4364	3	N	24					125
							26	9									
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	158	1	7122	3	N	65	150	1			40
							72	9									
01	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	168	1	6780	3	N	55					95
							61	9									
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	167	1	6093	3	N	44					139
							48	9									
03	7347	X	4960	-0-	-2387	-0-	166	1	4752	3	N	38	165	1			12
							42	9									
04	7110	X	4133	-0-	-2977	-0-	133	1	3964	3	N	33	1	8			44
							36	9									

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10770	X	7234	-0-	-3536	-0-	364	1	6833	3	N	34	174	1			73
							37	9									
12	10757	X	6367	-0-	-4390	-0-	300	1	5975	3	N	84					157
							92	9									
01	9455	X	6497	-0-	-2958	-0-	321	1	6074	3	N	93	160	1			90
							102	9									
02	7364	X	6108	-0-	-1256	-0-	254	1	5775	3	N	72					162
							79	9									
03	7998	X	7237	-0-	-761	-0-	287	1	6873	3	N	70	172	1			60
							77	9									
04	7230	X	6538	-0-	-692	-0-	317	1	6159	3	N	56					116
							62	9									

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273976 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8939 - 11910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	X	1628	-0-	-322	-0-	1624	3	4	9	N	4					28
12	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	1302	3	3	9	N	3					31
01	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3000	3	21	9	N	19	1	8			49
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2270	3	18	9	N	16	2	8			63
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2483	3	20	9	N	18					81
*04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2243	3	18	9	N	16	1	8			96

RUTH ESTATE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273980 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8590 - 11650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	1			N	-0-					51
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-					51
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					51
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	509	1	1	9	N	1					52
03	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	1			N	-0-					52
04	570	N	406	-0-	-164	-0-	406	1			N	-0-					52

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	97	1	3515	3	N	8	170	1			18
							9	9									
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	80	1	3458	3	N	-0-					18
01	2635	X	2042	-0-	-593	-0-	243	1	1799	3	N	-0-					18
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	289	1	285	3	N	-0-					18
03	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	400	1	1542	3	N	-0-					18
*04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	404	1	4869	3	N	2					20
							2	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6649	-0-	-251	-0-	6598	3	51	9	N	46					135
12	6944	X	6609	-0-	-335	-0-	6552	3	57	9	N	52	177	1			10
01	6820	X	6719	-0-	-101	-0-	6666	3	53	9	N	48					58
02	6216	X	5386	-0-	-830	-0-	5340	3	46	9	N	42					100
03	6882	X	4553	-0-	-2329	-0-	4521	3	32	9	N	29					129
04	6660	X	5182	-0-	-1478	-0-	5129	3	53	9	N	48	174	1			3

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3385	3	22	9	N	20					135
12	3627	X	3482	-0-	-145	-0-	3467	3	15	9	N	14	138	1			11
01	3627	X	3446	-0-	-181	-0-	3425	3	21	9	N	19					30
02	3220	X	3134	-0-	-86	-0-	3112	3	22	9	N	20					50
03	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	3520	3	25	9	N	23					73
*04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3452	3	51	9	N	46					119

RUTH ESTATE C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273987 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8610 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	977	3	21	9	N	19					155
12	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1050	3	17	9	N	15	164	1			6
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	926	3	17	9	N	15					21
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	894	3	17	9	N	15					36
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	18					54
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	23					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1585	3	1	9	N	1					175
12	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					175
01	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					175
02	1484	N	1351	-0-	-133	-0-	1351	3			N	-0-					175
03	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1488	3	11	9	N	10	168	1			17
04	1560	N	1495	-0-	-65	-0-	1473	3	22	9	N	20					37

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	4952	-0-	-568	-0-	4935	3	17	9	N	15					156
12	5704	X	5048	-0-	-656	-0-	5033	3	15	9	N	14					170
01	5704	X	5022	-0-	-682	-0-	5013	3	9	9	N	8					178
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5275	3	7	9	N	6	152	1			32
03	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5314	3	14	9	N	13					45
04	4950	X	925	-0-	-4025	-0-	18	1	901	3	N	5					50
							6	9									

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	5718	-0-	-1032	-0-	321	1	5180	3	N	197	179	1			134
							217	9									
12	6975	X	2889	-0-	-4086	-0-	260	1	2518	3	N	101	174	1			61
							111	9									
01	6975	X	3988	-0-	-2987	-0-	291	1	3513	3	N	167					228
							184	9									
02	5432	X	2635	-0-	-2797	-0-	265	1	2284	3	N	78	171	1			135
							86	9									
03	5921	X	4741	-0-	-1180	-0-	436	1	4055	3	N	227	173	1			189
							250	9									
04	5730	X	3718	-0-	-2012	-0-	437	1	3116	3	N	150	160	1			179
							165	9									

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	N	813	-0-	-1317	-0-	319	1	476	3	N	16	2	8			114
							18	9									
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	299	1	930	3	N	16	4	8			126
							18	9									
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	362	1	1386	3	N	18	3	8			141
							20	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	755	1	17	9	N	15	7	8			149
03	1240	N	840	-0-	-400	-0-	663	1	163	3	N	13	4	8			158
							14	9									
04	1710	N	479	-0-	-1231	-0-	471	1	8	9	N	7	3	8			162

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	241	1	2374	3	N	18	1	8			61
							20	9									
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	201	1	2391	3	N	20	1	8			80
							22	9									
01	2852	N	2570	-0-	-282	-0-	238	1	2311	3	N	19	1	8			98
							21	9									
02	2464	N	2436	-0-	-28	-0-	505	1	1909	3	N	20	2	8			116
							22	9									
03	2604	N	2127	-0-	-477	-0-	425	1	1679	3	N	21	1	8			136
							23	9									
04	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	325	1	1898	3	N	14	2	8			148
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	3077	-0-	-1753	-0-	2926	3	151	9	N	137	166	1			177
12	4960	X	3584	-0-	-1376	-0-	3419	3	165	9	N	150	174	1			153
01	4898	X	3507	-0-	-1391	-0-	3369	3	138	9	N	125	172	1			106
02	3752	X	3194	-0-	-558	-0-	3070	3	124	9	N	113	165	1			54
03	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	3910	3	171	9	N	155	175	1			34
*04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	3933	3	174	9	N	158	174	1			18

CHRISTIAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274009 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8528 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5462	-0-	-388	-0-	5437	3	25	9	N	23					161
12	6045	X	5288	-0-	-757	-0-	5277	3	11	9	N	10	147	1			24
01	5859	X	5181	-0-	-678	-0-	5170	3	11	9	N	10					34
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4905	3	21	9	N	19					53
03	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	5324	3	23	9	N	21					74
04	5460	X	4816	-0-	-644	-0-	4801	3	15	9	N	14					88

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	233 103	1 9	3673	3	N	94	169	1	1	8	90
12	4309	X	4052	-0-	-257	-0-	244 116	1 9	3692	3	N	105	171	1			24
01	4278	X	4020	-0-	-258	-0-	230 128	1 9	3662	3	N	116					140
02	3808	X	3594	-0-	-214	-0-	208 116	1 9	3270	3	N	105					245
03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	254 86	1 9	3390	3	N	78	180	1			143
04	4020	X	3140	-0-	-880	-0-	225 80	1 9	2835	3	N	73	173	1	3	8	40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	9206	-0-	-124	-0-	9186	3	20	9	N	18					32
12	9269	X	8912	-0-	-357	-0-	8893	3	19	9	N	17					49
01	8990	X	7846	-0-	-1144	-0-	7838	3	8	9	N	7					56
02	8596	X	8464	-0-	-132	-0-	8450	3	14	9	N	13					69
03	9517	X	7982	-0-	-1535	-0-	7956	3	26	9	N	24					93
04	9210	X	7382	-0-	-1828	-0-	7364	3	18	9	N	16					109

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	324	1	3246	3	N	83	174	1	1	8	10
							91	9									
12	4278	X	3532	-0-	-746	-0-	339	1	3118	3	N	68					78
							75	9									
01	4185	X	3350	-0-	-835	-0-	321	1	2959	3	N	64					142
							70	9									
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	289	1	2794	3	N	33					175
							36	9									
03	3844	X	3360	-0-	-484	-0-	354	1	2928	3	N	71	182	1			64
							78	9									
04	3660	X	3307	-0-	-353	-0-	315	1	2927	3	N	59	3	8			120
							65	9									

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	6420	-0-	-660	-0-	6405	3	15	9	N	14					104
12	7099	X	6477	-0-	-622	-0-	6466	3	11	9	N	10	98	1			16
01	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	6469	3	20	9	N	18					34
02	6300	X	5607	-0-	-693	-0-	5585	3	22	9	N	20					54
03	6789	X	4570	-0-	-2219	-0-	4555	3	15	9	N	14					68
04	6420	X	5232	-0-	-1188	-0-	5223	3	9	9	N	8					76

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2249	-0-	-691	-0-	337	1	1844	3	N	62	171	1			50
							68	9									
12	2821	X	2424	-0-	-397	-0-	346	1	2013	3	N	59					109
							65	9									
01	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	395	1	2201	3	N	49					158
							54	9									
02	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	382	1	2213	3	N	53	159	1			52
							58	9									
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	339	1	2325	3	N	50					102
							55	9									
*04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	283	1	2236	3	N	64					166
							70	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	695	1	4319	3	N	74	170	1	1	8	91
							81	9									
12	5208	X	3868	-0-	-1340	-0-	394	1	3395	3	N	72					163
							79	9									
01	5580	X	4177	-0-	-1403	-0-	380	1	3667	3	N	118	160	1			121
							130	9									
02	5040	X	4572	-0-	-468	-0-	373	1	4120	3	N	72	162	1			31
							79	9									
03	5580	X	4620	-0-	-960	-0-	484	1	4041	3	N	86					117
							95	9									
04	5100	X	4573	-0-	-527	-0-	425	1	4082	3	N	60	2	8			175
							66	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	503	1	4222	3	N	36	2	8			198
							40	9									
12	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	526	1	4893	3	N	41	175	1	9	8	55
							45	9									
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	613	1	6756	3	N	44	4	8			95
							48	9									
02	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	547	1	6082	3	N	48	14	8			129
							53	9									
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	500	1	6274	3	N	51	6	8			174
							56	9									
04	5700	X	4944	-0-	-756	-0-	501	1	4385	3	N	53	177	1	8	8	42
							58	9									

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7192	3	29	9	N	26					122
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7172	3	30	9	N	27	1	8			148
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7221	3	31	9	N	28	163	1			13
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6472	3	29	9	N	26	2	8			37
03	6603	X	5398	-0-	-1205	-0-	5373	3	25	9	N	23					60
04	6390	X	6360	-0-	-30	-0-	6345	3	15	9	N	14					74

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

11	6030	X	5754	-0-	-276	-0-	5664	3	90	9	N	82	173	1			54
12	6231	X	5862	-0-	-369	-0-	5778	3	84	9	N	76					130
01	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	5914	3	90	9	N	82	173	1			39
02	5460	X	5252	-0-	-208	-0-	5177	3	75	9	N	68					107
03	5952	X	5893	-0-	-59	-0-	5808	3	85	9	N	77					184
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	5505	3	77	9	N	70	171	1			83

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

11	9120	X	7795	-0-	-1325	-0-	7764	3	31	9	N	28	185	1			25
12	8928	X	8209	-0-	-719	-0-	8172	3	37	9	N	34	1	8			58
01	8525	X	8041	-0-	-484	-0-	8007	3	34	9	N	31	1	8			88
02	7700	X	7152	-0-	-548	-0-	7121	3	31	9	N	28					116
03	8525	X	5769	-0-	-2756	-0-	5736	3	33	9	N	30	1	8			145
04	7950	X	7384	-0-	-566	-0-	7361	3	23	9	N	21	1	8			165

FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

11	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7845	3	19	9	N	17					122
12	8494	X	7812	-0-	-682	-0-	7802	3	10	9	N	9	84	1			47
01	8494	X	7641	-0-	-853	-0-	7639	3	2	9	N	2					49
02	7560	X	6837	-0-	-723	-0-	6820	3	17	9	N	15					64
03	8153	X	6409	-0-	-1744	-0-	6389	3	20	9	N	18					82
04	7860	X	5331	-0-	-2529	-0-	5327	3	4	9	N	4					86

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2456	3	1	9	N	1					175
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2509	3	54	9	N	49	180	1			44
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2487	3	31	9	N	28					72
02	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2171	3	12	9	N	11					83
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2413	3	26	9	N	24					107
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2370	3	4	9	N	4					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	210	1	2098	3	N	25	173	1			23
							28	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	197	1	1879	3	N	36					59
							40	9									
01	2325	N	2123	-0-	-202	-0-	214	1	1868	3	N	37					96
							41	9									
02	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	194	1	1694	3	N	40					136
							44	9									
03	2108	N	2094	-0-	-14	-0-	217	1	1830	3	N	43					179
							47	9									
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	210	1	1988	3	N	27	164	1			42
							30	9									

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

11	6960	X	6576	-0-	-384	-0-	6543	3	33	9	N	30					173
12	7068	X	6863	-0-	-205	-0-	6820	3	43	9	N	39	168	1	1	8	43
01	7006	X	6753	-0-	-253	-0-	6717	3	36	9	N	33					76
02	6328	X	6006	-0-	-322	-0-	5969	3	37	9	N	34	2	8			108
03	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6293	3	30	9	N	27					135
04	6630	X	5843	-0-	-787	-0-	5818	3	25	9	N	23					158

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

11	7680	X	7267	-0-	-413	-0-	7198	3	69	9	N	63	164	1			104
12	7936	X	7375	-0-	-561	-0-	7321	3	54	9	N	49					153
01	7781	X	7501	-0-	-280	-0-	7444	3	57	9	N	52	165	1	1	8	39
02	7028	X	6326	-0-	-702	-0-	6262	3	64	9	N	58	2	8			95
03	7688	X	7249	-0-	-439	-0-	7188	3	61	9	N	55					150
04	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6507	3	51	9	N	46	1	8			195

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

11	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12491	3	50	9	N	45	175	1			39
12	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	13388	3	53	9	N	48					87
01	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13123	3	63	9	N	57					144
02	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11582	3	52	9	N	47					191
03	10850	X	553	-0-	-10297	-0-	541	3	12	9	N	11	174	1			28
04	10500	X	9745	-0-	-755	-0-	9727	3	18	9	N	16					44

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

11	3030	X	1358	-0-	-1672	-0-	645	1	592	3	N	110	6	8			175
							121	9									
12	3131	X	1080	-0-	-2051	-0-	812	1	108	3	N	145	178	1	31	8	111
							160	9									
01	3131	X	1158	-0-	-1973	-0-	816	1	214	3	N	116	169	1	11	8	47
							128	9									
02	2464	X	794	-0-	-1670	-0-	711	1	83	9	N	75	31	8			91
03	2356	X	1001	-0-	-1355	-0-	896	1	105	9	N	95	23	8			163
04	1350	X	878	-0-	-472	-0-	826	1	52	9	N	47	21	8			189

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

11	9450	X	8547	-0-	-903	-0-	8543	3	4	9	N	4					97
12	9765	X	8770	-0-	-995	-0-	8748	3	22	9	N	20					117
01	9765	X	8738	-0-	-1027	-0-	8715	3	23	9	N	21					138
02	8316	X	7817	-0-	-499	-0-	7802	3	15	9	N	14					152
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9272	3	20	9	N	18					170
*04	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9192	3	14	9	N	13	166	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	4866	-0-	-2124	-0-	274	1	4507	3	N	77					170
							85	9									
12	7223	X	6573	-0-	-650	-0-	219	1	6204	3	N	136	169	1			137
							150	9									
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	236	1	6118	3	N	134	177	1			94
							147	9									
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	224	1	5033	3	N	103					197
							113	9									
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	148	1	6690	3	N	142	173	1			166
							156	9									
*04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	82	1	6760	3	N	132	178	1	1	8	119
							145	9									

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11311	3	107	9	N	97	174	1	1	8	42
12	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11826	3	102	9	N	93	20	1			115
01	11129	X	10648	-0-	-481	-0-	10550	3	98	9	N	89	178	1			26
02	10668	X	7753	-0-	-2915	-0-	241	1	7465	3	N	43					69
							47	9									
03	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	8	1	12232	3	N	86					155
							95	9									
04	11550	X	9979	-0-	-1571	-0-	102	1	9804	3	N	66	178	1	1	8	42
							73	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			N	-0-					97
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					97
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3994	3	11	9	N	10					107
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2907	3	6	9	N	5					112
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3851	3	12	9	N	11					123
*04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4567	3	14	9	N	13					136

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5732	-0-	-208	-0-	301	1	5396	3	N	32	1	8			146
							35	9									
12	5456	X	3822	-0-	-1634	-0-	370	1	3423	3	N	26	154	1			18
							29	9									
01	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	359	1	7025	3	N	37					55
							41	9									
02	5964	X	3137	-0-	-2827	-0-	339	1	2776	3	N	20					75
							22	9									
03	6603	X	5952	-0-	-651	-0-	449	1	5459	3	N	40					115
							44	9									
04	7200	X	5666	-0-	-1534	-0-	363	1	5259	3	N	40	4	8			151
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7627	3	25	9	N	23					41
12	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7729	3	56	9	N	51					92
01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7634	3	44	9	N	40					132
02	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	8	1	6796	3	N	30					162
							33	9									
03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7347	3	109	9	N	99	177	1			84
04	6840	X	6744	-0-	-96	-0-	16	1	6713	3	N	14					98
							15	9									

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4782	3	70	9	N	64					165
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5319	3	52	9	N	47	170	1			42
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	5951	3	61	9	N	55					97
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5156	3	68	9	N	62					159
03	5301	X	4775	-0-	-526	-0-	4723	3	52	9	N	47	175	1			31
04	5130	X	4966	-0-	-164	-0-	4916	3	50	9	N	45					76

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	2948	-0-	-832	-0-	584	1	2346	3	N	16					106
							18	9									
12	3906	X	3430	-0-	-476	-0-	522	1	2852	3	N	51					157
							56	9									
01	3906	X	3420	-0-	-486	-0-	607	1	2782	3	N	28	173	1			12
							31	9									
02	3276	X	3032	-0-	-244	-0-	517	1	2493	3	N	20					32
							22	9									
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	597	1	3253	3	N	60					92
							66	9									
*04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	584	1	3189	3	N	23					115
							25	9									

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	1554	3	22	9	N	20					39
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1616	3	25	9	N	23					62
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1626	3	28	9	N	25					87
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1463	3	22	9	N	20					107
03	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1580	3	21	9	N	19					126
04	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1555	3	19	9	N	17					143

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	7238	-0-	-322	-0-	7105	3	133	9	N	121	173	1			147
12	7781	X	7491	-0-	-290	-0-	7322	3	169	9	N	154	179	1			122
01	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	7530	3	156	9	N	142	169	1			95
02	6888	X	6671	-0-	-217	-0-	6530	3	141	9	N	128	171	1			52
03	7626	X	7330	-0-	-296	-0-	7076	3	254	9	N	231	163	1			120
04	7440	X	7254	-0-	-186	-0-	7071	3	183	9	N	166	176	1			110

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6109	3	107	9	N	97					271
12	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6271	3	109	9	N	99	176	1			194
01	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	5688	3	101	9	N	92	175	1	1	8	110
02	5796	X	5218	-0-	-578	-0-	5124	3	94	9	N	85	176	1			19
03	6417	X	5743	-0-	-674	-0-	5642	3	101	9	N	92					111
04	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5418	3	92	9	N	84	161	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	N	1930	-0-	-830	-0-	1846	3	84	9	N	76					105
12	2573	N	2092	-0-	-481	-0-	1986	3	106	9	N	96	180	1			21
01	2387	N	1869	-0-	-518	-0-	1811	3	58	9	N	53					74
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1618	3	66	9	N	60					134
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2112	3	92	9	N	84	174	1			44
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	598	1	1671	3	N	94					138
							103	9									

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

11	750	N	536	-0-	-214	-0-	497	1	24	3	N	14	175	1			130
							15	9									
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	469	1	68	3	N	52					182
							57	9									
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	439	1	90	3	N	38	167	1			53
							42	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	417	1	104	3	N	59					112
							65	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	377	1	119	3	N	77					189
							85	9									
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	396	1	36	9	N	33	176	1			46

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

11	4230	X	3731	-0-	-499	-0-	129	1	3533	3	N	63					161
							69	9									
12	4278	X	3620	-0-	-658	-0-	117	1	3431	3	N	65	175	1			51
							72	9									
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	131	1	3671	3	N	81					132
							89	9									
02	3864	X	3595	-0-	-269	-0-	84	1	3469	3	N	38					170
							42	9									
03	4123	X	3998	-0-	-125	-0-	79	1	3875	3	N	40	170	1			40
							44	9									
*04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	79	1	3820	3	N	54					94
							59	9									

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

11	4020	X	3882	-0-	-138	-0-	593	1	3280	3	N	8	1	8			173
							9	9									
12	4061	X	3964	-0-	-97	-0-	502	1	3441	3	N	19	160	1	4	8	28
							21	9									
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	618	1	3321	3	N	19	2	8			45
							21	9									
02	3640	X	3615	-0-	-25	-0-	550	1	3044	3	N	19	4	8			60
							21	9									
03	4030	X	3502	-0-	-528	-0-	616	1	2863	3	N	21	2	8			79
							23	9									
04	3870	X	3691	-0-	-179	-0-	599	1	3070	3	N	20	5	8			94
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	156	1	1860	3	N	46	148	1			70
							51	9									
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	142	1	2007	3	N	61					131
							67	9									
01	2418	N	1979	-0-	-439	-0-	163	1	1748	3	N	62					193
							68	9									
02	1932	N	1911	-0-	-21	-0-	157	1	1731	3	N	21	165	1			49
							23	9									
03	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	179	1	1841	3	N	45					94
							50	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	176	1	1780	3	N	46					140
							51	9									

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1034	3	24	9	N	22	173	1	3	8	41
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1241	3	33	9	N	30	12	8			59
01	992	N	239	-0-	-753	-0-	209	3	30	9	N	27	4	8			82
02	980	N	153	-0-	-827	-0-	130	3	23	9	N	21	11	8			92
03	1271	N	1022	-0-	-249	-0-	993	3	29	9	N	26	9	8			109
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2179	3	25	9	N	23	10	8			122

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	4925	3	78	9	N	71	169	1			17
12	6386	X	5884	-0-	-502	-0-	5817	3	67	9	N	61					78
01	6386	X	974	-0-	-5412	-0-	962	3	12	9	N	11	1	8			88
02	5768	X	3427	-0-	-2341	-0-	3363	3	64	9	N	58					146
03	5890	X	2956	-0-	-2934	-0-	2916	3	40	9	N	36	167	1			15
04	5700	X	1125	-0-	-4575	-0-	1121	3	4	9	N	4					19

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

11	4140	X	3009	-0-	-1131	-0-	90	1	2902	3	N	15	173	1			41
							17	9									
12	4247	X	3415	-0-	-832	-0-	84	1	3306	3	N	23					64
							25	9									
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	93	1	4442	3	N	35					99
							39	9									
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	84	1	3532	3	N	27					126
							30	9									
03	3813	X	3786	-0-	-27	-0-	92	1	3655	3	N	35					161
							39	9									
04	4140	X	3083	-0-	-1057	-0-	90	1	2967	3	N	24					185
							26	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

11	7740	X	7235	-0-	-505	-0-	7134	3	101	9	N	92	171	1			41
12	7998	X	7499	-0-	-499	-0-	7391	3	108	9	N	98					139
01	7874	X	7541	-0-	-333	-0-	7439	3	102	9	N	93	165	1	1	8	66
02	6972	X	6273	-0-	-699	-0-	6187	3	86	9	N	78					144
03	7719	X	6912	-0-	-807	-0-	6817	3	95	9	N	86	176	1			54
04	7290	X	5501	-0-	-1789	-0-	5443	3	58	9	N	53	1	8			106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	9497	-0-	-463	-0-	9483	3	14	9	N	13					37
12	10013	X	9581	-0-	-432	-0-	9558	3	23	9	N	21					58
01	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9882	3	51	9	N	46					104
02	8876	X	8532	-0-	-344	-0-	8471	3	61	9	N	55					159
03	9827	X	9024	-0-	-803	-0-	8981	3	43	9	N	39	186	1			12
04	9600	X	9154	-0-	-446	-0-	9137	3	17	9	N	15					27

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10920	X	10651	-0-	-269	-0-	10637	3	14	9	N	13					53
12	11284	X	10854	-0-	-430	-0-	10835	3	19	9	N	17					70
01	11284	X	10627	-0-	-657	-0-	10577	3	50	9	N	45					115
02	9968	X	9522	-0-	-446	-0-	9467	3	55	9	N	50					165
03	11005	X	8243	-0-	-2762	-0-	8229	3	14	9	N	13	167	1			11
04	10650	X	7689	-0-	-2961	-0-	7682	3	7	9	N	6					17

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	600	1	4879	3	N	26	2	8			112
							29	9									
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	561	1	5134	3	N	26	5	8			133
							29	9									
01	5735	X	4996	-0-	-739	-0-	576	1	4396	3	N	22	2	8			153
							24	9									
02	5180	X	4752	-0-	-428	-0-	558	1	4160	3	N	31	9	8			175
							34	9									
03	5735	X	4547	-0-	-1188	-0-	581	1	3936	3	N	27	165	1	3	8	34
							30	9									
04	5550	X	4520	-0-	-1030	-0-	600	1	3889	3	N	28	5	8			57
							31	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	4775	-0-	-2605	-0-	257	1	4408	3	N	100					161
							110	9									
12	8370	X	5172	-0-	-3198	-0-	260	1	4773	3	N	126	169	1			118
							139	9									
01	8370	X	4965	-0-	-3405	-0-	288	1	4580	3	N	88					206
							97	9									
02	7560	X	5302	-0-	-2258	-0-	259	1	4918	3	N	114	173	1			147
							125	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	253	1	5249	3	N	110	180	1			77
							121	9									
*04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	227	1	5197	3	N	93					170
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					124

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	871	-0-	-659	-0-	417 24	1 9	430	3	N	22					155
12	1581	N	525	-0-	-1056	-0-	466 14	1 9	45	3	N	13	159	1			9
01	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	495 51	1 9	862	3	N	46					55
02	812	N	605	-0-	-207	-0-	410 54	1 9	141	3	N	49	2	8			102
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	190 66	1 9	1035	3	N	60	1	8			161
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	1232	3	57	9	N	52	161	1	1	8	51

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3048	3	21	9	N	19					158
12	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	3154	3	22	9	N	20					178
01	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2523	3	8	9	N	7					185
02	2968	X	44	-0-	-2924	-0-	44	3			N	-0-					185
03	3286	X	2819	-0-	-467	-0-	24 46	1 9	2749	3	N	42	170	1			57
*04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5155	3	47	9	N	43					100

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	446 65	1 9	724	3	N	59	165	1	1	8	24
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	375 77	1 9	496	3	N	70	3	8			91
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	404 76	1 9	431	3	N	69	1	8			159
02	1008	N	507	-0-	-501	-0-	394 59	1 9	54	3	N	54	172	1	3	8	38
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	217 79	1 9	666	3	N	72	1	8			109
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1033	3	67	9	N	61	2	8			168

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	450 43	1 9	5846	3	N	39	167	1			53
12	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	425 56	1 9	6147	3	N	51					104
01	4712	X	3270	-0-	-1442	-0-	505 47	1 9	2718	3	N	43					147
02	5908	X	4658	-0-	-1250	-0-	485 9	1 9	4164	3	N	8					155
03	6634	X	3829	-0-	-2805	-0-	491 1	1 9	3337	3	N	1					156
04	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	541 101	1 9	5361	3	N	92	170	1			78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	6390	-0-	-1860	-0-	6321	3	69	9	N	63	167	1			55
12	8525	X	7791	-0-	-734	-0-	7726	3	65	9	N	59					114
01	7781	X	7773	-0-	-8	-0-	7704	3	69	9	N	63					177
02	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7577	3	61	9	N	55	180	1			52
03	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8436	3	79	9	N	72					124
*04	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7838	3	68	9	N	62					186

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	2695	-0-	-1265	-0-	433	1	2091	3	N	155	172	1	2	8	136
							171	9									
12	4092	X	2806	-0-	-1286	-0-	389	1	2237	3	N	164	167	1	11	8	122
							180	9									
01	3906	X	628	-0-	-3278	-0-	485	1	143	9	N	130	160	1	3	8	89
02	2520	X	1771	-0-	-749	-0-	472	1	1108	3	N	174	162	1	12	8	89
							191	9									
03	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	505	1	1622	3	N	152	165	1	9	8	67
							167	9									
*04	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	497	1	2066	3	N	154	8	8			213
							169	9									

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 274129 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7760 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	5683	-0-	-1697	-0-	145	1	5479	3	N	54					166
							59	9									
12	9393	X	5852	-0-	-3541	-0-	235	1	5561	3	N	51	172	1			45
							56	9									
01	9393	X	2160	-0-	-7233	-0-	426	1	1705	3	N	26					71
							29	9									
02	8484	X	1759	-0-	-6725	-0-	338	1	1390	3	N	28					99
							31	9									
03	7967	X	4929	-0-	-3038	-0-	643	1	4212	3	N	67	142	1			24
							74	9									
*04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	533	1	5311	3	N	53					77
							58	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	465	-0-	-405	-0-	395	1	70	9	N	64					130
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	372	1	698	3	N	66	160	1			36
							73	9									
01	961	N	779	-0-	-182	-0-	446	1	267	3	N	60					96
							66	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	383	1	440	3	N	66	153	1			9
							73	9									
03	961	N	490	-0-	-471	-0-	425	1	65	9	N	59					68
04	750	N	495	-0-	-255	-0-	430	1	65	9	N	59					127

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4619	-0-	-1	-0-	411	1	4007	3	N	183	165	1			151
							201	9									
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	353	1	4277	3	N	189	163	1			177
							208	9									
01	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	419	1	4226	3	N	183	341	1			19
							201	9									
02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	391	1	4881	3	N	183	160	1			42
							201	9									
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	412	1	5782	3	N	194	160	1			76
							213	9									
*04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	411	1	5552	3	N	175	164	1			87
							193	9									

A-1 WELL #: 1 RRCID -> 274306 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8455 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5664	-0-	-276	-0-	5616	3	48	9	N	44					147
12	6045	X	5918	-0-	-127	-0-	5837	3	81	9	N	74	171	1			50
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7060	3	62	9	N	56					106
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5395	3	75	9	N	68	3	8			171
03	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5265	3	41	9	N	37	178	1			30
04	6180	X	5253	-0-	-927	-0-	5253	3			N	-0-					30

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	4343	3	42	9	N	38					102
12	4495	X	4306	-0-	-189	-0-	4254	3	52	9	N	47					149
01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4238	3	61	9	N	55	162	1			42
02	4088	X	4051	-0-	-37	-0-	3999	3	52	9	N	47					89
03	4526	X	4431	-0-	-95	-0-	4377	3	54	9	N	49					138
04	4380	X	4107	-0-	-273	-0-	4050	3	57	9	N	52	163	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	409	1	3961	3	N	177	178	1			129
							195	9									
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	352	1	4152	3	N	167	173	1			123
							184	9									
01	4681	X	2949	-0-	-1732	-0-	418	1	2377	3	N	140	168	1			95
							154	9									
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	391	1	4809	3	N	181	167	1			109
							199	9									
03	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	411	1	5738	3	N	189	163	1			135
							208	9									
*04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	410	1	5475	3	N	162	154	1			143
							178	9									

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	399	1	1627	3	N	81	174	1	1	8	70
							89	9									
12	2480	N	2133	-0-	-347	-0-	421	1	1640	3	N	65					135
							72	9									
01	2294	N	2141	-0-	-153	-0-	445	1	1573	3	N	112	178	1			69
							123	9									
02	1988	N	1818	-0-	-170	-0-	398	1	1279	3	N	128	171	1			26
							141	9									
03	2139	N	2037	-0-	-102	-0-	423	1	1525	3	N	81					107
							89	9									
04	2070	N	1888	-0-	-182	-0-	427	1	1397	3	N	58	3	8			162
							64	9									

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	644	1	1794	3	N	219	338	1	7	8	69
							241	9									
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	651	1	1734	3	N	273	172	1			170
							300	9									
01	2604	X	2521	-0-	-83	-0-	661	1	1593	3	N	243	172	1			241
							267	9									
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	617	1	1519	3	N	255	340	1			156
							281	9									
03	2604	X	2169	-0-	-435	-0-	643	1	1328	3	N	180	177	1			159
							198	9									
04	2520	X	2478	-0-	-42	-0-	652	1	1572	3	N	231	166	1	21	8	203
							254	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4642	3	4	9	N	4	1	8			63
12	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	4634	3	13	9	N	12	4	8			71
01	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	4012	3	18	9	N	16	1	8			86
02	4340	X	3109	-0-	-1231	-0-	3106	3	3	9	N	3	3	8			86
03	4805	X	4468	-0-	-337	-0-	4451	3	17	9	N	15	4	8			97
04	4650	X	4063	-0-	-587	-0-	4040	3	23	9	N	21	2	8			116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6993	3	6	9	N	5					26
12	7099	X	5593	-0-	-1506	-0-	5582	3	11	9	N	10	20	1			16
01	7099	X	5436	-0-	-1663	-0-	5429	3	7	9	N	6					22
02	6412	X	5117	-0-	-1295	-0-	5104	3	13	9	N	12	20	1			14
03	7099	X	5472	-0-	-1627	-0-	5461	3	11	9	N	10	20	1			4
04	6870	X	4775	-0-	-2095	-0-	4768	3	7	9	N	6					10

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6439	3	47	9	N	43					208
12	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9561	3	83	9	N	75	155	1			128
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8593	3	50	9	N	45					173
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7406	3	90	9	N	82	156	1			99
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7742	3	89	9	N	81	151	1			29
*04	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8214	3	48	9	N	44					73

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	252	-0-	-288	-0-	228	1	24	9	N	22					83
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	231	1	23	9	N	21					104
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	196	3	N	11					115
							12	9									
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	405	3	N	15					130
							17	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	231	1	345	3	N	43					173
							47	9									
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	226	1	483	3	N	12	1	8			184
							13	9									

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7067	-0-	-583	-0-	7015	3	52	9	N	47					95
12	7440	X	7387	-0-	-53	-0-	7332	3	55	9	N	50					145
01	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7506	3	62	9	N	56	171	1	1	8	29
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6753	3	66	9	N	60					89
03	7378	X	7298	-0-	-80	-0-	7243	3	55	9	N	50					139
04	7320	X	6953	-0-	-367	-0-	6897	3	56	9	N	51	169	1	1	8	20

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			15

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9750	X	8168	-0-	-1582	-0-	84	1	8040	3	N	40					110
							44	9									
12	9920	X	8328	-0-	-1592	-0-	75	1	8218	3	N	32					142
							35	9									
01	8308	X	7398	-0-	-910	-0-	115	1	7253	3	N	27					169
							30	9									
02	7616	X	6924	-0-	-692	-0-	95	1	6805	3	N	22					191
							24	9									
03	8432	X	6215	-0-	-2217	-0-	215	1	5977	3	N	21	181	1			31
							23	9									
04	8160	X	7442	-0-	-718	-0-	185	1	7236	3	N	19					50
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	N	8					39
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	468	3	13	9	N	12					51
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	597	3	62	9	N	56					107
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	470	3	22	9	N	20					127
03	496	N	30	-0-	-466	-0-	15	3	15	9	N	14					141
04	480	N	172	-0-	-308	-0-	160	3	12	9	N	11					152

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

11	3510	X	819	-0-	-2691	-0-	800	1	19	9	N	17	2	8			104
12	3906	X	784	-0-	-3122	-0-	777	1	7	9	N	6					110
01	3906	X	370	-0-	-3536	-0-	370	1			N	-0-					110
02	3528	X	339	-0-	-3189	-0-	339	1			N	-0-					110
03	1736	X	355	-0-	-1381	-0-	355	1			N	-0-					110
*04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	320	1	1948	3	N	39	6	8			143
							43	9									

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

11	12030	X	11490	-0-	-540	-0-	11388	3	102	9	N	93					191
12	11935	X	11582	-0-	-353	-0-	11490	3	92	9	N	84	172	1			103
01	11780	X	11350	-0-	-430	-0-	11248	3	102	9	N	93					196
02	10724	X	10123	-0-	-601	-0-	10049	3	74	9	N	67	184	1			79
03	11873	X	10726	-0-	-1147	-0-	10643	3	83	9	N	75					154
04	11490	X	10267	-0-	-1223	-0-	10203	3	64	9	N	58	174	1			38

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

11	12630	X	12071	-0-	-559	-0-	12025	3	46	9	N	42					95
12	12865	X	12458	-0-	-407	-0-	12412	3	46	9	N	42	68	1			69
01	12865	X	12246	-0-	-619	-0-	12217	3	29	9	N	26					95
02	11620	X	10805	-0-	-815	-0-	10780	3	25	9	N	23					118
03	12679	X	11900	-0-	-779	-0-	11863	3	37	9	N	34					152
04	12060	X	11320	-0-	-740	-0-	11278	3	42	9	N	38	177	1			13

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

11	450	N	443	-0-	-7	-0-	294	3	149	9	N	135	169	1			82
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	268	3	180	9	N	164	172	1	1	8	73
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	287	3	123	9	N	112					185
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	339	3	135	9	N	123	169	1			139
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	318	3	147	9	N	134	177	1			96
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	347	3	172	9	N	156	172	1			80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					1
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					1
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	N	1					2

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3			N	-0-					163
12	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					163
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					163
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3503	3	1	9	N	1					164
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3828	3	2	9	N	2	1	8			165
*04	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					165

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	690	1	5143	3	N	222	351	1	4	8	85
							244	9									
12	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	688	1	5104	3	N	236	174	1			147
							260	9									
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	750	1	4375	3	N	203	177	1			173
							223	9									
02	5684	X	4899	-0-	-785	-0-	559	1	4217	3	N	112	176	1			109
							123	9									
03	6293	X	5979	-0-	-314	-0-	646	1	5202	3	N	119	165	1			63
							131	9									
04	6090	X	4809	-0-	-1281	-0-	332	1	4381	3	N	87	1	8			149
							96	9									

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	6547	-0-	-323	-0-	6379	3	168	9	N	153	171	1	1	8	285
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	6416	3	189	9	N	172	354	1			103
01	6882	X	6656	-0-	-226	-0-	6465	3	191	9	N	174	162	1			115
02	6216	X	5380	-0-	-836	-0-	5233	3	147	9	N	134	180	1			69
03	6758	X	4716	-0-	-2042	-0-	4657	3	59	9	N	54					123
04	6540	X	2599	-0-	-3941	-0-	121	1	2477	3	N	1					124
							1	9									

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	83	-0-	-187	-0-	53	3	30	9	N	27					42
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	25					67
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	21					88
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	16					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					118

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3380	-0-	-160	-0-	3312	3	68	9	N	62					104
12	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	3225	3	72	9	N	65	96	1			73
01	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	3332	3	77	9	N	70					143
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	2975	3	65	9	N	59	170	1			32
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3173	3	70	9	N	64					96
04	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	2996	3	59	9	N	54					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	431	3	18	9	N	16	72	1			2
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	448	3	12	9	N	11					13
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	450	3	10	9	N	9					22
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	381	3	7	9	N	6					28
03	465	N	315	-0-	-150	-0-	308	3	7	9	N	6					34
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	429	3	3	9	N	3					37

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	3			N	-0-					7
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					7
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					7
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					7
03	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					7
04	540	N	440	-0-	-100	-0-	440	3			N	-0-					7

LYNDELL WELL #: 1 RRCID -> 274344 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 7800 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 274345 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7496 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	132	3	8	9	N	7					88
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	3	22	9	N	20	105	1			3
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	93	3	9	9	N	8					11
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	106	3	4	9	N	4					15
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	97	3	19	9	N	17					32
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	3	19	9	N	17					49

STEADHAM WELL #: 1 RRCID -> 274347 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7745 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 274364 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7060 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - PLUGGED 01/14/19

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANGELMAYR SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 274368 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7200 - 8290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

SICKING WELL #: 1 RRCID -> 274374 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7908 - 8552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

11	7920	X	7788	-0-	-132	-0-	7778	3	10	9	N	9					93
12	7936	X	7729	-0-	-207	-0-	7706	3	23	9	N	21	59	1			55
01	8029	X	7277	-0-	-752	-0-	7254	3	23	9	N	21					76
02	7280	X	6437	-0-	-843	-0-	6419	3	18	9	N	16					92
03	8060	X	5279	-0-	-2781	-0-	5264	3	15	9	N	14					106
04	7800	X	4231	-0-	-3569	-0-	4220	3	11	9	N	10					116

DKZ UNIT WELL #: 4R RRCID -> 274377 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7206 - 7955

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3892	3	37	9	N	34					183
12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3919	3	19	9	N	17	1	8			199
01	3906	X	3115	-0-	-791	-0-	3078	3	37	9	N	34	171	1			62
02	3668	X	3283	-0-	-385	-0-	3255	3	28	9	N	25					87
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3465	3	20	9	N	18					105
04	3930	X	2505	-0-	-1425	-0-	2486	3	19	9	N	17					122

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DKZ UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274383 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7150 - 8065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

11	6990	X	4743	-0-	-2247	-0-	4735	3	8	9	N	7					68
12	7223	X	4934	-0-	-2289	-0-	4922	3	12	9	N	11					79
01	7223	X	4926	-0-	-2297	-0-	4912	3	14	9	N	13					92
02	4648	X	4329	-0-	-319	-0-	4319	3	10	9	N	9					101
03	5146	X	5005	-0-	-141	-0-	4993	3	12	9	N	11					112
*04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5267	3	10	9	N	9					121

LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

11	1530	N	1249	-0-	-281	-0-	1141	3	108	9	N	98	159	1	2	8	84
12	1426	N	981	-0-	-445	-0-	871	3	110	9	N	100	157	1	7	8	20
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	802	3	76	9	N	69	2	8			87
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1407	3	108	9	N	98	8	8			177
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	88	163	1	5	8	97
*04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2340	3	101	9	N	92	159	1	4	8	26

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

11	6690	X	6099	-0-	-591	-0-	6088	3	11	9	N	10					124
12	6789	X	6413	-0-	-376	-0-	6399	3	14	9	N	13	127	1			10
01	6758	X	6210	-0-	-548	-0-	6196	3	14	9	N	13					23
02	5992	X	5616	-0-	-376	-0-	5597	3	19	9	N	17					40
03	6634	X	4604	-0-	-2030	-0-	4594	3	10	9	N	9					49
04	6210	X	5607	-0-	-603	-0-	5607	3			N	-0-					49

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

11	6090	X	6075	-0-	-15	-0-	6066	3	9	9	N	8	107	1			4
12	6293	X	6007	-0-	-286	-0-	5993	3	14	9	N	13					17
01	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5855	3	10	9	N	9					26
02	5684	X	5001	-0-	-683	-0-	4998	3	3	9	N	3					29
03	6293	X	4332	-0-	-1961	-0-	4324	3	8	9	N	7					36
04	6090	X	3788	-0-	-2302	-0-	3784	3	4	9	N	4					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5251	3	7	9	N	6	83	1			41
12	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5440	3	17	9	N	15	50	1			6
01	6014	X	5274	-0-	-740	-0-	5260	3	14	9	N	13					19
02	5432	X	4621	-0-	-811	-0-	4609	3	12	9	N	11					30
03	6014	X	3672	-0-	-2342	-0-	3662	3	10	9	N	9					39
*04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5302	3	9	9	N	8					47

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 274440 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7116 - 11085

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					92
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	N	3					95
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	3	4	9	N	4					99
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	3	3	9	N	3					102
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					104
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	451	3	7	9	N	6					110

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 274447 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7958 - 8274

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	83686					N	-0-					-0-

LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

11	5430	X	3536	-0-	-1894	-0-	3516	3	20	9	N	18	1	8			138
12	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5398	3	56	9	N	51	166	1	3	8	20
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5083	3	32	9	N	29	1	8			48
02	4340	X	3729	-0-	-611	-0-	3690	3	39	9	N	35	3	8			80
03	5456	X	4482	-0-	-974	-0-	4445	3	37	9	N	34	2	8			112
04	5280	X	4974	-0-	-306	-0-	4921	3	53	9	N	48	2	8			158

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1751	3	59	9	N	54	164	1			21
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1809	3	76	9	N	69					90
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1823	3	77	9	N	70					160
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1669	3	58	9	N	53	168	1			45
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1743	3	69	9	N	63					108
*04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1741	3	54	9	N	49					157

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4280	3	139	9	N	126	174	1			109
12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4319	3	145	9	N	132					241
01	4650	X	4282	-0-	-368	-0-	4159	3	123	9	N	112	169	1			184
02	4200	X	3834	-0-	-366	-0-	3736	3	98	9	N	89	173	1			100
03	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	4252	3	112	9	N	102	171	1			31
04	4410	X	4275	-0-	-135	-0-	4165	3	110	9	N	100					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	4814	-0-	-856	-0-	174	1	4596	3	N	40	173	1			40
							44	9									
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	149	1	5708	3	N	51					91
							56	9									
01	5859	X	5598	-0-	-261	-0-	161	1	5380	3	N	52					143
							57	9									
02	5292	X	4826	-0-	-466	-0-	136	1	4638	3	N	47	166	1			24
							52	9									
03	5859	X	5437	-0-	-422	-0-	150	1	5221	3	N	60					84
							66	9									
04	5670	X	5561	-0-	-109	-0-	155	1	5296	3	N	100	162	1			22
							110	9									

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

11	4920	X	4797	-0-	-123	-0-	4709	3	88	9	N	80					159
12	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	4827	3	89	9	N	81	167	1			73
01	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4733	3	110	9	N	100	162	1			11
02	4536	X	4103	-0-	-433	-0-	4025	3	78	9	N	71					82
03	4960	X	3989	-0-	-971	-0-	3932	3	57	9	N	52					134
04	4800	X	4281	-0-	-519	-0-	4197	3	84	9	N	76	171	1			39

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-					40
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	1			N	-0-					40
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	1			N	-0-					40
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	504	1	908	3	N	-0-					40
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					40
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-					40

HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 274480 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7162 - 7634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 1 RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					41
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					41
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					41
02	168	N	6	-0-	-162	-0-	6	3			N	-0-					41
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					41
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					32
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					32

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	1719	3	15	9	N	14					32
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	1764	3	11	9	N	10					42
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	1753	3	12	9	N	11					53
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	1559	3	14	9	N	13	1	8			65
03	1767	N	1141	-0-	-626	-0-	1129	3	12	9	N	11					76
*04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1854	3	10	9	N	9					85

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 274502 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7520 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	76735					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	73635					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	70535					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	67735					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	64635					N	-0-					-0-
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	61635					N	-0-					-0-

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	6782	-0-	-958	-0-	6620	3	162	9	N	147	164	1			194
12	7998	X	6456	-0-	-1542	-0-	6269	3	187	9	N	170	178	1			186
01	7998	X	6561	-0-	-1437	-0-	6466	3	95	9	N	86	172	1			100
02	6916	X	5925	-0-	-991	-0-	5814	3	111	9	N	101					201
03	7657	X	6653	-0-	-1004	-0-	6531	3	122	9	N	111	172	1			140
04	6780	X	6227	-0-	-553	-0-	6108	3	119	9	N	108	173	1			75

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					79
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					79
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					79
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	N	8					87
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	627	3	9	9	N	8					95
*04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	3	7	9	N	6					101

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1689	3	7	9	N	6					88
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	3	9	9	N	8	88	1			8
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					8
02	1596	N	777	-0-	-819	-0-	1	1	776	3	N	-0-					8
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	3	N	18					26
							20	9									
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	192	1	1843	3	N	5					31
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	3	2	9	N	2					137
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1070	3	67	9	N	61	174	1	1	8	23
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1042	3	14	9	N	13					36
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1618	3	1	9	N	1					37
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					37
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					37

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	344	3	30	9	N	27					124
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	362	3	34	9	N	31					155
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	266	3	24	9	N	22					177
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	241	3	33	9	N	30	115	1			92
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	266	3	47	9	N	43					135
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	268	3	78	9	N	71					206

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	7801	-0-	-2069	-0-	175 204	1 9	7422	3	N	185	173	1			138
12	10199	X	7717	-0-	-2482	-0-	197 216	1 9	7304	3	N	196	334	1			-0-
01	10199	X	5912	-0-	-4287	-0-	189 174	1 9	5549	3	N	158					158
02	8820	X	5621	-0-	-3199	-0-	221 119	1 9	5281	3	N	108	176	1			90
03	9765	X	7861	-0-	-1904	-0-	173 187	1 9	7501	3	N	170	157	1			103
04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	197 153	1 9	6091	3	N	139	158	1			84

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	263 72	1 9	12114	3	N	65					177
12	11253	X	7398	-0-	-3855	-0-	261 56	1 9	7081	3	N	51	163	1			65
01	11253	X	4904	-0-	-6349	-0-	366 48	1 9	4490	3	N	44					109
02	11620	X	4909	-0-	-6711	-0-	380 36	1 9	4493	3	N	33					142
03	12865	X	6610	-0-	-6255	-0-	606 56	1 9	5948	3	N	51	165	1			28
04	12450	X	7829	-0-	-4621	-0-	518 61	1 9	7250	3	N	55					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	2144	-0-	-2806	-0-	488 149	1 9	1507	3	N	135					187
12	5115	X	4067	-0-	-1048	-0-	359 139	1 9	3569	3	N	126	159	1			154
01	5115	X	2610	-0-	-2505	-0-	422 132	1 9	2056	3	N	120	174	1			100
02	3920	X	2914	-0-	-1006	-0-	374 102	1 9	2438	3	N	93					193
03	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	274 140	1 9	5462	3	N	127	161	1			159
*04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	240 152	1 9	5386	3	N	138	164	1			133

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	2850	-0-	-570	-0-	343 154	1 9	2353	3	N	140	172	1	2	8	153
12	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	365 164	1 9	2457	3	N	149	169	1			133
01	3162	X	2836	-0-	-326	-0-	365 165	1 9	2306	3	N	150	163	1			120
02	2856	X	2564	-0-	-292	-0-	306 158	1 9	2100	3	N	144	175	1			89
03	3007	X	2475	-0-	-532	-0-	281 109	1 9	2085	3	N	99	162	1			26
04	2880	X	1954	-0-	-926	-0-	265 96	1 9	1593	3	N	87	3	8			110

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	1986	-0-	-1254	-0-	406 105	1 9	1475	3	N	95	173	1	2	8	140
12	2976	X	1750	-0-	-1226	-0-	445 67	1 9	1238	3	N	61	161	1			40
01	2480	X	2119	-0-	-361	-0-	461 123	1 9	1535	3	N	112					152
02	2240	X	1914	-0-	-326	-0-	423 132	1 9	1359	3	N	120	174	1			98
03	2480	X	1504	-0-	-976	-0-	367 43	1 9	1094	3	N	39					137
04	2040	X	1528	-0-	-512	-0-	348 74	1 9	1106	3	N	67	164	1	3	8	37

BIFFLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274665 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8675 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	154	1	5181	3	N	30					103
							33	9									
12	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	54	1	7421	3	N	37					140
							41	9									
01	5394	X	3621	-0-	-1773	-0-	52	1	3501	3	N	62	164	1			38
							68	9									
02	5012	X	3981	-0-	-1031	-0-	123	1	3841	3	N	15					53
							17	9									
03	6944	X	4563	-0-	-2381	-0-	135	1	4361	3	N	61					114
							67	9									
04	6720	X	2441	-0-	-4279	-0-	112	1	2207	3	N	111	178	1			47
							122	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	457	1	8384	3	N	118					125
							130	9									
12	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	419	1	8383	3	N	152	167	1			110
							167	9									
01	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	470	1	8593	3	N	141	167	1			84
							155	9									
02	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	437	1	7919	3	N	117	163	1			38
							129	9									
03	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	479	1	8804	3	N	112					150
							123	9									
*04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	449	1	8538	3	N	80	164	1			66
							88	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274765 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8970 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	10895	-0-	-505	-0-	10885	3	10	9	N	9					165
12	11780	X	11533	-0-	-247	-0-	11	1	11482	3	N	36	161	1	1	8	39
							40	9									
01	11780	X	9824	-0-	-1956	-0-	202	1	9583	3	N	35					74
							39	9									
02	10388	X	8709	-0-	-1679	-0-	185	1	8500	3	N	22	2	8			94
							24	9									
03	11532	X	9906	-0-	-1626	-0-	228	1	9656	3	N	20					114
							22	9									
04	11160	X	9387	-0-	-1773	-0-	243	1	9129	3	N	14	1	8			127
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	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
11	7860	X	5304	-0-		-2556	-0-	313	1	4916	3	N	68	1	8			191
								75	9									
12	7781	X	4143	-0-		-3638	-0-	320	1	3756	3	N	61	172	1			80
								67	9									
01	6820	X	4322	-0-		-2498	-0-	295	1	3948	3	N	72	1	8			151
								79	9									
02	6160	X	4783	-0-		-1377	-0-	266	1	4436	3	N	74	168	1			57
								81	9									
03	6634	X	5247	-0-		-1387	-0-	326	1	4856	3	N	59	1	8			115
								65	9									
04	5310	X	4949	-0-		-361	-0-	284	1	4618	3	N	43	2	8			156
								47	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

11	6360	X	4838	-0-		-1522	-0-	4825	3	13	9	N	12					93
12	6293	X	5141	-0-		-1152	-0-	5126	3	15	9	N	14					107
01	5301	X	5067	-0-		-234	-0-	5050	3	17	9	N	15					122
02	4732	X	4679	-0-		-53	-0-	4661	3	18	9	N	16					138
03	5239	X	4151	-0-		-1088	-0-	4136	3	15	9	N	14					152
04	4980	X	4321	-0-		-659	-0-	4312	3	9	9	N	8					160

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

11	8340	X	8233	-0-		-107	-0-	436	1	7756	3	N	37					158
								41	9									
12	8732	X	8732	-0-		-0-	-0-	406	1	8269	3	N	52	168	1			42
								57	9									
01	8401	X	8349	-0-		-52	-0-	476	1	7781	3	N	84	1	8			125
								92	9									
02	7672	X	7409	-0-		-263	-0-	340	1	7026	3	N	39					164
								43	9									
03	8742	X	7833	-0-		-909	-0-	379	1	7412	3	N	38	166	1			36
								42	9									
04	8460	X	7944	-0-		-516	-0-	426	1	7477	3	N	37	1	8			72
								41	9									

RUTH ESTATE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274776 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8850 - 12761

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

11	8717	X	8717	-0-		-0-	-0-	8559	3	158	9	N	144	174	1			134
12	8910	X	8910	-0-		-0-	-0-	8752	3	158	9	N	144	177	1			101
01	8928	X	8858	-0-		-70	-0-	8715	3	143	9	N	130	169	1			62
02	8148	X	7850	-0-		-298	-0-	7728	3	122	9	N	111					173
03	9021	X	8564	-0-		-457	-0-	8443	3	121	9	N	110	176	1			107
04	8730	X	8060	-0-		-670	-0-	7946	3	114	9	N	104					211

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	9473	-0-	-517	-0-	9431	3	42	9	N	38	169	1	1	8	35
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9876	3	43	9	N	39					74
01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10005	3	40	9	N	36	1	8			109
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9167	3	47	9	N	43	2	8			150
03	9920	X	9800	-0-	-120	-0-	9725	3	75	9	N	68	160	1	1	8	57
04	9720	X	8311	-0-	-1409	-0-	8276	3	35	9	N	32					89

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	7555	-0-	-335	-0-	7525	3	30	9	N	27	1	8			67
12	8153	X	7828	-0-	-325	-0-	7794	3	34	9	N	31	3	8			95
01	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	7730	3	43	9	N	39	2	8			132
02	7252	X	6845	-0-	-407	-0-	6802	3	43	9	N	39	5	8			166
03	7967	X	7122	-0-	-845	-0-	35	1	7058	3	N	26	2	8			190
							29	9									
04	7590	X	6377	-0-	-1213	-0-	95	1	6261	3	N	19	178	1	2	8	29
							21	9									

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7494	-0-	-426	-0-	7402	3	92	9	N	84					276
12	8184	X	7683	-0-	-501	-0-	7614	3	69	9	N	63	175	1			164
01	8029	X	7622	-0-	-407	-0-	7502	3	120	9	N	109	174	1	1	8	98
02	7168	X	6758	-0-	-410	-0-	6681	3	77	9	N	70					168
03	7874	X	7378	-0-	-496	-0-	7322	3	56	9	N	51					219
04	7500	X	7136	-0-	-364	-0-	7075	3	61	9	N	55	177	1	1	8	96

LAND & CATTLE WELL #: 3 RRCID -> 274800 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 7084 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	3775	-0-	-935	-0-	3695	3	80	9	N	73	173	1			84
12	4495	X	3838	-0-	-657	-0-	3764	3	74	9	N	67					151
01	4495	X	3707	-0-	-788	-0-	3629	3	78	9	N	71	172	1			50
02	3920	X	3376	-0-	-544	-0-	3317	3	59	9	N	54					104
03	3999	X	3876	-0-	-123	-0-	3801	3	75	9	N	68					172
04	3780	X	3596	-0-	-184	-0-	3528	3	68	9	N	62	169	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13625	3	25	9	N	23					105
12	12847	X	12847	-0-	-0-	-0-	12837	3	10	9	N	9					114
01	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	13398	3	1	9	N	1					115
02	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12249	3	4	9	N	4					119
03	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13552	3	14	9	N	13					132
*04	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13386	3	18	9	N	16					148

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	275	1	2721	3	N	10					88
							11	9									
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	222	1	3996	3	N	22	4	8			106
							24	9									
01	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	244	1	3970	3	N	15	1	8			120
							17	9									
02	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	190	1	985	3	N	9	3	8			126
							10	9									
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	93	1	2366	3	N	10	2	8			134
							11	9									
04	1050	X	667	-0-	-383	-0-	49	1	609	3	N	8					142
							9	9									

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7451	3	56	9	N	51	1	8			78
12	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	7998	3	34	9	N	31	66	1			43
01	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	8267	3	112	9	N	102					145
02	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7184	3	106	9	N	96	176	1			65
03	8029	X	6297	-0-	-1732	-0-	6251	3	46	9	N	42					107
04	7770	X	4384	-0-	-3386	-0-	19	1	4334	3	N	28	1	8			134
							31	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	441	1	1015	3	N	66	167	1	1	8	18
							73	9									
12	1674	N	1134	-0-	-540	-0-	446	1	621	3	N	61	3	8			76
							67	9									
01	1612	N	1110	-0-	-502	-0-	452	1	601	3	N	52	2	8			126
							57	9									
02	1428	N	1015	-0-	-413	-0-	443	1	527	3	N	41	8	8			159
							45	9									
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	511	1	490	3	N	86	163	1	5	8	77
							95	9									
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	495	1	373	3	N	77	6	8			148
							85	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	993	-0-	-267	-0-	401	1	558	3	N	31	167	1			20
							34	9									
12	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	386	1	712	3	N	36	1	8			55
							40	9									
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	409	1	530	3	N	26					81
							29	9									
02	924	N	865	-0-	-59	-0-	336	1	500	3	N	26	2	8			105
							29	9									
03	1147	N	983	-0-	-164	-0-	361	1	593	3	N	26	1	8			130
							29	9									
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	345	1	483	3	N	24	1	8			153
							26	9									

FOSTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274813 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8389 - 12228

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

11	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6775	3	59	9	N	54	174	1			61
12	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7121	3	62	9	N	56					117
01	7099	X	7042	-0-	-57	-0-	6983	3	59	9	N	54					171
02	6412	X	5904	-0-	-508	-0-	5850	3	54	9	N	49	150	1			70
03	7099	X	6387	-0-	-712	-0-	6329	3	58	9	N	53					123
04	6870	X	5638	-0-	-1232	-0-	5561	3	77	9	N	70	164	1			29

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

11	7140	X	5084	-0-	-2056	-0-	5076	3	8	9	N	7					30
12	6510	X	4966	-0-	-1544	-0-	4957	3	9	9	N	8					38
01	5301	X	5196	-0-	-105	-0-	5186	3	10	9	N	9					47
02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4752	3	11	9	N	10					57
03	5239	X	3998	-0-	-1241	-0-	3980	3	18	9	N	16					73
04	5070	X	3891	-0-	-1179	-0-	3880	3	11	9	N	10					83

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

11	8040	X	8032	-0-	-8	-0-	8032	3			N	-0-					92
12	8060	X	8010	-0-	-50	-0-	8010	3			N	-0-					92
01	8339	X	7791	-0-	-548	-0-	7791	3			N	-0-					92
02	7532	X	6863	-0-	-669	-0-	6852	3	11	9	N	10					102
03	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	6725	3	25	9	N	23					125
04	8040	X	5166	-0-	-2874	-0-	5162	3	4	9	N	4					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	5341	-0-	-1589	-0-	130	1	5211	3	N	-0-					24
12	7161	X	5390	-0-	-1771	-0-	136	1	5237	3	N	15					39
							17	9									
01	7161	X	6053	-0-	-1108	-0-	113	1	5920	3	N	18					57
							20	9									
02	6272	X	5333	-0-	-939	-0-	70	1	5254	3	N	8					65
							9	9									
03	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	63	1	5939	3	N	2					67
							2	9									
04	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	59	1	5216	3	N	1					68
							1	9									

DKZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274900 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7606 - 8192

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

11	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	28	1	9951	3	N	25					146
							28	9									
12	10013	X	8021	-0-	-1992	-0-	123	1	7855	3	N	39	163	1			22
							43	9									
01	10540	X	7447	-0-	-3093	-0-	131	1	7283	3	N	30					52
							33	9									
02	9520	X	6656	-0-	-2864	-0-	139	1	6493	3	N	22					74
							24	9									
03	10540	X	6394	-0-	-4146	-0-	167	1	6203	3	N	22					96
							24	9									
04	10020	X	8598	-0-	-1422	-0-	150	1	8433	3	N	14					110
							15	9									

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 274906 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7434 - 8492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LITTLETON WELL #: 2 RRCID -> 274920 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7704 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					38
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					38
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					38
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					38

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2267	3	14	9	N	13					73
12	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2357	3	8	9	N	7					80
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2369	3	1	9	N	1					81
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2092	3	4	9	N	4					85
03	1798	X	1673	-0-	-125	-0-	1667	3	6	9	N	5					90
*04	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					90

STEADHAM, JIMMIE WELL #: 1 RRCID -> 274983 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7910 - 8275

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

11	3480	X	3115	-0-	-365	-0-	3043	3	72	9	N	65	172	1			47
12	3596	X	2500	-0-	-1096	-0-	2415	3	85	9	N	77					124
01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	3058	3	106	9	N	96	117	1			103
02	3248	X	2399	-0-	-849	-0-	2293	3	106	9	N	96					199
03	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	2905	3	44	9	N	40	179	1			60
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3051	3	97	9	N	88					148

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	778	3	17	9	N	15					166
12	775	N	740	-0-	-35	-0-	738	3	2	9	N	2					168
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	N	3					171
02	756	N	438	-0-	-318	-0-	426	3	12	9	N	11	167	1			15
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	949	3	24	9	N	22					37
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	933	3	22	9	N	20					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7333	-0-	-767	-0-	593	1	6657	3	N	75					129
							83	9									
12	8370	X	6955	-0-	-1415	-0-	558	1	6307	3	N	82	167	1			44
							90	9									
01	8370	X	7024	-0-	-1346	-0-	553	1	6337	3	N	122					166
							134	9									
02	7084	X	5428	-0-	-1656	-0-	553	1	4814	3	N	55	164	1			57
							61	9									
03	7843	X	5422	-0-	-2421	-0-	634	1	4720	3	N	62					119
							68	9									
04	7320	X	6236	-0-	-1084	-0-	502	1	5662	3	N	65	164	1			20
							72	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4927	-0-	-623	-0-	502	1	4391	3	N	31	175	1			28
							34	9									
12	5921	X	4939	-0-	-982	-0-	466	1	4427	3	N	42					70
							46	9									
01	5921	X	5212	-0-	-709	-0-	546	1	4623	3	N	39					109
							43	9									
02	5348	X	4234	-0-	-1114	-0-	467	1	3731	3	N	33	113	1			29
							36	9									
03	5425	X	4835	-0-	-590	-0-	503	1	4297	3	N	32					61
							35	9									
04	5040	X	4418	-0-	-622	-0-	527	1	3859	3	N	29					90
							32	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	9613	-0-	-2957	-0-	9584	3	29	9	N	26	169	1			17
12	11470	X	10568	-0-	-902	-0-	10534	3	34	9	N	31					48
01	11470	X	10454	-0-	-1016	-0-	10367	3	87	9	N	79	117	1			10
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9524	3	37	9	N	34					44
03	10571	X	10216	-0-	-355	-0-	10177	3	39	9	N	35					79
04	10230	X	8648	-0-	-1582	-0-	8626	3	22	9	N	20					99

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3227	-0-	-1393	-0-	585	1	2577	3	N	59					163
							65	9									
12	4774	X	2899	-0-	-1875	-0-	547	1	2291	3	N	55	158	1			60
							61	9									
01	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	627	1	2138	3	N	64	57	1			67
							70	9									
02	3024	X	2500	-0-	-524	-0-	548	1	1896	3	N	51	64	1			54
							56	9									
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	590	1	2277	3	N	50					104
							55	9									
04	3240	X	2584	-0-	-656	-0-	603	1	1929	3	N	47					151
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	563	1	3348	3	N	61	165	1			37
							67	9									
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	466	1	3672	3	N	94					131
							103	9									
01	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	471	1	3293	3	N	85	160	1			56
							94	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	448	1	2511	3	N	70					126
							77	9									
03	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	531	1	2772	3	N	82	156	1			52
							90	9									
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	520	1	3235	3	N	82					134
							90	9									

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	575	1	2929	3	N	84	167	1			141
							92	9									
12	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	480	1	3024	3	N	52	168	1			25
							57	9									
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	473	1	2624	3	N	87					112
							96	9									
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	450	1	2475	3	N	72	154	1			30
							79	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	532	1	2890	3	N	87					117
							96	9									
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	523	1	2929	3	N	68					185
							75	9									

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	X	755	-0-	-1255	-0-	546	1	121	3	N	80	171	1			62
							88	9									
12	1953	X	639	-0-	-1314	-0-	482	1	55	3	N	93					155
							102	9									
01	1333	X	857	-0-	-476	-0-	532	1	222	3	N	94	167	1			82
							103	9									
02	1148	X	513	-0-	-635	-0-	428	1	85	9	N	77					159
03	1147	X	708	-0-	-439	-0-	613	1	95	9	N	86	173	1			72
04	840	X	677	-0-	-163	-0-	593	1	84	9	N	76					148

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	3765	-0-	-2775	-0-	800	1	2617	3	N	316	179	1			264
							348	9									
12	6758	X	3327	-0-	-3431	-0-	814	1	2158	3	N	323	345	1	1	8	241
							355	9									
01	6572	X	3934	-0-	-2638	-0-	902	1	2657	3	N	341	348	1			234
							375	9									
02	4536	X	4199	-0-	-337	-0-	803	1	3069	3	N	297	347	1	2	8	182
							327	9									
03	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	893	1	4320	3	N	342	359	1			165
							376	9									
*04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	495	1	5428	3	N	318	351	1	1	8	131
							350	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11310	X	9113	-0-	-2197	-0-	9046	3	67	9	N	61	180	1			52
12	11129	X	9588	-0-	-1541	-0-	9498	3	90	9	N	82	3	8			131
01	11067	X	9898	-0-	-1169	-0-	9793	3	105	9	N	95	169	1	1	8	56
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8474	3	80	9	N	73	2	8			127
03	10540	X	9892	-0-	-648	-0-	9783	3	109	9	N	99	162	1			64
04	9570	X	9336	-0-	-234	-0-	9236	3	100	9	N	91	1	8			154

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10740	X	9083	-0-	-1657	-0-	8991	3	92	9	N	84					141
12	10912	X	9711	-0-	-1201	-0-	9613	3	98	9	N	89	172	1	2	8	56
01	10013	X	9717	-0-	-296	-0-	9616	3	101	9	N	92					148
02	9044	X	8507	-0-	-537	-0-	8394	3	113	9	N	103	162	1	2	8	87
03	10013	X	9261	-0-	-752	-0-	9141	3	120	9	N	109	168	1			28
04	9390	X	8394	-0-	-996	-0-	8283	3	111	9	N	101	1	8			128

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					157
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	110	172	1			95
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	14					109

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	4530	-0-	-930	-0-	4530	3			N	-0-					117
12	6169	X	4789	-0-	-1380	-0-	4778	3	11	9	N	10	122	1			5
01	6169	X	5204	-0-	-965	-0-	5201	3	3	9	N	3					8
02	5572	X	4636	-0-	-936	-0-	4632	3	4	9	N	4					12
03	5549	X	2664	-0-	-2885	-0-	2663	3	1	9	N	1					13
04	5040	X	3653	-0-	-1387	-0-	3653	3			N	-0-					13

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8760	X	8111	-0-	-649	-0-	8075	3	36	9	N	33					77
12	8773	X	5833	-0-	-2940	-0-	5803	3	30	9	N	27					104
01	8556	X	2064	-0-	-6492	-0-	38	1	2014	3	N	11					115
							12	9									
02	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9093	3	34	9	N	31					146
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9016	3	50	9	N	45	168	1			23
04	8100	X	7554	-0-	-546	-0-	7525	3	29	9	N	26	1	8			48

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6402	-0-	-708	-0-	6391	3	11	9	N	10					34
12	7161	X	6496	-0-	-665	-0-	6478	3	18	9	N	16					50
01	7161	X	6341	-0-	-820	-0-	6326	3	15	9	N	14					64
02	6468	X	5768	-0-	-700	-0-	5767	3	1	9	N	1					65
03	6944	X	4888	-0-	-2056	-0-	4886	3	2	9	N	2					67
04	6390	X	5483	-0-	-907	-0-	5483	3			N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	9585	-0-	-195	-0-	314	1	9219	3	N	47	176	1			35
							52	9									
12	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	264	1	10485	3	N	86	4	8			117
							95	9									
01	10106	X	7948	-0-	-2158	-0-	277	1	7613	3	N	53	1	8			169
							58	9									
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	233	1	9131	3	N	52	176	1	3	8	42
							57	9									
03	10106	X	9408	-0-	-698	-0-	318	1	9035	3	N	50	2	8			90
							55	9									
04	9780	X	9138	-0-	-642	-0-	327	1	8750	3	N	55	1	8			144
							61	9									

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

11	8070	X	7489	-0-	-581	-0-	7479	3	10	9	N	9					143
12	7905	X	7689	-0-	-216	-0-	7667	3	22	9	N	20	82	1			81
01	7843	X	7346	-0-	-497	-0-	7331	3	15	9	N	14					95
02	7084	X	6377	-0-	-707	-0-	6360	3	17	9	N	15					110
03	7750	X	5278	-0-	-2472	-0-	5267	3	11	9	N	10					120
04	7500	X	5316	-0-	-2184	-0-	91	1	5213	3	N	11	1	8			130
							12	9									

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

11	4980	X	4496	-0-	-484	-0-	4454	3	42	9	N	38					155
12	5053	X	4715	-0-	-338	-0-	211	1	4447	3	N	52	171	1			36
							57	9									
01	5053	X	4772	-0-	-281	-0-	344	1	4348	3	N	73					109
							80	9									
02	4284	X	4048	-0-	-236	-0-	359	1	3615	3	N	67					176
							74	9									
03	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	364	1	3925	3	N	20					196
							22	9									
04	4620	X	4277	-0-	-343	-0-	335	1	3886	3	N	51	164	1			83
							56	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

11	4050	X	3177	-0-	-873	-0-	3164	3	13	9	N	12					75
12	4092	X	3319	-0-	-773	-0-	3293	3	26	9	N	24					99
01	4030	X	3430	-0-	-600	-0-	3407	3	23	9	N	21					120
02	3640	X	3288	-0-	-352	-0-	3267	3	21	9	N	19					139
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3818	3	21	9	N	19					158
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3576	3	28	9	N	25					183

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

11	4200	X	3646	-0-	-554	-0-	3587	3	59	9	N	54					78
12	4340	X	3012	-0-	-1328	-0-	2970	3	42	9	N	38					116
01	4340	X	3860	-0-	-480	-0-	326	1	3465	3	N	63					179
							69	9									
02	3920	X	3315	-0-	-605	-0-	115	1	3126	3	N	67	170	1			76
							74	9									
03	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	60	1	3322	3	N	66					142
							73	9									
04	3750	X	2887	-0-	-863	-0-	90	1	2750	3	N	43	153	1			32
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	446	1	3728	3	N	136	172	1			105
							150	9									
12	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	449	1	3557	3	N	130	167	1	3	8	65
							143	9									
01	4712	X	4099	-0-	-613	-0-	710	1	3262	3	N	115	1	8			179
							127	9									
02	4256	X	3607	-0-	-649	-0-	454	1	3037	3	N	105	162	1	3	8	119
							116	9									
03	4712	X	3928	-0-	-784	-0-	530	1	3253	3	N	132	169	1	2	8	80
							145	9									
04	4320	X	4163	-0-	-157	-0-	471	1	3584	3	N	98	163	1	1	8	14
							108	9									

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2255	3	29	9	N	26	67	1			66
12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2396	3	28	9	N	25					91
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2377	3	30	9	N	27					118
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2124	3	30	9	N	27					145
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2268	3	28	9	N	25					170
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2203	3	30	9	N	27	177	1			20

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
12	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

11	2370	N	1250	-0-	-1120	-0-	322	1	832	3	N	87	169	1	1	8	30
							96	9									
12	2449	N	1592	-0-	-857	-0-	403	1	1058	3	N	119	1	8			148
							131	9									
01	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	437	1	953	3	N	111	169	1	1	8	89
							122	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	386	1	759	3	N	107	171	1	3	8	22
							118	9									
03	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	436	1	925	3	N	120	1	8			141
							132	9									
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	411	1	912	3	N	107	165	1	2	8	81
							118	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	X	588	-0-	-222	-0-	588	1			N	-0-					49
12	682	N	517	-0-	-165	-0-	515	1	2	9	N	2					51
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	630	1	2	9	N	2					53
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	1			N	-0-					53
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					53
04	600	N	486	-0-	-114	-0-	485	1	1	9	N	1					54

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	697	1	4	9	N	4					80
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	618	1	3	9	N	3					83
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	695	1	9	9	N	8					91
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	1	3	9	N	3					94
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	1			N	-0-					94
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	772	1	2	9	N	2					96

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6670	3	51	9	N	46					80
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7012	3	61	9	N	55	1	8			134
01	6975	X	6524	-0-	-451	-0-	6513	3	11	9	N	10	1	8			143
02	6300	X	6011	-0-	-289	-0-	5992	3	19	9	N	17	2	8			158
03	7068	X	6386	-0-	-682	-0-	6369	3	17	9	N	15	1	8			172
04	6840	X	6040	-0-	-800	-0-	6019	3	21	9	N	19	161	1	1	8	29

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2466	-0-	-534	-0-	375	1	1999	3	N	84	173	1	4	8	33
							92	9									
12	3100	N	5129	-0-	2029	2029	325	1	4737	3	N	61	8	1			86
							67	9									
01	3100	N	2860	-0-	-240	1789	304	1	2522	3	N	31					117
							34	9									
02	2800	N	2347	-0-	-453	1336	289	1	1997	3	N	55					172
							61	9									
03	3205	X	1869	-0-	-1336	-0-	326	1	1496	3	N	43	176	1			39
							47	9									
04	3000	X	2281	-0-	-719	-0-	326	1	1879	3	N	69	11	8			97
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	255	1	2100	3	N	50	4	8			145
							55	9									
12	2666	X	1752	-0-	-914	-0-	222	1	1490	3	N	36	169	1			12
							40	9									
01	2759	X	2459	-0-	-300	-0-	254	1	2177	3	N	25					37
							28	9									
02	2492	X	2149	-0-	-343	-0-	213	1	1896	3	N	36					73
							40	9									
03	2759	X	2521	-0-	-238	-0-	245	1	2222	3	N	49					122
							54	9									
*04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	240	1	2183	3	N	84	177	1	11	8	18
							92	9									

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3111	3	10	9	N	9					32
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	38	1	3152	3	N	8	3	8			37
							9	9									
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3460	3	8	9	N	7	1	8			43
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3346	3	14	9	N	13	4	8			52
03	3224	X	2430	-0-	-794	-0-	23	1	2397	3	N	9	1	8			60
							10	9									
04	3360	X	1399	-0-	-1961	-0-	114	1	1283	3	N	2					62
							2	9									

MARKEN WELL #: 1 RRCID -> 275617 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7930 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
*04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1					1

SICKING WELL #: 2 RRCID -> 275626 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8032 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5804	-0-	-616	-0-	5792	3	12	9	N	11					161
12	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6218	3	13	9	N	12					173
01	6417	X	6145	-0-	-272	-0-	6136	3	9	9	N	8					181
02	5656	X	5497	-0-	-159	-0-	5494	3	3	9	N	3					184
03	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	5964	3			N	-0-					184
04	6030	X	5693	-0-	-337	-0-	5692	3	1	9	N	1	167	1			18

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	8106	-0-	-1584	-0-	8091	3	15	9	N	14					162
12	9703	X	8656	-0-	-1047	-0-	8632	3	24	9	N	22					184
01	9393	X	8522	-0-	-871	-0-	8504	3	18	9	N	16	174	1			26
02	8232	X	7845	-0-	-387	-0-	7835	3	10	9	N	9					35
03	8649	X	8319	-0-	-330	-0-	8257	3	62	9	N	56					91
04	8370	X	7939	-0-	-431	-0-	7922	3	17	9	N	15					106

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6561	3	106	9	N	96					167
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	6098	3	78	9	N	71	171	1			67
01	6665	X	6581	-0-	-84	-0-	6472	3	109	9	N	99					166
02	6076	X	5925	-0-	-151	-0-	5835	3	90	9	N	82	179	1			69
03	6727	X	6447	-0-	-280	-0-	6355	3	92	9	N	84					153
04	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6228	3	94	9	N	85	173	1			65

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	376	1	1237	3	N	51	163	1	1	8	35
							56	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	341	1	1120	3	N	56	4	8			87
							62	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	351	1	1309	3	N	54	2	8			139
							59	9									
02	1568	N	1538	-0-	-30	-0-	275	1	1205	3	N	53	168	1	5	8	19
							58	9									
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	291	1	1257	3	N	50	2	8			67
							55	9									
04	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	288	1	1221	3	N	52	2	8			117
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3488	X	2742	-0-	-746	-0-	411	1	2263	3	N	62	176	1	1	8	124
							68	9									
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	399	1	2327	3	N	74	74	1	7	8	117
							81	9									
01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	402	1	1986	3	N	54	2	8			169
							59	9									
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	371	1	1843	3	N	58	8	8			219
							64	9									
03	706	X	706	-0-	-0-	-0-	397	1	246	3	N	57	156	1	5	8	115
							63	9									
*04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	396	1	1983	3	N	65	6	8			174
							72	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4066	3	125	9	N	114	170	1			118
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4379	3	110	9	N	100	170	1	3	8	45
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4722	3	134	9	N	122	1	8			166
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3838	3	114	9	N	104	169	1	2	8	99
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4365	3	121	9	N	110	175	1	2	8	32
*04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3745	3	89	9	N	81	1	8			112

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

11	8700	X	8595	-0-	-105	-0-	8296	3	299	9	N	272	168	1			201
12	8990	X	8846	-0-	-144	-0-	8563	3	283	9	N	257	342	1			116
01	8959	X	8682	-0-	-277	-0-	8440	3	242	9	N	220	175	1			161
02	8036	X	7884	-0-	-152	-0-	7653	3	231	9	N	210	176	1			195
03	8897	X	8471	-0-	-426	-0-	8207	3	264	9	N	240	345	1			90
04	8610	X	8206	-0-	-404	-0-	7965	3	241	9	N	219	170	1			139

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	3666	-0-	-1014	-0-	471	1	3163	3	N	29	1	8			65
							32	9									
12	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	372	1	3308	3	N	36	1	8			100
							40	9									
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	340	1	3299	3	N	29	2	8			127
							32	9									
02	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	305	1	3366	3	N	34	4	8			157
							37	9									
03	3782	X	2961	-0-	-821	-0-	268	1	2671	3	N	20	157	1	2	8	18
							22	9									
04	3660	X	1801	-0-	-1859	-0-	252	1	1531	3	N	16	2	8			32
							18	9									

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

11	1020	N	337	-0-	-683	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	308	N	11	-0-	-297	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	837	N	30	-0-	-807	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

11	3840	X	2986	-0-	-854	-0-	489	1	2429	3	N	62	2	8			84
							68	9									
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	420	1	3680	3	N	78	8	8			154
							86	9									
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	498	1	3075	3	N	49	3	8			200
							54	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	448	1	2845	3	N	59	168	1	9	8	82
							65	9									
03	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	559	1	1587	3	N	46	6	8			122
							51	9									
04	4050	X	2423	-0-	-1627	-0-	392	1	1992	3	N	35	7	8			150
							39	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	668	1	5840	3	N	148	169	1			32
							163	9									
12	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	7135	3	176	9	N	160					192
01	7998	X	5304	-0-	-2694	-0-	73	1	5137	3	N	85	173	1			104
							94	9									
02	7224	X	4429	-0-	-2795	-0-	176	1	4187	3	N	60					164
							66	9									
03	7998	X	5612	-0-	-2386	-0-	212	1	5264	3	N	124	177	1			111
							136	9									
04	7080	X	5221	-0-	-1859	-0-	205	1	4885	3	N	119	158	1			72
							131	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10170	X	9073	-0-	-1097	-0-	85	1	8662	3	N	296	346	1			64
							326	9									
12	10509	X	8915	-0-	-1594	-0-	8638	3	277	9	N	252	173	1			143
01	10509	X	8751	-0-	-1758	-0-	7	1	8477	3	N	243	349	1			37
							267	9									
02	9184	X	7669	-0-	-1515	-0-	7	1	7430	3	N	211					248
							232	9									
03	9765	X	8582	-0-	-1183	-0-	1	1	8141	3	N	400	513	1			135
							440	9									
04	9060	X	8183	-0-	-877	-0-	7893	3	290	9	N	264	327	1			72

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	118	1	8243	3	N	152					176
							167	9									
12	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9228	3	185	9	N	168	170	1			174
01	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	4	1	8653	3	N	140	174	1			140
							154	9									
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	13	1	7824	3	N	173	171	1			142
							190	9									
03	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8829	3	229	9	N	208	334	1			16
04	8370	X	8034	-0-	-336	-0-	7855	3	179	9	N	163					179

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	6042	-0-	-1248	-0-	12	1	5960	3	N	64					134
							70	9									
12	7533	X	7123	-0-	-410	-0-	164	1	6817	3	N	129	174	1			89
							142	9									
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	234	1	8062	3	N	106					195
							117	9									
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-	178	1	6339	3	N	54					249
							59	9									
03	7998	X	7448	-0-	-550	-0-	175	1	7151	3	N	111	176	1			184
							122	9									
04	8130	X	6141	-0-	-1989	-0-	169	1	5876	3	N	87	179	1			92
							96	9									

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	1			N	-0-					104
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			N	-0-					104
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	517	1	14	9	N	13					117
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	522	1	47	9	N	43	154	1			6
04	540	N	447	-0-	-93	-0-	447	1			N	-0-					6

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	358	1	5327	3	N	91					202
							100	9									
12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	342	1	7194	3	N	114	176	1			140
							125	9									
01	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	294	1	10083	3	N	192	171	1			161
							211	9									
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	239	1	8744	3	N	171	176	1			156
							188	9									
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	315	1	7052	3	N	154	172	1			138
							169	9									
*04	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	349	1	5460	3	N	120	171	1			87
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	2276	-0-	-2614	-0-	110	1	2147	3	N	17					79
							19	9									
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	371	1	4421	3	N	33					112
							36	9									
01	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	346	1	4849	3	N	41					153
							45	9									
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	277	1	4888	3	N	12					165
							13	9									
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	280	1	5524	3	N	29	180	1			14
							32	9									
*04	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	164	1	6404	3	N	13					27
							14	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

11	630	N	595	-0-	-35	-0-	511	3	84	9	N	76	172	1			52
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	529	3	73	9	N	66	30	1			88
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	530	3	56	9	N	51					139
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	464	3	55	9	N	50	166	1			23
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	550	3	57	9	N	52					75
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	605	3	59	9	N	54					129

SANDMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276372 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7840 - 8310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

11	3840	X	3474	-0-	-366	-0-	374	1	2970	3	N	118					180
							130	9									
12	3999	X	3770	-0-	-229	-0-	329	1	3319	3	N	111	163	1			128
							122	9									
01	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	391	1	3077	3	N	108	159	1			77
							119	9									
02	3612	X	2773	-0-	-839	-0-	340	1	2334	3	N	90	160	1			7
							99	9									
03	3937	X	2571	-0-	-1366	-0-	370	1	2090	3	N	101					108
							111	9									
04	3660	X	2152	-0-	-1508	-0-	360	1	1680	3	N	102	163	1			47
							112	9									

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

11	4860	X	500	-0-	-4360	-0-	135	1	365	3	N	-0-	174	1			62
12	5022	X	261	-0-	-4761	-0-	208	1	53	9	N	48					110
01	5022	X	1272	-0-	-3750	-0-	232	1	906	3	N	122					232
							134	9									
02	4368	X	1228	-0-	-3140	-0-	192	1	968	3	N	62	172	1			122
							68	9									
03	3596	X	380	-0-	-3216	-0-	226	1	113	3	N	37					159
							41	9									
04	1230	X	320	-0-	-910	-0-	232	1	88	9	N	80	167	1			72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10860	X	9978	-0-	-882	-0-	9928	3	50	9	N	45					145
12	11222	X	10575	-0-	-647	-0-	10513	3	62	9	N	56	165	1	1	8	35
01	10974	X	10267	-0-	-707	-0-	10226	3	41	9	N	37					72
02	9856	X	9272	-0-	-584	-0-	9140	3	132	9	N	120	175	1	2	8	15
03	10726	X	9813	-0-	-913	-0-	9761	3	52	9	N	47					62
04	10230	X	9288	-0-	-942	-0-	9235	3	53	9	N	48					110

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8661	-0-	-339	-0-	8611	3	50	9	N	45					84
12	9083	X	8882	-0-	-201	-0-	8821	3	61	9	N	55					139
01	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8631	3	18	9	N	16					155
02	8120	X	8110	-0-	-10	-0-	8102	3	8	9	N	7	2	8			160
03	8990	X	8626	-0-	-364	-0-	8602	3	24	9	N	22	165	1			17
04	8670	X	8135	-0-	-535	-0-	8112	3	23	9	N	21					38

EMBRY WELL #: 1 RRCID -> 276616 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 7353 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3208	-0-	-1352	-0-	185	1	2827	3	N	178	170	1			112
							196	9									
12	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	161	1	3605	3	N	229					341
							252	9									
01	4712	X	4297	-0-	-415	-0-	165	1	3878	3	N	231	519	1			53
							254	9									
02	4032	X	3283	-0-	-749	-0-	148	1	2938	3	N	179					232
							197	9									
03	4464	X	3937	-0-	-527	-0-	161	1	3590	3	N	169	351	1			50
							186	9									
04	4170	X	2943	-0-	-1227	-0-	154	1	2578	3	N	192	171	1			71
							211	9									

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	147	1	6057	3	N	50	172	1			76
							55	9									
12	6138	X	5106	-0-	-1032	-0-	98	1	4938	3	N	64					140
							70	9									
01	5859	X	3423	-0-	-2436	-0-	154	1	3162	3	N	97	188	1			49
							107	9									
02	5852	X	3739	-0-	-2113	-0-	144	1	3545	3	N	45					94
							50	9									
03	6479	X	1170	-0-	-5309	-0-	137	1	1005	3	N	25					119
							28	9									
*04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	160	1	6135	3	N	35					154
							39	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	2759	-0-	-931	-0-	189	1	2497	3	N	66					188
							73	9									
12	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	117	1	2075	3	N	53	166	1			75
							58	9									
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	207	1	3081	3	N	148	172	1			51
							163	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	140	1	2570	3	N	60					111
							66	9									
03	2852	X	2160	-0-	-692	-0-	145	1	1970	3	N	41					152
							45	9									
04	3330	X	2543	-0-	-787	-0-	152	1	2305	3	N	78	170	1			60
							86	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					13
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					13
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					13
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					13
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					13
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	815	3	413	9	N	375	338	1	2	8	48

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4569	-0-	-51	-0-	4557	3	12	9	N	11					55
12	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5226	3	13	9	N	12	1	8			66
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5104	3	15	9	N	14					80
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4589	3	14	9	N	13	1	8			92
03	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	4689	3	15	9	N	14					106
04	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	4283	3	13	9	N	12					118

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6622	3	21	9	N	19					58
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6929	3	31	9	N	28	1	8			85
01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6573	3	32	9	N	29					114
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6117	3	31	9	N	28					142
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6455	3	34	9	N	31	153	1			20
*04	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6214	3	26	9	N	24	1	8			43

HUDSPETH A WELL #: 1 RRCID -> 276769 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7814 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9					104
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2978	3	10	9	N	9					113
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2989	3	45	9	N	41					154
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2670	3	14	9	N	13					167
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2905	3	8	9	N	7					174
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					174

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	953	-0-	-3937	-0-	82 7	1 9	864	3	N	6					87
12	5053	X	3019	-0-	-2034	-0-	149 32	1 9	2838	3	N	29	112	1			4
01	4898	X	2857	-0-	-2041	-0-	194 41	1 9	2622	3	N	37					41
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	252 89	1 9	5062	3	N	81					122
03	4805	X	4342	-0-	-463	-0-	349 37	1 9	3956	3	N	34					156
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	218 11	1 9	2924	3	N	10	160	1	1	8	5

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	11	-0-	-2959	-0-	11	1			N	-0-					81
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					81
01	2852	X	2221	-0-	-631	-0-	307	1	1914	3	N	-0-					81
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	481	1	1408	3	N	-0-					81
03	318	X	318	-0-	-0-	-0-	316	1	2	9	N	2					83
04	2160	X	222	-0-	-1938	-0-	212	1	10	9	N	9					92

BRANDON A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 277010 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7836 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133523					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277012 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7802 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	204	-0-	-2796	94748	204	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	199	-0-	-2901	91847	199	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	107	-0-	-2993	88854	107	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	21	-0-	-2779	86075	21	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	59	-0-	-3041	83034	59	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	224	-0-	-2776	80258	224	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	264	1	2928	3	N	60					87
							66	9									
12	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	272	1	9271	3	N	108	177	1			18
							119	9									
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	289	1	6427	3	N	94					112
							103	9									
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	390	1	4849	3	N	70	167	1			15
							77	9									
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	371	1	5933	3	N	55					70
							61	9									
*04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	338	1	5478	3	N	50					120
							55	9									

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	8103	-0-	-597	-0-	178	1	7885	3	N	36					189
							40	9									
12	8432	X	4945	-0-	-3487	-0-	157	1	4763	3	N	23	178	1			34
							25	9									
01	7874	X	7196	-0-	-678	-0-	181	1	6968	3	N	43					77
							47	9									
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	76	1	7523	3	N	42					119
							46	9									
03	8370	X	7516	-0-	-854	-0-	118	1	7332	3	N	60					179
							66	9									
04	8100	X	5652	-0-	-2448	-0-	181	1	5446	3	N	23	168	1			34
							25	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	158	1	8157	3	N	40					83
							44	9									
12	7502	X	6149	-0-	-1353	-0-	132	1	6011	3	N	5					88
							6	9									
01	7626	X	5935	-0-	-1691	-0-	150	1	5746	3	N	35					123
							39	9									
02	7812	X	5573	-0-	-2239	-0-	94	1	5435	3	N	40					163
							44	9									
03	8649	X	6225	-0-	-2424	-0-	131	1	6055	3	N	35					198
							39	9									
04	8370	X	6584	-0-	-1786	-0-	81	1	6455	3	N	44	173	1			69
							48	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10530	X	10052	-0-	-478	-0-	9940	3	112	9	N	102	143	1			51
12	10881	X	9931	-0-	-950	-0-	9809	3	122	9	N	111	121	1			41
01	10540	X	9306	-0-	-1234	-0-	9200	3	106	9	N	96					137
02	9520	X	8635	-0-	-885	-0-	8526	3	109	9	N	99	180	1			56
03	10385	X	9530	-0-	-855	-0-	9431	3	99	9	N	90					146
04	10050	X	8792	-0-	-1258	-0-	8675	3	117	9	N	106	174	1	1	8	77

DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	261 113	1 9	4486	3	N	103	174	1			115
12	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	262 103	1 9	4766	3	N	94	172	1			37
01	5952	X	5299	-0-	-653	-0-	274 99	1 9	4926	3	N	90					127
02	5376	X	4484	-0-	-892	-0-	210 80	1 9	4194	3	N	73					200
03	5952	X	5099	-0-	-853	-0-	198 96	1 9	4805	3	N	87	181	1			106
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	169 85	1 9	4915	3	N	77					183

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	464 88	1 9	3318	3	N	80	179	1	1	8	186
12	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	459 135	1 9	3282	3	N	123	175	1			134
01	3937	X	3928	-0-	-9	-0-	472 123	1 9	3333	3	N	112	182	1			64
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	427 139	1 9	3050	3	N	126					190
03	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	469 140	1 9	3121	3	N	127	176	1			141
04	3870	X	3813	-0-	-57	-0-	413 156	1 9	3244	3	N	142	162	1	3	8	118

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	5735	-0-	-1645	-0-	5704	3	31	9	N	28	1	8			146
12	7130	X	6068	-0-	-1062	-0-	6012	3	56	9	N	51	177	1			20
01	7223	X	6778	-0-	-445	-0-	6750	3	28	9	N	25					45
02	6524	X	2068	-0-	-4456	-0-	2055	3	13	9	N	12					57
03	7223	X	5113	-0-	-2110	-0-	5090	3	23	9	N	21					78
04	6570	X	2633	-0-	-3937	-0-	2613	3	20	9	N	18	3	8			93

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	5441	-0-	-1429	-0-	5417	3	24	9	N	22					30
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	6160	3	40	9	N	36	1	8			65
01	7006	X	6734	-0-	-272	-0-	6683	3	51	9	N	46	1	8			110
02	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6322	3	47	9	N	43					153
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7546	3	57	9	N	52	175	1	1	8	29
*04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7041	3	43	9	N	39	1	8			67

FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9088	3	69	9	N	63					138
12	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9373	3	64	9	N	58	176	1			20
01	9455	X	9132	-0-	-323	-0-	9079	3	53	9	N	48	1	8			67
02	8540	X	4254	-0-	-4286	-0-	4248	3	6	9	N	5					72
03	9455	X	3648	-0-	-5807	-0-	3648	3			N	-0-					72
04	9150	X	4660	-0-	-4490	-0-	4653	3	7	9	N	6					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	333	1	4726	3	N	70	1	8			123
							77	9									
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	329	1	4846	3	N	83	166	1			40
							91	9									
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	365	1	4369	3	N	21					61
							23	9									
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	329	1	4191	3	N	65					126
							72	9									
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	364	1	4118	3	N	122	168	1			80
							134	9									
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	397	1	4080	3	N	97	3	8			174
							107	9									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

11	6150	X	5619	-0-	-531	-0-	31	1	5560	3	N	25	173	1			26
							28	9									
12	6355	X	5662	-0-	-693	-0-	33	1	5600	3	N	26	1	8			51
							29	9									
01	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	29	1	5567	3	N	23	1	8			73
							25	9									
02	5236	X	4811	-0-	-425	-0-	27	1	4764	3	N	18					91
							20	9									
03	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	25	1	3782	3	N	15	1	8			105
							17	9									
04	5610	X	4918	-0-	-692	-0-	17	1	4891	3	N	9					114
							10	9									

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

11	7800	X	7441	-0-	-359	-0-	7430	3	11	9	N	10					154
12	7936	X	7464	-0-	-472	-0-	7372	3	92	9	N	84	171	1			67
01	7936	X	7259	-0-	-677	-0-	7231	3	28	9	N	25					92
02	7084	X	6513	-0-	-571	-0-	6454	3	59	9	N	54					146
03	7843	X	7523	-0-	-320	-0-	7448	3	75	9	N	68	174	1			40
04	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6501	3	66	9	N	60					100

REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

11	5910	X	4731	-0-	-1179	-0-	87	1	4633	3	N	10					126
							11	9									
12	6107	X	4631	-0-	-1476	-0-	87	1	4531	3	N	12					138
							13	9									
01	6014	X	4306	-0-	-1708	-0-	91	1	4202	3	N	12					150
							13	9									
02	5208	X	3480	-0-	-1728	-0-	83	1	3383	3	N	13	2	8			161
							14	9									
03	5177	X	3654	-0-	-1523	-0-	92	1	3552	3	N	9					170
							10	9									
04	4740	X	3223	-0-	-1517	-0-	80	1	3139	3	N	4					174
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5571	-0-	-699	-0-	5550	3	21	9	N	19					148
12	6479	X	6169	-0-	-310	-0-	6140	3	29	9	N	26	3	8			171
01	6479	X	5374	-0-	-1105	-0-	5354	3	20	9	N	18	180	1	1	8	8
02	5852	X	5489	-0-	-363	-0-	5467	3	22	9	N	20	3	8			25
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	1	1	6705	3	N	22	1	8			46
							24	9									
04	5970	X	5828	-0-	-142	-0-	10	1	5799	3	N	17	1	8			62
							19	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	625	-0-	-2465	-0-	594	1	31	9	N	28	1	8			60
12	1705	X	705	-0-	-1000	-0-	620	1	33	3	N	47	54	1			53
							52	9									
01	1364	X	646	-0-	-718	-0-	620	1	26	9	N	24					77
02	588	X	537	-0-	-51	-0-	533	1	4	9	N	4					81
03	713	X	486	-0-	-227	-0-	484	1	2	9	N	2					83
04	690	X	447	-0-	-243	-0-	435	1	12	9	N	11	2	8			92

SOUTH PARK A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277489 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7738 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 277490 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7412 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					55
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					55
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					55
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	3	1	9	N	1	1	8			55

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	4988	-0-	-952	-0-	284	1	4682	3	N	20					48
							22	9									
12	6138	X	5104	-0-	-1034	-0-	269	1	4802	3	N	30	1	8			77
							33	9									
01	6138	X	5091	-0-	-1047	-0-	295	1	4765	3	N	28	1	8			104
							31	9									
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	226	1	4494	3	N	29	2	8			131
							32	9									
03	5146	X	3965	-0-	-1181	-0-	197	1	3742	3	N	24	1	8			154
							26	9									
04	4980	X	2880	-0-	-2100	-0-	339	1	2521	3	N	18	158	1	1	8	13
							20	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10168	3	274	9	N	249	182	1			151
12	11191	X	10904	-0-	-287	-0-	10616	3	288	9	N	262	218	1			195
01	11191	X	10804	-0-	-387	-0-	10522	3	282	9	N	256	347	1			104
02	10108	X	9593	-0-	-515	-0-	9349	3	244	9	N	222	178	1			148
03	11036	X	10770	-0-	-266	-0-	10498	3	272	9	N	247	174	1			221
*04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10541	3	252	9	N	229	362	1			88

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	X	740	-0-	-1060	-0-	703	1	37	9	N	34					115
12	868	N	664	-0-	-204	-0-	533	1	131	9	N	119	173	1			61
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	615	1	69	9	N	63					124
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	380	1	55	3	N	70					194
							77	9									
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	589	1	1104	3	N	217	172	1	2	8	237
							239	9									
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	586	1	78	9	N	71	167	1			141

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1064	3	25	9	N	23	171	1			33
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	965	3	21	9	N	19	1	8			51
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1080	3	45	9	N	41					92
02	896	N	720	-0-	-176	-0-	716	3	4	9	N	4	1	8			95
03	992	N	442	-0-	-550	-0-	433	3	9	9	N	8					103
04	960	N	429	-0-	-531	-0-	416	3	13	9	N	12	1	8			114

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	3164	-0-	-1876	-0-	394	1	2739	3	N	28	1	8			101
							31	9									
12	5208	X	3437	-0-	-1771	-0-	560	1	2856	3	N	19					120
							21	9									
01	5146	X	3024	-0-	-2122	-0-	620	1	2383	3	N	19					139
							21	9									
02	4620	X	3734	-0-	-886	-0-	559	1	3165	3	N	9					148
							10	9									
03	4929	X	2524	-0-	-2405	-0-	500	1	2010	3	N	13					161
							14	9									
04	3330	X	448	-0-	-2882	-0-	438	1	10	9	N	9	2	8			168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	258	1	5987	3	N	12					122
							13	9									
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	233	1	5863	3	N	25					147
							28	9									
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	275	1	4002	3	N	10					157
							11	9									
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	296	1	3419	3	N	13	159	1			11
							14	9									
03	3999	X	2047	-0-	-1952	-0-	382	1	1665	3	N	-0-					11
04	3870	X	1443	-0-	-2427	-0-	406	1	1035	3	N	2					13
							2	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			N	-0-					-0-

POLSON WELL #: 2 RRCID -> 277635 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7196 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4934	-0-	-196	-0-	4883	3	51	9	N	46					86
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5139	3	50	9	N	45	112	1			19
01	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	5011	3	29	9	N	26					45
02	4676	X	4606	-0-	-70	-0-	4581	3	25	9	N	23					68
03	5177	X	5110	-0-	-67	-0-	5056	3	54	9	N	49					117
04	5010	X	4695	-0-	-315	-0-	4640	3	55	9	N	50					167

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2782	3	28	9	N	25	1	8			148
12	2821	X	2805	-0-	-16	-0-	2774	3	31	9	N	28	158	1	1	8	17
01	2821	X	2803	-0-	-18	-0-	2777	3	26	9	N	24	1	8			40
02	2548	X	2503	-0-	-45	-0-	2475	3	28	9	N	25	2	8			63
03	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2245	3	19	9	N	17	1	8			79
04	2730	X	2328	-0-	-402	-0-	2316	3	12	9	N	11	2	8			88

PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1406	3	41	9	N	37	168	1			51
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1083	3	32	9	N	29					80
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1150	3	31	9	N	28					108
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1295	3	24	9	N	22					130
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	997	3	22	9	N	20					150
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1105	3	28	9	N	25	161	1	1	8	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	3	13	9	N	12	159	1	1	8	31
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2354	3	12	9	N	11					42
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2316	3	21	9	N	19	1	8			60
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2080	3	26	9	N	24	2	8			82
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2274	3	34	9	N	31	2	8			111
*04	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1955	3	28	9	N	25	1	8			135

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					93
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					93
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					93
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					93
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					93
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					93

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

11	12150	X	10363	-0-	-1787	-0-	59	1	10157	3	N	134	170	1				81
							147	9										
12	12400	X	11339	-0-	-1061	-0-	3	1	11168	3	N	153	165	1	2	8		67
							168	9										
01	11718	X	11294	-0-	-424	-0-	11142	3	152	9	N	138	182	1	1	8		22
02	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10096	3	144	9	N	131						153
03	11346	X	10766	-0-	-580	-0-	10619	3	147	9	N	134	176	1				111
*04	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11182	3	157	9	N	143	171	1	1	8		82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11190	X	10849	-0-	-341	-0-	10786	3	63	9	N	57	38	1			80
12	11563	X	11078	-0-	-485	-0-	11013	3	65	9	N	59	104	1			35
01	11563	X	11000	-0-	-563	-0-	10945	3	55	9	N	50					85
02	10220	X	9944	-0-	-276	-0-	9929	3	15	9	N	14					99
03	11315	X	8639	-0-	-2676	-0-	8627	3	12	9	N	11					110
04	10860	X	9321	-0-	-1539	-0-	9319	3	2	9	N	2					112

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

11	2400	X	2359	-0-	-41	-0-	99	1	2174	3	N	78	1	8			152
							86	9									
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2342	3	135	9	N	123	174	1			101
01	2728	N	2358	-0-	-370	-0-	2256	3	102	9	N	93	167	1			27
02	2212	N	1474	-0-	-738	-0-	184	1	1232	3	N	53					80
							58	9									
03	2480	N	913	-0-	-1567	-0-	159	1	730	3	N	22					102
							24	9									
04	2280	N	1546	-0-	-734	-0-	243	1	1297	3	N	5					107
							6	9									

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

11	3660	X	1751	-0-	-1909	-0-	79	1	1566	3	N	96	1	8			200
							106	9									
12	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	2367	3	116	9	N	105	171	1			134
01	3100	X	2569	-0-	-531	-0-	2427	3	142	9	N	129	171	1			92
02	2184	X	1057	-0-	-1127	-0-	177	1	811	3	N	63					155
							69	9									
03	2480	X	1203	-0-	-1277	-0-	357	1	776	3	N	64	173	1			46
							70	9									
*04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	613	1	2155	3	N	119	3	8			162
							131	9									

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278502 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7660 - 8662

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					47
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					47
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3599	3	20	9	N	18					116
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3815	3	21	9	N	19	1	8			134
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3910	3	22	9	N	20	1	8			153
02	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5					158
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4000	3	6	9	N	5	1	8			162
*04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3458	3	11	9	N	10					172

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	6567	-0-	-1653	-0-	184	1	6116	3	N	243	169	1			180
							267	9									
12	8494	X	8461	-0-	-33	-0-	166	1	7936	3	N	326	337	1			169
							359	9									
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	3	N	320	354	1			135
							352	9									
02	7672	X	7660	-0-	-12	-0-	87	1	7274	3	N	272	171	1			236
							299	9									
03	8494	X	8479	-0-	-15	-0-	87	1	8093	3	N	272	349	1			159
							299	9									
*04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	77	1	8014	3	N	268	336	1			91
							295	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	78	1	4956	3	N	31	171	1			27
							34	9									
12	6293	X	4969	-0-	-1324	-0-	104	1	4844	3	N	19					46
							21	9									
01	6293	X	6290	-0-	-3	-0-	102	1	6149	3	N	35					81
							39	9									
02	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	91	1	5393	3	N	34					115
							37	9									
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	77	1	6095	3	N	41					156
							45	9									
04	6090	X	5503	-0-	-587	-0-	84	1	5375	3	N	40	159	1			37
							44	9									

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	6258	-0-	-1362	-0-	283	1	5946	3	N	26	173	1			22
							29	9									
12	7471	X	6630	-0-	-841	-0-	272	1	6303	3	N	50					72
							55	9									
01	6696	X	6279	-0-	-417	-0-	273	1	5951	3	N	50					122
							55	9									
02	5852	X	4932	-0-	-920	-0-	248	1	4638	3	N	42					164
							46	9									
03	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	258	1	6059	3	N	38	181	1			21
							42	9									
04	6420	X	4341	-0-	-2079	-0-	319	1	3990	3	N	29					50
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	4128	-0-	1128	1128	275	1	3797	3	N	51					157
							56	9									
12	3100	N	5480	-0-	2380	3508	279	1	5101	3	N	91	174	1			74
							100	9									
01	3100	N	4893	-0-	1793	5301	295	1	4543	3	N	50					124
							55	9									
02	9491	X	4190	-0-	-5301	-0-	270	1	3870	3	N	45					169
							50	9									
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	279	1	3392	3	N	44	124	1			89
							48	9									
*04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	266	1	3524	3	N	30					119
							33	9									

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	802	3	61	9	N	55	176	1	1	8	54
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	822	3	63	9	N	57	3	8			108
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	805	3	68	9	N	62	1	8			169
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	753	3	55	9	N	50	165	1	3	8	51
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	806	3	52	9	N	47	2	8			96
*04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	704	3	33	9	N	30	1	8			125

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 5 RRCID -> 278756 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7574 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	X	514	-0-	-176	-0-	449	1	65	9	N	59					74
12	2108	X	1358	-0-	-750	-0-	461	1	847	3	N	45					119
							50	9									
01	2697	X	1270	-0-	-1427	-0-	462	1	784	3	N	22					141
							24	9									
02	2436	X	1131	-0-	-1305	-0-	417	1	675	3	N	35	172	1			4
							39	9									
03	2697	X	1556	-0-	-1141	-0-	502	1	1026	3	N	25					29
							28	9									
*04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	407	1	3052	3	N	45					74
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	183	1	2849	3	N	25					165
							28	9									
12	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	258	1	2351	3	N	18	169	1			14
							20	9									
01	2883	X	1056	-0-	-1827	-0-	82	1	974	3	N	-0-					14
02	2856	X	1376	-0-	-1480	-0-	15	1	1361	3	N	-0-					14
03	3162	X	1233	-0-	-1929	-0-	29	1	1204	3	N	-0-					14
*04	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	387	1	4581	3	N	75					89
							83	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6330	X	5611	-0-	-719	-0-	315	1	5270	3	N	24					64
							26	9									
12	6541	X	4907	-0-	-1634	-0-	230	1	4646	3	N	28					92
							31	9									
01	6479	X	3999	-0-	-2480	-0-	597	1	3355	3	N	43					135
							47	9									
02	5236	X	1231	-0-	-4005	-0-	741	1	482	3	N	7					142
							8	9									
03	5797	X	491	-0-	-5306	-0-	491	1			N	-0-					142
04	5610	X	5524	-0-	-86	-0-	453	1	5027	3	N	40	160	1			22
							44	9									

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	X	326	-0-	-94	-0-	312	1	14	9	N	13					125
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	1			N	-0-					125
01	1023	N	147	-0-	-876	-0-	147	1			N	-0-					125
02	308	N	2	-0-	-306	-0-	2	3			N	-0-					125
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	1			N	-0-					125
*04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	598	1	1782	3	N	23					148
							25	9									

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	10806	-0-	-594	-0-	10796	3	10	9	N	9					98
12	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	11999	3	23	9	N	21	2	8			117
01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12484	3	24	9	N	22	1	8			138
02	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11013	3	23	9	N	21	1	8			158
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	11791	3	25	9	N	23	172	1	1	8	8
04	12090	X	11616	-0-	-474	-0-	11602	3	14	9	N	13	1	8			20

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	5279	-0-	-691	-0-	5236	3	43	9	N	39					165
12	6076	X	5401	-0-	-675	-0-	5361	3	40	9	N	36					201
01	6076	X	4993	-0-	-1083	-0-	4964	3	29	9	N	26	171	1			56
02	5096	X	4467	-0-	-629	-0-	4467	3			N	-0-					56
03	5642	X	4534	-0-	-1108	-0-	4521	3	13	9	N	12					68
04	5280	X	2367	-0-	-2913	-0-	2339	3	28	9	N	25					93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	8167	-0-	-2333	-0-	29	1	8117	3	N	19					128
							21	9									
12	11160	X	5602	-0-	-5558	-0-	85	1	5484	3	N	30					158
							33	9									
01	11160	X	4277	-0-	-6883	-0-	4224	3	53	9	N	48	181	1			25
02	10080	X	4010	-0-	-6070	-0-	227	1	3771	3	N	11					36
							12	9									
03	10199	X	3926	-0-	-6273	-0-	99	1	3810	3	N	15					51
							17	9									
04	8160	X	3459	-0-	-4701	-0-	156	1	3292	3	N	10					61
							11	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	3663	-0-	-1587	-0-	580	1	3064	3	N	17					176
							19	9									
12	5425	X	4012	-0-	-1413	-0-	620	1	3366	3	N	24	166	1			34
							26	9									
01	5425	X	3828	-0-	-1597	-0-	607	1	3196	3	N	23					57
							25	9									
02	4648	X	3431	-0-	-1217	-0-	560	1	2850	3	N	19					76
							21	9									
03	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	619	1	3406	3	N	23					99
							25	9									
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	574	1	3318	3	N	20					119
							22	9									

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	X	949	-0-	-371	-0-	925	1	24	9	N	22					162
12	2356	X	815	-0-	-1541	-0-	807	1	8	9	N	7	157	1			12
01	2356	X	1401	-0-	-955	-0-	1401	1			N	-0-					12
02	2128	X	1247	-0-	-881	-0-	1241	1	6	9	N	5					17
03	1860	X	1186	-0-	-674	-0-	1167	1	19	9	N	17					34
04	1350	X	1341	-0-	-9	-0-	1170	1	171	9	N	155	156	1			33

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	551	-0-	-2929	-0-	460	1	91	9	N	83	175	1			102
12	3596	X	517	-0-	-3079	-0-	440	1	77	9	N	70					172
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	382	1	4290	3	N	269	338	1			103
							296	9									
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	337	1	5181	3	N	213	175	1			141
							234	9									
03	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	374	1	5880	3	N	186	151	1			176
							205	9									
*04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	335	1	5822	3	N	160	167	1			169
							176	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	8918	3	68	9	N	62					99
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9011	3	51	9	N	46	120	1			25
01	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	8999	3	59	9	N	54					79
02	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	22	1	7815	3	N	54					133
							59	9									
03	8494	X	7086	-0-	-1408	-0-	79	1	6964	3	N	39					172
							43	9									
04	8220	X	5004	-0-	-3216	-0-	27	1	4951	3	N	24	179	1			17
							26	9									

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	10630	-0-	-530	-0-	10501	3	129	9	N	117	159	1			39
12	11532	X	11236	-0-	-296	-0-	11112	3	124	9	N	113	3	8			149
01	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	10624	3	121	9	N	110	161	1	1	8	97
02	10416	X	9608	-0-	-808	-0-	9494	3	114	9	N	104	162	1	2	8	37
03	11222	X	9865	-0-	-1357	-0-	9757	3	108	9	N	98					135
04	10860	X	9909	-0-	-951	-0-	9781	3	128	9	N	116	166	1	2	8	83

RUTH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 279008 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7857 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10740	X	10429	-0-	-311	-0-	10406	3	23	9	N	21	182	1			13
12	10974	X	10728	-0-	-246	-0-	10661	3	67	9	N	61	57	1			17
01	10912	X	10592	-0-	-320	-0-	10534	3	58	9	N	53					70
02	9744	X	9449	-0-	-295	-0-	9397	3	52	9	N	47					117
03	10788	X	10709	-0-	-79	-0-	10654	3	55	9	N	50					167
*04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10535	3	62	9	N	56	179	1			44

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	11665	-0-	-395	-0-	11487	3	178	9	N	162					259
12	12462	X	9858	-0-	-2604	-0-	9676	3	182	9	N	165	330	1	1	8	93
01	12462	X	10593	-0-	-1869	-0-	10422	3	171	9	N	155	174	1	1	8	73
02	11088	X	9890	-0-	-1198	-0-	9743	3	147	9	N	134	1	8			206
03	12276	X	12150	-0-	-126	-0-	11971	3	179	9	N	163	344	1			25
04	11670	X	9877	-0-	-1793	-0-	9719	3	158	9	N	144	1	8			168

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	7903	-0-	-797	-0-	7664	3	239	9	N	217	175	1			248
12	8866	X	6261	-0-	-2605	-0-	129	1	5931	3	N	183	337	1			94
							201	9									
01	8525	X	5015	-0-	-3510	-0-	261	1	4621	3	N	121	172	1			43
							133	9									
02	7644	X	5706	-0-	-1938	-0-	114	1	5306	3	N	260	170	1			133
							286	9									
03	8153	X	6513	-0-	-1640	-0-	121	1	6169	3	N	203	164	1			172
							223	9									
04	7890	X	6202	-0-	-1688	-0-	119	1	5870	3	N	194	343	1			23
							213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	402	-0-	-2448	-0-	399	1	3	9	N	3	1	8			158
12	2015	X	113	-0-	-1902	-0-	112	1	1	9	N	1					159
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	8	162	1			5
02	644	X	465	-0-	-179	-0-	464	1	1	9	N	1					6
03	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					6
04	390	X	156	-0-	-234	-0-	156	1			N	-0-					6

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	1974	-0-	-2556	-0-	959	1	600	3	N	377	171	1			342
							415	9									
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	638	1	3945	3	N	432	525	1			249
							475	9									
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	658	1	4366	3	N	273	342	1			180
							300	9									
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	240	1	3816	3	N	358	343	1			195
							394	9									
03	5053	X	4186	-0-	-867	-0-	283	1	3597	3	N	278	344	1			129
							306	9									
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-	276	1	3621	3	N	320	349	1			100
							352	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	590	1	4378	3	N	262	164	1			234
							288	9									
12	4495	X	3925	-0-	-570	-0-	474	1	3230	3	N	201	347	1			88
							221	9									
01	4495	X	2275	-0-	-2220	-0-	407	1	1696	3	N	156	155	1			89
							172	9									
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	383	1	5079	3	N	224	175	1			138
							246	9									
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	405	1	4623	3	N	214	169	1			183
							235	9									
04	4350	X	3954	-0-	-396	-0-	403	1	3344	3	N	188	346	1			25
							207	9									

CANNAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279139 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8837 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1871	-0-	-1039	-0-	462	1	1392	3	N	15	1	8			128
							17	9									
12	3007	X	1630	-0-	-1377	-0-	466	1	1154	3	N	9	133	1			4
							10	9									
01	3007	X	1654	-0-	-1353	-0-	483	1	1153	3	N	16					20
							18	9									
02	2212	X	443	-0-	-1769	-0-	415	1	15	3	N	12					32
							13	9									
03	2108	X	366	-0-	-1742	-0-	356	1	10	9	N	9					41
04	1860	X	1519	-0-	-341	-0-	390	1	1112	3	N	15	5	8			51
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4161	-0-	-609	-0-	288	1	3480	3	N	357	514	1			219
							393	9									
12	4929	X	4636	-0-	-293	-0-	302	1	3622	3	N	647	697	1			169
							712	9									
01	4929	X	4336	-0-	-593	-0-	320	1	3410	3	N	551	512	1			208
							606	9									
02	4144	X	3363	-0-	-781	-0-	290	1	2494	3	N	526	518	1			216
							579	9									
03	4650	X	3935	-0-	-715	-0-	315	1	3102	3	N	471	515	1			172
							518	9									
04	4500	X	4074	-0-	-426	-0-	287	1	3196	3	N	537	533	1			176
							591	9									

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	4744	-0-	1744	3642	297	1	4300	3	N	134	180	1			142
							147	9									
12	8099	X	4457	-0-	-3642	-0-	430	1	3889	3	N	125	171	1			96
							138	9									
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	570	1	3010	3	N	191	173	1			114
							210	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	549	1	2206	3	N	84					198
							92	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	609	1	1715	3	N	88	180	1			106
							97	9									
*04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	412	1	2054	3	N	92	161	1			37
							101	9									

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	197	1	7024	3	N	27					150
							30	9									
12	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	129	1	7449	3	N	35	163	1			22
							39	9									
01	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	20	1	7940	3	N	25					47
							28	9									
02	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7563	3	52	9	N	47					94
03	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7	1	7686	3	N	49					143
							54	9									
*04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7528	3	48	9	N	44	155	1			32

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9240	X	8548	-0-	-692	-0-	8501	3	47	9	N	43					188
12	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9554	3	42	9	N	38	169	1			57
01	9424	X	9350	-0-	-74	-0-	9291	3	59	9	N	54					111
02	8456	X	8087	-0-	-369	-0-	8029	3	58	9	N	53					164
03	9610	X	8460	-0-	-1150	-0-	8415	3	45	9	N	41	176	1			29
04	9300	X	8096	-0-	-1204	-0-	8057	3	39	9	N	35					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	106	1	7705	3	N	50	169	1			121
							55	9									
12	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	60	1	8907	3	N	61					182
							67	9									
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8832	3	110	9	N	100	171	1			111
02	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1	1	7059	3	N	90	182	1			19
							99	9									
03	6541	X	6471	-0-	-70	-0-	3	1	6410	3	N	53					72
							58	9									
04	6330	X	5983	-0-	-347	-0-	187	1	5740	3	N	51					123
							56	9									

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	338	1	3060	3	N	396	514	1			135
							436	9									
12	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	369	1	3036	3	N	528	530	1			133
							581	9									
01	3689	X	3101	-0-	-588	-0-	417	1	2196	3	N	444	341	1			236
							488	9									
02	3556	X	2378	-0-	-1178	-0-	379	1	1616	3	N	348	489	1			95
							383	9									
03	3937	X	2189	-0-	-1748	-0-	435	1	1338	3	N	378	325	1			148
							416	9									
04	3810	X	2462	-0-	-1348	-0-	446	1	1595	3	N	383	496	1			35
							421	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	443	1	4013	3	N	396	505	1			163
							436	9									
12	5022	X	4206	-0-	-816	-0-	423	1	3344	3	N	399	174	1			388
							439	9									
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	511	1	4136	3	N	360	511	1			237
							396	9									
02	4536	X	3885	-0-	-651	-0-	197	1	3280	3	N	371	350	1			258
							408	9									
03	5022	X	4253	-0-	-769	-0-	208	1	3674	3	N	337	352	1			243
							371	9									
04	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	204	1	3821	3	N	378	524	1			97
							416	9									

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	4714	-0-	-2876	-0-	299	1	4283	3	N	120					162
							132	9									
12	7843	X	4248	-0-	-3595	-0-	228	1	3934	3	N	78	171	1			69
							86	9									
01	7316	X	2111	-0-	-5205	-0-	441	1	1470	3	N	182	174	1			77
							200	9									
02	5740	X	2540	-0-	-3200	-0-	382	1	2049	3	N	99					176
							109	9									
03	4867	X	4501	-0-	-366	-0-	307	1	4047	3	N	134	175	1			135
							147	9									
04	4710	X	4650	-0-	-60	-0-	263	1	4241	3	N	133	161	1			107
							146	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4598	-0-		-682	-0-		223	1	4323	3	N	47					92
									52	9									
12	5239	X	4530	-0-		-709	-0-		236	1	4237	3	N	52					144
									57	9									
01	5239	X	4009	-0-		-1230	-0-		231	1	3691	3	N	79	173	1			50
									87	9									
02	4732	X	4042	-0-		-690	-0-		191	1	3759	3	N	84					134
									92	9									
03	4805	X	4149	-0-		-656	-0-		214	1	3874	3	N	55	162	1			27
									61	9									
*04	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-		188	1	4750	3	N	42					69
									46	9									

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5849	-0-		-841	-0-		5834	3	15	9	N	14					141
12	6665	X	6164	-0-		-501	-0-		6151	3	13	9	N	12					153
01	6603	X	5888	-0-		-715	-0-		5880	3	8	9	N	7					160
02	5880	X	5147	-0-		-733	-0-		5139	3	8	9	N	7					167
03	6231	X	5630	-0-		-601	-0-		5612	3	18	9	N	16					183
04	5970	X	5236	-0-		-734	-0-		5225	3	11	9	N	10	165	1			28

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5249	-0-		-1291	-0-		374	1	4874	3	N	1	1	8			61
									1	9									
12	4216	X	243	-0-		-3973	-0-		243	1			N	-0-					61
01	5208	X	1371	-0-		-3837	-0-		1370	3	1	9	N	1					62
02	4900	X	1700	-0-		-3200	-0-		121	1	1577	3	N	2					64
									2	9									
03	5425	X	783	-0-		-4642	-0-		146	1	636	3	N	1					65
									1	9									
04	5250	X	304	-0-		-4946	-0-		301	1	3	9	N	3	2	8			66

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5451	-0-		-459	-0-		5420	3	31	9	N	28					161
12	6107	X	5499	-0-		-608	-0-		5471	3	28	9	N	25					186
01	6107	X	5327	-0-		-780	-0-		5296	3	31	9	N	28	170	1			44
02	5432	X	4726	-0-		-706	-0-		4695	3	31	9	N	28					72
03	5730	X	5730	-0-		-0-	-0-		5684	3	46	9	N	42					114
*04	6889	X	6889	-0-		-0-	-0-		6845	3	44	9	N	40					154

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3940	-0-		-1820	-0-		304	1	3601	3	N	32					65
									35	9									
12	5952	X	4490	-0-		-1462	-0-		313	1	4136	3	N	37	11	8			91
									41	9									
01	5952	X	4285	-0-		-1667	-0-		313	1	3940	3	N	29	3	8			117
									32	9									
02	4700	X	4700	-0-		-0-	-0-		286	1	4377	3	N	34	13	8			138
									37	9									
03	4495	X	734	-0-		-3761	-0-		342	1	383	3	N	8	2	8			144
									9	9									
04	4350	X	3045	-0-		-1305	-0-		381	1	2631	3	N	30	8	8			166
									33	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	7148	-0-	-1852	-0-	86	1	7062	3	N	-0-					
12	9300	X	8547	-0-	-753	-0-	90	1	8451	3	N	5	5	8			107
							6	9									
01	8804	X	8346	-0-	-458	-0-	90	1	8250	3	N	5	2	8			110
							6	9									
02	7952	X	7338	-0-	-614	-0-	78	1	7245	3	N	14	5	8			119
							15	9									
03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	61	1	9152	3	N	14	3	8			130
							15	9									
*04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	5	1	9178	3	N	16	5	8			141
							18	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

11	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10061	3	28	9	N	25	1	8			135
12	10354	X	10305	-0-	-49	-0-	10277	3	28	9	N	25					160
01	10354	X	8935	-0-	-1419	-0-	8904	3	31	9	N	28	175	1	1	8	12
02	9408	X	7679	-0-	-1729	-0-	7653	3	26	9	N	24	2	8			34
03	10416	X	8408	-0-	-2008	-0-	8383	3	25	9	N	23	1	8			56
04	10080	X	8401	-0-	-1679	-0-	8377	3	24	9	N	22	1	8			77

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	100	1	5445	3	N	14					104
							15	9									
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	94	1	5126	3	N	29					133
							32	9									
01	5115	X	3815	-0-	-1300	-0-	112	1	3686	3	N	15					148
							17	9									
02	4620	X	2167	-0-	-2453	-0-	134	1	2033	3	N	-0-					148
03	5115	X	3676	-0-	-1439	-0-	76	1	3590	3	N	9					157
							10	9									
04	4950	X	117	-0-	-4833	-0-	117	1			N	-0-					157

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

11	8880	X	2379	-0-	-6501	-0-	2331	3	48	9	N	44	172	1			20
12	9114	X	5930	-0-	-3184	-0-	24	1	5808	3	N	89					109
							98	9									
01	8990	X	8560	-0-	-430	-0-	8396	3	164	9	N	149	180	1	1	8	77
02	8036	X	6804	-0-	-1232	-0-	6703	3	101	9	N	92	2	8			167
03	8649	X	7379	-0-	-1270	-0-	7260	3	119	9	N	108	170	1	1	8	104
04	8280	X	7127	-0-	-1153	-0-	7024	3	103	9	N	94					198

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	65	1	5846	3	N	77					124
							85	9									
12	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	61	1	4164	3	N	80	172	1			32
							88	9									
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	110	1	2534	3	N	41					73
							45	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	144	1	2701	3	N	56					129
							62	9									
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	134	1	3195	3	N	60					189
							66	9									
*04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	192	1	3696	3	N	59	173	1			75
							65	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	439	1	5810	3	N	41					136
							45	9									
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9295	3	53	9	N	48	166	1			18
01	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	1	1	8583	3	N	52					70
							57	9									
02	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	7083	3	46	9	N	42					112
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7474	3	50	9	N	45					157
*04	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6827	3	28	9	N	25	153	1			29

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8585	3	81	9	N	74					178
12	7874	X	7235	-0-	-639	-0-	7157	3	78	9	N	71	155	1			94
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	24	1	8315	3	N	113					207
							124	9									
02	7112	X	6896	-0-	-216	-0-	67	1	6721	3	N	98					305
							108	9									
03	7874	X	4614	-0-	-3260	-0-	111	1	4466	3	N	34	176	1			163
							37	9									
04	7620	X	6045	-0-	-1575	-0-	90	1	5857	3	N	89	170	1			82
							98	9									

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	4947	-0-	-843	-0-	316	1	4468	3	N	148	338	1			49
							163	9									
12	5983	X	4814	-0-	-1169	-0-	301	1	4317	3	N	178	165	1			62
							196	9									
01	5487	X	5122	-0-	-365	-0-	318	1	4633	3	N	155	170	1			47
							171	9									
02	4956	X	1956	-0-	-3000	-0-	334	1	1531	3	N	83					130
							91	9									
03	5115	X	427	-0-	-4688	-0-	423	1	4	9	N	4					134
04	4950	X	259	-0-	-4691	-0-	259	1			N	-0-					134

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	289	1	5508	3	N	39	173	1			31
							43	9									
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	290	1	6014	3	N	43					74
							47	9									
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	262	1	4980	3	N	42					116
							46	9									
02	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	279	1	3795	3	N	39	40	1			115
							43	9									
03	6355	X	5212	-0-	-1143	-0-	315	1	4858	3	N	35	50	1			100
							39	9									
04	6150	X	3644	-0-	-2506	-0-	292	1	3331	3	N	19					119
							21	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10767	3	24	9	N	22					91
12	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11039	3	22	9	N	20					111
01	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10788	3	21	9	N	19					130
02	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9711	3	29	9	N	26					156
03	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10719	3	33	9	N	30	160	1			26
*04	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10523	3	24	9	N	22					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	7532	-0-	-568	-0-	7416	3	116	9	N	105	173	1			54
12	8184	X	7524	-0-	-660	-0-	7417	3	107	9	N	97					151
01	8184	X	7369	-0-	-815	-0-	7262	3	107	9	N	97	172	1			76
02	7392	X	6693	-0-	-699	-0-	6596	3	97	9	N	88					164
03	7843	X	7287	-0-	-556	-0-	7179	3	108	9	N	98	168	1			94
04	7530	X	6990	-0-	-540	-0-	6888	3	102	9	N	93	166	1			21

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6499	-0-	-761	-0-	6464	3	35	9	N	32					74
12	7161	X	6298	-0-	-863	-0-	6272	3	26	9	N	24					98
01	7161	X	6536	-0-	-625	-0-	6495	3	41	9	N	37					135
02	6272	X	5860	-0-	-412	-0-	5788	3	72	9	N	65	180	1			20
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6183	3	35	9	N	32					52
04	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	5930	3	25	9	N	23					75

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	409	1	3833	3	N	151	178	1			113
							166	9									
12	5735	X	4499	-0-	-1236	-0-	335	1	4006	3	N	144	171	1			86
							158	9									
01	5332	X	4278	-0-	-1054	-0-	479	1	3663	3	N	124	176	1			34
							136	9									
02	4564	X	3393	-0-	-1171	-0-	420	1	2900	3	N	66					100
							73	9									
03	5053	X	3707	-0-	-1346	-0-	488	1	3165	3	N	49					149
							54	9									
04	4410	X	3899	-0-	-511	-0-	459	1	3227	3	N	194	177	1			166
							213	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	6024	-0-	-1806	-0-	870	1	5096	3	N	53	166	1			13
							58	9									
12	8091	X	6323	-0-	-1768	-0-	813	1	5445	3	N	59	3	8			69
							65	9									
01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	230	1	8304	3	N	100	1	8			168
							110	9									
02	5768	X	1145	-0-	-4623	-0-	1122	3	23	9	N	21	167	1	2	8	20
03	6386	X	174	-0-	-6212	-0-	160	1	14	9	N	13					33
04	7830	X	3433	-0-	-4397	-0-	351	1	3035	3	N	43	1	8			75
							47	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	7126	-0-	-794	-0-	7029	3	97	9	N	88	167	1			99
12	8184	X	5182	-0-	-3002	-0-	5136	3	46	9	N	42	78	1	1	8	62
01	8184	X	7021	-0-	-1163	-0-	2	1	6916	3	N	94	1	8			155
							103	9									
02	7364	X	6761	-0-	-603	-0-	6663	3	98	9	N	89	170	1	2	8	72
03	7812	X	7641	-0-	-171	-0-	11	1	7516	3	N	104	1	8			175
							114	9									
*04	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7674	3	102	9	N	93	169	1	1	8	98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	5734	-0-	-1736	-0-	138	1	5530	3	N	60	182	1			23
							66	9									
12	7719	X	3965	-0-	-3754	-0-	134	1	3773	3	N	53	58	1			18
							58	9									
01	7285	X	7251	-0-	-34	-0-	137	1	7047	3	N	61					79
							67	9									
02	6580	X	6410	-0-	-170	-0-	118	1	6217	3	N	68					147
							75	9									
03	7037	X	6301	-0-	-736	-0-	148	1	6037	3	N	105	170	1			82
							116	9									
*04	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	113	1	6862	3	N	112	176	1	1	8	17
							123	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	5790	-0-	-870	-0-	415	1	5255	3	N	109					274
							120	9									
12	6634	X	5336	-0-	-1298	-0-	335	1	4846	3	N	141	177	1			238
							155	9									
01	6386	X	5169	-0-	-1217	-0-	451	1	4683	3	N	32	173	1			97
							35	9									
02	5600	X	4060	-0-	-1540	-0-	543	1	3455	3	N	56					153
							62	9									
03	6200	X	4180	-0-	-2020	-0-	631	1	3441	3	N	98	168	1			83
							108	9									
04	5790	X	4017	-0-	-1773	-0-	619	1	3303	3	N	86					169
							95	9									

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5773	3	59	9	N	54					170
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5893	3	61	9	N	55	171	1			54
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5789	3	72	9	N	65					119
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5146	3	59	9	N	54					173
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	4960	3	66	9	N	60	170	1			63
*04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4430	3	46	9	N	42					105

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	203	1	6253	3	N	-0-					26
12	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	214	1	6386	3	N	-0-					26
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	227	1	5640	3	N	19					45
							21	9									
02	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	206	1	4782	3	N	28					73
							31	9									
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	230	1	4293	3	N	25					98
							28	9									
*04	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	209	1	4766	3	N	26					124
							29	9									

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	166	1	4279	3	N	83					131
							91	9									
12	5890	X	103	-0-	-5787	-0-	48	1	55	9	N	50	170	1			11
01	6138	X	83	-0-	-6055	-0-	83	1			N	-0-					11
02	5544	X	505	-0-	-5039	-0-	388	1	117	9	N	106					117
03	6138	X	833	-0-	-5305	-0-	453	1	266	3	N	104	176	1			45
							114	9									
04	4530	X	1004	-0-	-3526	-0-	444	1	452	3	N	98					143
							108	9									

HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10950	X	10167	-0-	-783	-0-	10114	3	53	9	N	48					185
12	11315	X	8073	-0-	-3242	-0-	66	1	7898	3	N	99	174	1			110
							109	9									
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69					179
02	9828	X	7487	-0-	-2341	-0-	59	1	7422	3	N	5					184
							6	9									
03	10881	X	8179	-0-	-2702	-0-	159	1	7937	3	N	75	168	1			91
							83	9									
04	10680	X	6446	-0-	-4234	-0-	138	1	6247	3	N	55					146
							61	9									

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUGHAN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 283985 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7935 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	181	X	52	-0-	-129	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	53	53	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		61	-0-	61	114	61	2			N	-0-					-0-
*03	169	X	55	-0-	-114	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD WELL #: 1 RRCID -> 285055 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7966 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	X	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	341	X	24	-0-	-317	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
*03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	10951					N	-0-					-0-
*04	13033	X	2082	-0-	-10951	-0-	2082	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	N	7	-0-	-1	-0-	5	2	2	9	N	2					113
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					115
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					117
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	2					119
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	180	2	88	9	N	80					199
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254444 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 14192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RUN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257254 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			-0-
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1673	-0-	-157	-0-	1673	2			N	-0-			-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

11	5340	X	4628	-0-	-712	-0-	159	1	4469	2	N	-0-			-0-
12	5518	X	5269	-0-	-249	-0-	175	1	5094	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4456	-0-	-1062	-0-	132	1	4324	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4343	-0-	-81	-0-	125	1	4218	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	4554	-0-	-716	-0-	118	1	4436	2	N	-0-			-0-
04	5100	X	3901	-0-	-1199	-0-	111	1	3790	2	N	-0-			-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-			-0-
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-
02	1876	N	1761	-0-	-115	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

11	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-			-0-
12	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1859	2			N	-0-			-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2			N	-0-			-0-
*04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			-0-

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

11	9390	X	8500	-0-	-890	-0-	8500	2			N	-0-			-0-
12	9393	X	8660	-0-	-733	-0-	8660	2			N	-0-			-0-
01	9021	X	7729	-0-	-1292	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	4599	-0-	-3353	-0-	4599	2			N	-0-			-0-
03	8773	X	6753	-0-	-2020	-0-	6753	2			N	-0-			-0-
*04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	6450	-0-	-600	-0-	300	1	6150	2	N	-0-					95
12	7285	X	6635	-0-	-650	-0-	310	1	6304	2	N	19					114
							21	9									
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	310	1	6790	2	N	-0-					114
02	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	280	1	6426	2	N	-0-					114
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	310	1	6484	2	N	-0-					114
04	6870	X	6227	-0-	-643	-0-	300	1	5927	2	N	-0-					114

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4115	-0-	-265	-0-	141	1	3974	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4060	-0-	-1117	-0-	135	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	178	1	5826	2	N	-0-					-0-
02	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	155	1	5242	2	N	-0-					-0-
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	192	1	7228	2	N	-0-					-0-
*04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	189	1	6471	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
*04	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6641	-0-	-199	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6401	-0-	-605	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5722	-0-	-466	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5184	-0-	-1667	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	4311	-0-	-2319	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12330	X	12161	-0-	-169	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11858	-0-	-883	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11899	-0-	-532	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10151	-0-	-1189	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	12083	-0-	-472	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11432	-0-	-718	-0-	11432	2			N	-0-					-0-

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6783	-0-	-357	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7004	-0-	-312	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6872	-0-	-444	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6985	-0-	-21	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
*04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC 263924
HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 9792

11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	143	1	3483	2	N	-0-			-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	110	1	2650	2	N	-0-			-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	97	1	2471	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	2512	-0-	-120	-0-	93	1	2419	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2567	-0-	-347	-0-	2567	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	2494	2			N	-0-			-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

11	1800	N	1687	-0-	-113	-0-	67	1	1620	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	69	1	1663	2	N	-0-			-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	66	1	1674	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	58	1	1495	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
04	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1618	2			N	-0-			-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

11	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	58	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	59	1	1424	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	55	1	1415	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1318	-0-	-54	-0-	49	1	1269	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-			-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4857	-0-	-213	-0-	192	1	4665	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	197	1	4772	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	187	1	4781	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4407	-0-	-185	-0-	165	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4667	-0-	-193	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	428	1	10417	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	10959	-0-	-1658	-0-	435	1	10524	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	10863	-0-	-1258	-0-	409	1	10454	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	9659	-0-	-1065	-0-	360	1	9299	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10641	-0-	-922	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10210	-0-	-650	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2760	X	2626	-0-	-134	-0-	103	1	2523	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	105	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	102	1	2622	2	N	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	104	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	2570	-0-	-760	-0-	101	1	2469	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	2668	-0-	-773	-0-	106	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2658	-0-	-659	-0-	100	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2391	-0-	-577	-0-	89	1	2302	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
*04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14700	X	13961	-0-	-739	-0-	552	1	13409	2	N	-0-					-0-
12	14973	X	13550	-0-	-1423	-0-	539	1	13011	2	N	-0-					-0-
01	14415	X	12593	-0-	-1822	-0-	474	1	12119	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	12614	-0-	-406	-0-	470	1	12144	2	N	-0-					-0-
03	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	13001	-0-	-949	-0-	13001	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	128	1	3132	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3352	-0-	-492	-0-	134	1	3218	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3322	-0-	-398	-0-	125	1	3197	2	N	-0-					-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	122	1	3166	2	N	-0-					-0-
03	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
*04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	2073	-0-	-1677	-0-	22	1	2045	3	N	5					92
							6	9									
12	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	22	1	2239	3	N	-0-					92
01	2945	X	2311	-0-	-634	-0-	22	1	2184	3	N	95	87	1			100
							105	9									
02	2660	X	2572	-0-	-88	-0-	18	1	2554	3	N	-0-					100
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2828	3	19	9	N	17					117
*04	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	3			N	-0-					117

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1084	-0-	-56	-0-	43	1	1041	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	42	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	43	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	37	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3455	-0-	-235	-0-	136	1	3319	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	142	1	3439	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	133	1	3393	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3191	-0-	-113	-0-	119	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4470	-0-	-750	-0-	177	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4443	-0-	-951	-0-	177	1	4266	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4138	-0-	-1070	-0-	155	1	3983	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3544	-0-	-1160	-0-	132	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3903	-0-	-1305	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3823	-0-	-647	-0-	3823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4875	-0-	-315	-0-	193	1	4682	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4846	-0-	-517	-0-	193	1	4653	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	179	1	4574	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4156	-0-	-548	-0-	154	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4551	-0-	-533	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4618	-0-	-272	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	2774	-0-	-1726	-0-	28	1	2726	3	Y	18					43
							20	9									
12	3410	X	2500	-0-	-910	-0-	23	1	2477	3	Y	-0-					43
01	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	32	1	3251	3	Y	5					48
							6	9									
02	3080	X	2529	-0-	-551	-0-	17	1	2512	3	Y	-0-					48
03	2914	X	2382	-0-	-532	-0-	2315	3	67	9	Y	61					109
*04	3180	X	2467	-0-	-713	-0-	2467	3			Y	-0-					109

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	156	1	3773	2	N	-0-					-0-
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	164	1	3962	2	N	-0-					-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	176	1	4486	2	N	-0-					-0-
02	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	149	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
*04	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2389	-0-	-1001	-0-	24	1	2361	3	Y	4					4
							4	9									
12	3596	X	2389	-0-	-1207	-0-	22	1	2367	3	Y	-0-					4
01	3038	X	2509	-0-	-529	-0-	24	1	2485	3	Y	-0-					4
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	21	1	3108	3	Y	-0-					4
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3432	3	22	9	Y	20					24
*04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	3			Y	-0-					24

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	143	1	3464	2	N	-0-					-0-
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	163	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	141	1	3603	2	N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	102	1	2655	2	N	-0-					-0-
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5302	-0-	-1208	-0-	210	1	5092	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	4173	-0-	-3670	-0-	166	1	4007	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	3036	-0-	-4807	-0-	114	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	2167	-0-	-4917	-0-	81	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	2152	-0-	-5691	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2289	-0-	-3021	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	X	435	-0-	-1905	-0-	17	1	418	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	452	-0-	-1966	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
01	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2801	-0-	1	1	104	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4311	-0-	1211	1212	4311	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4281	-0-	1281	2493	4281	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	114	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	133	1	3203	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1993	-0-	-983	-0-	75	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1833	-0-	-855	-0-	68	1	1765	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	156	-0-	-2820	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	192	1	4674	2	N	-0-					-0-
12	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	237	1	5714	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	205	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	186	1	4816	2	N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	16	1	1558	3	Y	120					122
							132	9									
12	2759	X	1685	-0-	-1074	-0-	17	1	1657	3	Y	10					132
							11	9									
01	2170	X	1752	-0-	-418	-0-	17	1	1721	3	Y	13					145
							14	9									
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	14	1	1984	3	Y	-0-					145
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	1924	3	186	9	Y	169					314
*04	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					314

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	N	1675	-0-	-605	-0-	66	1	1609	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	69	1	1672	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	63	1	1611	2	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
*04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	53	1	1289	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1357	-0-	-69	-0-	54	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	51	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1158	-0-	-102	-0-	43	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	61	1	1114	2	N	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	32	1	548	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5093	-0-	1993	1993	190	1	4903	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9514	-0-	6714	8707	355	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	10427	-0-	7327	16034	10427	2			N	-0-					-0-
*04	26390	X	10356	-0-	-16034	-0-	10356	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	3661	-0-	-1829	-0-	144	1	3517	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	3612	-0-	-1658	-0-	143	1	3469	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	136	1	3485	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3290	-0-	-1218	-0-	123	1	3167	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3818	-0-	-336	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
*04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3132	-0-	-528	-0-	194	1	2938	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3283	-0-	-499	-0-	192	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3500	-0-	-65	-0-	191	1	3309	2	N	-0-					-0-
02	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	182	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3271	-0-	-119	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	765	-0-	-225	-0-	30	1	735	2	N	-0-					-0-
12	992	N	41	-0-	-951	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	748	-0-	-275	-0-	28	1	720	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	41	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	7215	-0-	-645	-0-	285	1	6930	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	6241	-0-	-1881	-0-	248	1	5993	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	4842	-0-	-3280	-0-	183	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3461	-0-	-3875	-0-	129	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
*04	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	183	1	2815	2	N	-0-			-0-
12	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	187	1	2735	2	N	-0-			-0-
01	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	157	1	2758	2	N	-0-			-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	144	1	2503	2	N	-0-			-0-
03	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
*04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

11	1350	N	1198	-0-	-152	-0-	48	1	1150	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	52	1	1242	2	N	-0-			-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	48	1	1217	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	42	1	1089	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	976	-0-	-254	-0-	976	2			N	-0-			-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

11	3000	X	2278	-0-	-722	-0-	24	1	2228	3	Y	24			56
							26	9							
12	3162	X	2091	-0-	-1071	-0-	21	1	2057	3	Y	12			68
							13	9							
01	2821	X	1733	-0-	-1088	-0-	18	1	1705	3	Y	9			77
							10	9							
02	2548	X	1533	-0-	-1015	-0-	11	1	1522	3	Y	-0-			77
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3389	3	103	9	Y	94			171
*04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			Y	-0-			171

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

11	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	54	1	1324	2	N	-0-			-0-
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	55	1	1342	2	N	-0-			-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-			-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	82	1	2107	2	N	-0-			-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1152	2			N	-0-			-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

11	4410	X	3986	-0-	-424	-0-	158	1	3828	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4164	-0-	-362	-0-	166	1	3998	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	156	1	3972	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3660	-0-	-316	-0-	136	1	3524	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3830	-0-	-190	-0-	3830	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4598	-0-	-112	-0-	182	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3960	-0-	-907	-0-	157	1	3803	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	3010	-0-	-1702	-0-	113	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4070	-0-	-214	-0-	151	1	3919	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4709	-0-	-34	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4540	-0-	-50	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	2702	-0-	-928	-0-	107	1	2595	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3109	-0-	-642	-0-	123	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3115	-0-	-574	-0-	117	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2500	-0-	-832	-0-	93	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2555	-0-	-1072	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
*04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3630	-0-	-60	-0-	143	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	136	1	3289	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	121	1	3079	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	119	1	3063	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1886	-0-	-1896	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	643	-0-	-2987	-0-	643	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	4974	-0-	-546	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5080	-0-	-624	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4999	-0-	-54	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4631	-0-	-17	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	5074	-0-	-72	-0-	5074	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4740	-0-	-240	-0-	4740	3			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	139	1	3377	2	N	-0-					-0-
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	194	1	4685	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	189	1	4833	2	N	-0-					-0-
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	170	1	4403	2	N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	5359	-0-	-851	-0-	212	1	5147	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5860	-0-	-371	-0-	233	1	5627	2	N	-0-					-0-
01	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	247	1	6297	2	N	-0-					-0-
02	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	254	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
*04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	152	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	156	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	142	1	3636	2	N	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	73	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1756	2	N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	1837	2	N	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	59	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
*04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	8359	-0-	-431	-0-	331	1	8028	2	N	-0-					-0-
12	9083	X	8559	-0-	-524	-0-	340	1	8219	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8533	-0-	-178	-0-	322	1	8211	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7595	-0-	-273	-0-	283	1	7312	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8425	-0-	-224	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	3358	-0-	-92	-0-	132	1	3226	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	133	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	123	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2856	-0-	-308	-0-	106	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3236	-0-	-124	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5022	-0-	-798	-0-	198	1	4824	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4503	-0-	-1821	-0-	179	1	4324	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4973	-0-	-1351	-0-	187	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4038	-0-	-1674	-0-	150	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4985	-0-	-192	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4436	-0-	-574	-0-	4436	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2501	-0-	-499	-0-	98	1	2403	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	90	1	2170	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2151	-0-	-949	-0-	81	1	2070	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1797	-0-	-863	-0-	67	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1852	-0-	-411	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	X	347	-0-	-1933	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	2356	X	1496	-0-	-860	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	1503	-0-	-853	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	73	1	1753	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1929	-0-	-458	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	76	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	65	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1693	-0-	-257	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	208	1	5073	2	N	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	212	1	5145	2	N	-0-					-0-
01	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	207	1	5297	2	N	-0-					-0-
02	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	180	1	4638	2	N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
*04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	90	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	90	1	2174	2	N	-0-					-0-
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	91	1	2305	2	N	-0-					-0-
02	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	76	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	4	1	2814	3	N	70					84
							77	9									
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1	1	2834	3	N	21					105
							23	9									
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	3	1	2674	3	N	22					127
							24	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	1	1	2996	3	N	-0-					127
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3625	3	12	9	N	11					138
*04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3784	3	9	9	N	8					146

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5556	-0-	-594	-0-	57	1	5471	3	Y	25					25
							28	9									
12	5642	X	5243	-0-	-399	-0-	50	1	5193	3	Y	-0-					25
01	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	51	1	4943	3	Y	-0-					25
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	39	1	5701	3	Y	-0-					25
03	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	6473	3			Y	-0-					25
*04	5460	X	5342	-0-	-118	-0-	5342	3			Y	-0-					25

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	1285	-0-	-1445	-0-	14	1	1271	3	N	-0-					13
12	1767	X	823	-0-	-944	-0-	6	1	660	3	N	143	143	1			13
							157	9									
01	1395	X	676	-0-	-719	-0-	6	1	604	3	N	60					73
							66	9									
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	7	66	1			14
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					14
*04	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					14

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1911	-0-	-249	-0-	123	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	115	1	1789	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	98	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	90	1	1571	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	4163	-0-	-1177	-0-	255	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4609	-0-	-909	-0-	269	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4830	-0-	-378	-0-	269	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4174	-0-	-362	-0-	237	1	3937	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4611	-0-	-69	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	102	1	1621	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	95	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	93	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	84	1	1456	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1455	-0-	-219	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3155	-0-	-115	-0-	191	1	2964	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3147	-0-	-232	-0-	190	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	183	1	2965	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2829	-0-	-111	-0-	169	1	2660	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3175	-0-	-80	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3090	-0-	-60	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4728	-0-	-432	-0-	280	1	4448	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	284	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	281	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	257	1	4203	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4602	-0-	-198	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	163	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	139	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	2573	N	2374	-0-	-199	-0-	132	1	2242	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2058	-0-	-434	-0-	116	1	1942	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
*04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	224	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	223	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	215	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2712	-0-	-60	-0-	164	1	2548	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2419	-0-	-650	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
*04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14400	X	12978	-0-	-1422	-0-	513	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	14384	X	13015	-0-	-1369	-0-	517	1	12498	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12953	-0-	-904	-0-	487	1	12466	2	N	-0-					-0-
02	12180	X	11534	-0-	-646	-0-	430	1	11104	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12567	-0-	-856	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12037	-0-	-953	-0-	12037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	140	1	3401	2	N	-0-					-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	134	1	3224	2	N	-0-					-0-
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	122	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	107	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2301	-0-	-579	-0-	91	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2920	-0-	-56	-0-	116	1	2804	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2824	-0-	-59	-0-	106	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2419	-0-	-185	-0-	90	1	2329	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	3664	-0-	-1046	-0-	145	1	3519	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3657	-0-	-1179	-0-	145	1	3512	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3663	-0-	-1018	-0-	138	1	3525	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3278	-0-	-838	-0-	123	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3633	-0-	-27	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2573	-0-	-127	-0-	101	1	2472	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	104	1	2531	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2718	-0-	-10	-0-	102	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2374	-0-	-90	-0-	88	1	2286	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2646	-0-	-82	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1927	-0-	-713	-0-	1927	2			N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	3792	-0-	-588	-0-	149	1	3643	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	163	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4089	-0-	-282	-0-	154	1	3935	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3370	-0-	-578	-0-	125	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
12	279	N	185	-0-	-94	-0-	7	1	178	2	N	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	7	1	183	2	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	N	-0-					-0-
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6426	-0-	-174	-0-	254	1	6172	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6129	-0-	-691	-0-	243	1	5886	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	5710	-0-	-893	-0-	215	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4995	-0-	-997	-0-	186	1	4809	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5824	-0-	-810	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6047	-0-	-373	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	297	1	7232	2	N	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	276	1	6658	2	N	-0-					-0-
01	6913	X	6391	-0-	-522	-0-	240	1	6151	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5403	-0-	-841	-0-	202	1	5201	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5730	-0-	-1183	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6644	-0-	-46	-0-	6644	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3608	-0-	-262	-0-	143	1	3465	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3690	-0-	-309	-0-	147	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3672	-0-	-172	-0-	139	1	3533	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3253	-0-	-163	-0-	121	1	3132	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3579	-0-	-203	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	320	1	4937	2	N	-0-					-0-
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	309	1	4884	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4815	-0-	-21	-0-	269	1	4546	2	N	-0-					-0-
02	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	254	1	4231	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4773	-0-	-63	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	156	1	2401	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2656	-0-	-165	-0-	158	1	2498	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	149	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	141	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1721	-0-	-199	-0-	101	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	104	1	1647	2	N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	103	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	96	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	N	2583	-0-	-27	-0-	154	1	2429	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2659	-0-	-38	-0-	158	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	140	1	2406	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2213	-0-	-195	-0-	123	1	2090	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2317	-0-	-143	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	131	1	3194	2	N	-0-					-0-
12	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	129	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	125	1	3202	2	N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	110	1	2841	2	N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2945	2			N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	X	3	-0-	-1407	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2031	-0-	-1503	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	17	-0-	-3175	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	5793	-0-	-1107	-0-	229	1	5564	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5441	-0-	-1007	-0-	217	1	5224	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5814	-0-	-45	-0-	219	1	5595	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4349	-0-	-1055	-0-	162	1	4187	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5524	-0-	-459	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5299	-0-	-491	-0-	5299	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	138	1	3355	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	139	1	3353	2	N	-0-					-0-
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	128	1	3257	2	N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	110	1	2822	2	N	-0-					-0-
03	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	303	1	4651	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4999	-0-	-85	-0-	295	1	4704	2	N	-0-					-0-
01	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	295	1	5020	2	N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	265	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4984	-0-	-100	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4806	-0-	-114	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

11	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	98	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	230	1	5538	2	N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5368	-0-	2568	2568	200	1	5168	2	N	-0-					-0-
03	8070	X	5502	-0-	-2568	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
*04	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

11	1800	N	1112	-0-	-688	-0-	44	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	81	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	32	1	2983	3	N	161					176
							177	9									
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2103	3	N	14	187	1			3
							15	9									
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	20	1	1990	3	N	-0-					3
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	18	1	2574	3	N	-0-					3
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3047	3	70	9	N	64					67
*04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					67

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

11	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	265	1	6462	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	197	1	4752	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2830	-0-	-1758	-0-	106	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	207	1	5342	2	N	-0-					-0-
03	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

11	3480	X	3003	-0-	-477	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3059	-0-	-134	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2721	-0-	-135	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

11	1260	N	865	-0-	-395	-0-	34	1	831	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	969	-0-	-333	-0-	39	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	46	1	1162	2	N	-0-					-0-
02	812	N	462	-0-	-350	-0-	17	1	445	2	N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	406	1	6324	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	204	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	285	1	4454	2	N	-0-					-0-
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	340	1	5724	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3420	-0-	-455	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*04	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

11	4680	X	3522	-0-	-1158	-0-	214	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	215	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	198	1	3483	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	173	1	2978	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3554	-0-	-104	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3177	-0-	-393	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

11	3000	X	2645	-0-	-355	-0-	104	1	2541	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	112	1	2718	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2339	-0-	-544	-0-	88	1	2251	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2422	-0-	-42	-0-	90	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2602	-0-	-219	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4423	-0-	1423	1423	4423	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	628	-0-	-612	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	817	-0-	-247	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	4	-0-	-596	-0-	4	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
01	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
03	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	X	1341	-0-	-669	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	466	-0-	-1580	-0-	466	3			N	-0-					-0-
01	1643	X	391	-0-	-1252	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
*04	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	72	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1803	2	N	-0-					-0-
01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	76	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	59	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2506	-0-	-494	-0-	175	1	2331	2	N	-0-					-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	240	1	2604	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2648	-0-	-80	-0-	208	1	2440	2	N	-0-					-0-
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	151	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*04	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	99	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	129	1	3323	2	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	120	1	3105	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	2	N	-0-					-0-
12	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	120	1	2908	2	N	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	110	1	2813	2	N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	103	1	2667	2	N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	530	-0-	-430	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
04	840	N	18	-0-	-822	-0-	18	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11310	X	10001	-0-	-1309	-0-	10001	3			N	-0-					-0-
12	11687	X	10070	-0-	-1617	-0-	10070	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	9775	-0-	-1819	-0-	9775	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	9419	-0-	-1053	-0-	9419	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	9895	-0-	-1699	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
*04	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

11	4980	X	4232	-0-	-748	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4148	-0-	-874	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4234	-0-	-478	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3873	-0-	-327	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4097	-0-	-133	-0-	4097	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
12	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
01	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	3			N	-0-					-0-
02	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2951	-0-	-1947	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3696	-0-	-1044	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

11	2910	X	2810	-0-	-100	-0-	171	1	2639	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2902	-0-	-105	-0-	166	1	2736	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2709	-0-	-298	-0-	150	1	2559	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2515	-0-	-201	-0-	143	1	2372	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
*04	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

11	2490	X	2113	-0-	-377	-0-	22	1	2052	3	N	35					51
							39	9									
12	2573	X	1834	-0-	-739	-0-	18	1	1806	3	N	9					60
							10	9									
01	2573	X	1974	-0-	-599	-0-	19	1	1918	3	N	34	57	1			37
							37	9									
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	16	1	2373	3	N	-0-					37
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2647	3	21	9	N	19					56
*04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	3	9	9	N	8					64

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

11	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	91	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	164	1	2416	2	N	-0-					-0-
01	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	346	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	255	1	4331	2	N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
*04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	N	1879	-0-	-461	-0-	115	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	1906	-0-	-481	-0-	112	1	1794	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	110	1	1853	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	96	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1780	-0-	-111	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	2789	-0-	-811	-0-	25	1	2764	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	2892	-0-	-828	-0-	24	1	2807	3	N	55					55
							61	9									
01	3720	X	2737	-0-	-983	-0-	24	1	2713	3	N	-0-					55
02	3360	X	2629	-0-	-731	-0-	18	1	2611	3	N	-0-					55
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					55
*04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					55

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	34	1	3199	3	Y	-0-					15
12	4402	X	2201	-0-	-2201	-0-	21	1	2180	3	Y	-0-					15
01	4402	X	2161	-0-	-2241	-0-	21	1	2035	3	Y	95					110
							105	9									
02	3976	X	2453	-0-	-1523	-0-	17	1	2436	3	Y	-0-					110
03	3348	X	2921	-0-	-427	-0-	2772	3	149	9	Y	135	95	1			150
*04	3240	X	2700	-0-	-540	-0-	2700	3			Y	-0-					150

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	1804	-0-	-1016	-0-	110	1	1694	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	711	-0-	-1769	-0-	41	1	670	2	N	-0-					-0-
01	868	N	576	-0-	-292	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3381	-0-	581	581	195	1	3186	2	N	-0-					-0-
03	3011	N	2430	-0-	-581	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
*04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	129	1	3139	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	94	1	2259	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	1098	-0-	-2126	-0-	41	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	291	-0-	-2761	-0-	11	1	280	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	491	-0-	-2888	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1994	-0-	-1276	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1404	-0-	-156	-0-	15	1	1389	3	Y	-0-					9
12	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	14	1	1413	3	Y	1					10
							1	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	14	1	1332	3	Y	10					20
							11	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	11	1	1604	3	Y	-0-					20
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	3	21	9	Y	19					39
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	78	1	1881	2	N	-0-					-0-
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	85	1	2053	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1648	-0-	-398	-0-	62	1	1586	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1469	-0-	-351	-0-	54	1	1415	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1609	-0-	-530	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1319	-0-	-271	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	48	1	1162	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1098	-0-	-297	-0-	44	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1128	-0-	-329	-0-	43	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	928	-0-	-192	-0-	35	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	936	-0-	-149	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	950	-0-	-130	-0-	950	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	6105	-0-	-1125	-0-	6105	2			N	-0-					84
12	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	6384	2	80	9	N	73					157
01	6603	X	6322	-0-	-281	-0-	6271	2	51	9	N	46	165	1			38
02	5964	X	5800	-0-	-164	-0-	5800	2			N	-0-					38
03	6603	X	6309	-0-	-294	-0-	6309	2			N	-0-					38
*04	6270	X	5966	-0-	-304	-0-	5966	2			N	-0-					38

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3238	-0-	-422	-0-	34	1	3063	3	Y	128					143
							141	9									
12	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	29	1	2875	3	Y	10					153
							11	9									
01	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	30	1	2871	3	Y	15					168
							17	9									
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	24	1	3564	3	Y	-0-					168
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4128	3	35	9	Y	32					200
*04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4085	3	14	9	Y	13					213

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	47	1	4379	3	Y	127					141
							140	9									
12	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	46	1	4615	3	Y	17	126	1			32
							19	9									
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	46	1	4451	3	Y	13					45
							14	9									
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	38	1	5535	3	Y	-0-					45
03	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6952	3	36	9	Y	33					78
04	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	3224	3	14	9	Y	13					91

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3470	-0-	-460	-0-	137	1	3333	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	160	1	3863	2	N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	149	1	3821	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	122	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3420	-0-	-610	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2802	-0-	-1098	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	170	1	2691	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	173	1	2762	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	162	1	2772	2	N	-0-			-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	153	1	2514	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2932	-0-	-13	-0-	2932	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	2			N	-0-			-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3467	-0-	-433	-0-	137	1	3330	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3546	-0-	-484	-0-	141	1	3405	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	140	1	3581	2	N	-0-			-0-
02	3472	X	3308	-0-	-164	-0-	123	1	3185	2	N	-0-			-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	3389	2			N	-0-			-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4338	-0-	-282	-0-	171	1	4167	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4298	-0-	-476	-0-	170	1	4128	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4229	-0-	-359	-0-	159	1	4070	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3828	-0-	-288	-0-	143	1	3685	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4190	-0-	-305	-0-	4190	2			N	-0-			-0-
04	4350	X	3967	-0-	-383	-0-	3967	2			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-			-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3			N	-0-			-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-			-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-			-0-
04	3870	X	3842	-0-	-28	-0-	3842	3			N	-0-			-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	4105	-0-	-395	-0-	249	1	3856	2	N	-0-			-0-
12	4650	X	4090	-0-	-560	-0-	244	1	3846	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4040	-0-	-331	-0-	223	1	3817	2	N	-0-			-0-
02	3836	X	3620	-0-	-216	-0-	204	1	3416	2	N	-0-			-0-
03	4247	X	3959	-0-	-288	-0-	3959	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		1297	-0-	1297	1297	48	1	1249	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		6245	-0-	6245	7542	6245	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		9662	-0-	9662	17204	9662	2			N	-0-			-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	108	1	2605	2	N	-0-			-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	111	1	2671	2	N	-0-			-0-
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	105	1	2663	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1952	-0-	-428	-0-	73	1	1879	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
04	2550	N	2398	-0-	-152	-0-	2398	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	132	1	3225	2	N	-0-			-0-
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	133	1	3229	2	N	-0-			-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	124	1	3174	2	N	-0-			-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	110	1	2845	2	N	-0-			-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

11	2790	X	2773	-0-	-17	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
12	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-
01	2852	N	2472	-0-	-380	-0-	2472	3			N	-0-			-0-
02	2576	N	2161	-0-	-415	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
03	2883	N	2468	-0-	-415	-0-	2468	3			N	-0-			-0-
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2274	3			N	-0-			-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

11	750	N	597	-0-	-153	-0-	23	1	574	2	N	-0-			-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	22	1	551	2	N	-0-			-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	804	2	N	-0-			-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-			-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-			-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

11	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	17	1	1562	3	Y	-0-			91
12	2325	N	1558	-0-	-767	-0-	16	1	1542	3	Y	-0-			91
01	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	17	1	1685	3	Y	-0-			91
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	13	1	1798	3	Y	-0-			91
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1969	3	22	9	Y	20			111
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1861	3	9	9	Y	8			119

JACKSON, STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 226641 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7154 - 9094

11	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	2	N	-0-			-0-
12	203	X	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-			-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

11	7440	X	6903	-0-	-537	-0-	273	1	6630	2	N	-0-			-0-
12	7347	X	6984	-0-	-363	-0-	278	1	6706	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6922	-0-	-177	-0-	261	1	6661	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	6218	-0-	-222	-0-	231	1	5987	2	N	-0-			-0-
03	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	6848	2			N	-0-			-0-
04	6900	X	6527	-0-	-373	-0-	6527	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	4468	-0-	-2882	-0-	48	1	4410	3	N	9					123
							10	9									
12	7595	X	3186	-0-	-4409	-0-	31	1	3152	3	N	3	103	1			23
							3	9									
01	7564	X	3073	-0-	-4491	-0-	32	1	3035	3	N	5					28
							6	9									
02	6832	X	5556	-0-	-1276	-0-	38	1	5518	3	N	-0-					28
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9533	3	110	9	N	100					128
*04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7665	3	61	9	N	55					183

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	3600	-0-	-1710	-0-	142	1	3458	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4057	-0-	-1027	-0-	162	1	3895	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	166	1	4228	2	N	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	144	1	3729	2	N	-0-					-0-
03	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4164	-0-	-96	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	3			N	-0-					-0-
*04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9420	X	8393	-0-	-1027	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	8948	-0-	-600	-0-	8948	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8270	-0-	-534	-0-	8270	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7675	-0-	-277	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	8781	-0-	-178	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
04	8670	X	6868	-0-	-1802	-0-	6868	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	143	1	14216	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	4524	-0-	-2544	-0-	43	1	4481	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	4501	-0-	-2567	-0-	44	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	5728	-0-	-656	-0-	39	1	5689	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6322	-0-	-518	-0-	6322	3			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	78	1	1895	2	N	-0-					-0-
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	122	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	56	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	40	1	1038	2	N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	12	1	1124	3	N	18					58
							20	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	6	1	617	3	N	5					63
							6	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5					68
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	3	N	-0-					68
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7					75
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	N	3					78

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	371	1	9015	2	N	-0-					-0-
12	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	359	1	8676	2	N	-0-					-0-
01	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	339	1	8657	2	N	-0-					-0-
02	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	292	1	7543	2	N	-0-					-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	102	1	2474	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2432	-0-	-234	-0-	97	1	2335	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	90	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	1963	-0-	-445	-0-	73	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1890	-0-	-528	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	1745	-0-	-565	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

11	3360	X	2294	-0-	-1066	-0-	24	1	2268	3	Y	2					2
							2	9									
12	3317	X	1964	-0-	-1353	-0-	19	1	1941	3	Y	4					6
							4	9									
01	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	19	1	1957	3	Y	3					9
							3	9									
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	17	1	2425	3	Y	-0-					9
03	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	3	11	9	Y	10					19
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	3			Y	-0-					19

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	100	1	2449	2	N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	125	1	3011	2	N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	127	1	3244	2	N	-0-					-0-
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	91	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	107	1	2615	2	N	-0-					-0-
12	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	111	1	2703	2	N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	115	1	2941	2	N	-0-					-0-
02	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	100	1	2585	2	N	-0-					-0-
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
*04	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	140	1	3399	2	N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	117	1	2813	2	N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	137	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	136	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
*04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	3145	-0-	-1985	-0-	31	1	3020	3	N	85					120
							94	9									
12	5301	X	2703	-0-	-2598	-0-	25	1	2672	3	N	5					125
							6	9									
01	3937	X	2762	-0-	-1175	-0-	27	1	2735	3	N	-0-					125
02	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	28	1	4245	3	N	-0-					125
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4674	3	25	9	N	23					148
*04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4559	3	6	9	N	5					153

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	3099	-0-	-1431	-0-	4	1	3092	3	Y	3					3
							3	9									
12	3441	X	2939	-0-	-502	-0-	1	1	2903	3	Y	32					35
							35	9									
01	3441	X	2973	-0-	-468	-0-	3	1	2957	3	Y	12					47
							13	9									
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1	1	3710	3	Y	-0-					47
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4075	3	20	9	Y	18					65
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4017	3	10	9	Y	9					74

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4840	-0-	-350	-0-	192	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	192	1	4622	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	5132	-0-	-45	-0-	193	1	4939	2	N	-0-					-0-
02	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	175	1	4503	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	5042	-0-	-11	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4976	-0-	-4	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4852	X	3316	-0-	-1536	-0-	35	1	3281	3	N	-0-					125
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	30	1	3063	3	N	-0-					125
01	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	25	1	2462	3	N	-0-					125
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	16	1	2379	3	N	-0-					125
03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					125
*04	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					125

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	6782	-0-	-88	-0-	268	1	6514	2	N	-0-					-0-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	290	1	7005	2	N	-0-					-0-
01	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	281	1	7180	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6378	-0-	-34	-0-	238	1	6140	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6440	-0-	-659	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6152	-0-	-718	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3706	-0-	-854	-0-	279	1	3427	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	316	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	714	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	546	-0-	-3178	-0-	390	1	156	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	988	-0-	-3042	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3478	-0-	-302	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	6066	-0-	-204	-0-	249	1	5817	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	6386	-0-	-93	-0-	279	1	6107	2	N	-0-			-0-
01	6479	X	5625	-0-	-854	-0-	543	1	5082	2	N	-0-			-0-
02	5852	X	5297	-0-	-555	-0-	555	1	4742	2	N	-0-			-0-
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-			-0-
04	6180	X	6133	-0-	-47	-0-	6133	2			N	-0-			-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	5807	-0-	-973	-0-	229	1	5578	2	N	-0-			-0-
12	7006	X	5794	-0-	-1212	-0-	230	1	5564	2	N	-0-			-0-
01	6634	X	5669	-0-	-965	-0-	214	1	5455	2	N	-0-			-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	224	1	5777	2	N	-0-			-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
*04	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-			-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	107	1	2582	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	103	1	2469	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	91	1	2339	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1787	-0-	-845	-0-	67	1	1720	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	2432	2			N	-0-			-0-
*04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	451	1	10959	2	N	-0-			-0-
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	415	1	10025	2	N	-0-			-0-
01	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	435	1	11118	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	385	1	9947	2	N	-0-			-0-
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-			-0-
*04	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-			-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	302	1	7357	2	N	-0-			-0-
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	234	1	5637	2	N	-0-			-0-
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	228	1	5812	2	N	-0-			-0-
02	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	219	1	5642	2	N	-0-			-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-			-0-
*04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	3			N	-0-			-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-			-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	3			N	-0-			-0-
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	3			N	-0-			-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7652	3			N	-0-			-0-
*04	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	3			N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3803	-0-	703	703	3803	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	3858	-0-	758	1461	3858	3			N	-0-			-0-
02	3944	X	2483	-0-	-1461	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
03	2325	X	1057	-0-	-1268	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
*04	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	4320	-0-	-1110	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4223	-0-	-1295	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4219	-0-	-803	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	3706	-0-	-746	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4045	-0-	-760	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3615	-0-	-705	-0-	3615	3			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3311	-0-	-439	-0-	130	1	3181	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3331	-0-	-420	-0-	132	1	3199	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3306	-0-	-290	-0-	124	1	3182	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2703	-0-	-377	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2781	-0-	-519	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	175	1	4269	2	N	-0-					-0-
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	189	1	4555	2	N	-0-					-0-
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	178	1	4550	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	158	1	4083	2	N	-0-					-0-
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
*04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	339	1	8220	2	N	-0-					-0-
12	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	364	1	8782	2	N	-0-					-0-
01	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	367	1	9391	2	N	-0-					-0-
02	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	291	1	7527	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6625	-0-	-1404	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
*04	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			Y	-0-					89
12	3906	X	3585	-0-	-321	-0-	3585	3			Y	-0-					89
01	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	3445	3			Y	-0-					89
02	3220	X	3023	-0-	-197	-0-	3023	3			Y	-0-					89
03	3596	X	3226	-0-	-370	-0-	3226	3			Y	-0-					89
*04	3480	X	3169	-0-	-311	-0-	3169	3			Y	-0-					89

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	122	1	2981	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3251	-0-	-128	-0-	129	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	122	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2884	-0-	-112	-0-	108	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	403	1	9790	2	N	-0-					-0-
12	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	407	1	9849	2	N	-0-					-0-
01	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	409	1	10471	2	N	-0-					-0-
02	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	284	1	7344	2	N	-0-					-0-
03	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4907	-0-	-329	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
*04	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	7729	-0-	-3161	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
12	11253	X	7236	-0-	-4017	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	7581	-0-	-2525	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	7002	-0-	-2042	-0-	7002	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	6854	-0-	-1609	-0-	6854	3			N	-0-					-0-
04	7740	X	6553	-0-	-1187	-0-	6553	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	160	1	3909	2	N	-0-					-0-
12	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	151	1	3666	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2871	-0-	-911	-0-	108	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2708	-0-	-708	-0-	101	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2621	-0-	-1039	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4042	-0-	-368	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4188	-0-	-400	-0-	4188	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
02	4144	X	3761	-0-	-383	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4137	-0-	-79	-0-	4137	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3914	-0-	-136	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	24	1	2366	3	N	99					134
							109	9									
12	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	21	1	2246	3	N	7					141
							8	9									
01	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	20	1	2115	3	N	6					147
							7	9									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	17	1	2426	3	N	-0-					147
03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	2920	3	180	9	N	164					311
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					311

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4465	-0-	1365	1365	178	1	4287	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	1941	138	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1531	-0-	-1269	672	57	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	3431	X	2759	-0-	-672	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
12	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

11	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	25	1	2421	3	Y	14					53
							15	9									
12	2945	X	2298	-0-	-647	-0-	22	1	2193	3	Y	75					128
							83	9									
01	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	23	1	2271	3	Y	25					153
							28	9									
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	18	1	2681	3	Y	20	120	1			53
							22	9									
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2737	3	19	9	Y	17					70
*04	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2728	3	15	9	Y	14					84

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	149	1	3608	2	N	-0-					-0-
12	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	136	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	108	1	2754	2	N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	107	1	2747	2	N	-0-					-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

11	4740	X	4407	-0-	-333	-0-	174	1	4233	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	183	1	4430	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	173	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4140	-0-	-60	-0-	154	1	3986	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4422	-0-	-48	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	31	1	2966	3	N	156					179
							172	9									
12	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	31	1	3213	3	N	31					210
							34	9									
01	3596	X	3080	-0-	-516	-0-	31	1	3006	3	N	39	182	1			67
							43	9									
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	25	1	3700	3	N	-0-					67
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4141	3	155	9	N	141					208
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					208

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	130	1	3153	2	N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	136	1	3276	2	N	-0-					-0-
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	178	1	4567	2	N	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	176	1	4558	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4271	-0-	-619	-0-	168	1	4103	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	176	1	4252	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3495	-0-	-1496	-0-	131	1	3364	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3214	-0-	-1294	-0-	120	1	3094	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3352	-0-	-1515	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3494	-0-	-796	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					3
12	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					3
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					3
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	3			N	-0-					-0-
12	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
01	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
02	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	3			N	-0-					-0-
03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	3			N	-0-					-0-
*04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	X	2009	-0-	-541	-0-	21	1	1988	3	N	-0-					70
12	2635	X	1569	-0-	-1066	-0-	15	1	1552	3	N	2					72
							2	9									
01	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	17	1	1718	3	N	-0-					72
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	14	1	2036	3	N	-0-					72
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2124	3	62	9	N	56					128
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					128

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	185	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	188	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	2	N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	146	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
*04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	2657	-0-	-643	-0-	27	1	2583	3	Y	43					43
							47	9									
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	26	1	2732	3	Y	5					48
							6	9									
01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	27	1	2655	3	Y	14					62
							15	9									
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	26	1	3848	3	Y	-0-					62
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	3949	3	91	9	Y	83					145
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	3			Y	-0-					145

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	291	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	312	1	7549	2	N	-0-					-0-
01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	299	1	7639	2	N	-0-					-0-
02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	268	1	6921	2	N	-0-					-0-
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
*04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	5818	-0-	-1802	-0-	7	1	5811	3	N	-0-					-0-
12	7533	X	5093	-0-	-2440	-0-	2	1	5091	3	N	-0-					-0-
01	6758	X	4848	-0-	-1910	-0-	5	1	4843	3	N	-0-					-0-
02	6104	X	5827	-0-	-277	-0-	2	1	5825	3	N	-0-					-0-
03	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11250	X	8789	-0-	-2461	-0-	11	1	8778	3	N	-0-					-0-
12	11625	X	8584	-0-	-3041	-0-	3	1	8581	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	8874	-0-	-1821	-0-	9	1	8865	3	N	-0-					-0-
02	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	3	1	9934	3	N	-0-					-0-
03	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	3			N	-0-					-0-
*04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11670	X	8069	-0-	-3601	-0-	318	1	7751	2	N	-0-			-0-
12	9021	X	7045	-0-	-1976	-0-	280	1	6765	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	7122	-0-	-1589	-0-	268	1	6854	2	N	-0-			-0-
02	7868	X	7003	-0-	-865	-0-	261	1	6742	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	7469	-0-	-1242	-0-	7469	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	6955	-0-	-1115	-0-	6955	2			N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	5	1	3873	3	N	-0-			-0-
12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	2	1	4172	3	N	-0-			-0-
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	4	1	3939	3	N	-0-			-0-
02	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	2	1	4621	3	N	-0-			-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	3			N	-0-			-0-
*04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4086	-0-	-1314	-0-	4086	3			N	-0-			-0-
12	5518	X	4472	-0-	-1046	-0-	4472	3			N	-0-			-0-
01	4743	X	4371	-0-	-372	-0-	4371	3			N	-0-			-0-
02	4228	X	4016	-0-	-212	-0-	4016	3			N	-0-			-0-
03	4650	X	4363	-0-	-287	-0-	4363	3			N	-0-			-0-
04	4320	X	4199	-0-	-121	-0-	4199	3			N	-0-			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	5380	-0-	-2300	-0-	212	1	5168	2	N	-0-			-0-
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	322	1	7796	2	N	-0-			-0-
01	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	311	1	7944	2	N	-0-			-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	290	1	7479	2	N	-0-			-0-
03	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	6063	-0-	-1617	-0-	6063	2			N	-0-			-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	261	1	4016	2	N	-0-			-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	216	1	4360	2	N	-0-			-0-
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	249	1	4175	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	192	1	3185	2	N	-0-			-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3823	-0-	-137	-0-	3823	2			N	-0-			-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	17	1	1737	3	N	-0-			-0-
12	2201	N	1714	-0-	-487	-0-	15	1	1699	3	N	-0-			-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	15	1	1665	3	N	-0-			-0-
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	12	1	1702	3	N	-0-			-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-			-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

11	3870	X	1355	-0-	-2515	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	289	-0-	-3307	-0-	289	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	1674	-0-	-1426	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2700	-0-	-28	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
*04	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

11	2010	N	1658	-0-	-352	-0-	17	1	1583	3	Y	53					53
							58	9									
12	2046	N	1522	-0-	-524	-0-	15	1	1496	3	Y	10					63
							11	9									
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	15	1	1479	3	Y	5					68
							6	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	13	1	1821	3	Y	-0-					68
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2012	3	95	9	Y	86					154
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					154

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

11	3090	X	1842	-0-	-1248	-0-	19	1	1822	3	Y	1					41
							1	9									
12	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	14	1	1333	3	Y	2					43
							2	9									
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	15	1	1443	3	Y	2					45
							2	9									
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	12	1	1714	3	Y	-0-					45
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2028	3	47	9	Y	43					88
*04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			Y	-0-					88

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

11	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	3	1	2620	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	1	1	2482	3	N	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3	1	3071	3	N	-0-					-0-
02	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	1	1	2926	3	N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	261	1	6352	2	N	-0-					-0-
12	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	333	1	8055	2	N	-0-					-0-
01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	330	1	8438	2	N	-0-					-0-
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	299	1	7708	2	N	-0-					-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-					-0-
*04	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

11	10080	X	7573	-0-	-2507	-0-	77	1	7483	3	N	12					12
							13	9									
12	10416	X	7156	-0-	-3260	-0-	67	1	7088	3	N	1					13
							1	9									
01	9176	X	7132	-0-	-2044	-0-	69	1	7060	3	N	3					16
							3	9									
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	57	1	8309	3	N	-0-					16
03	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	3			N	-0-					16
*04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	3			N	-0-					16

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

11	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	34	1	3331	3	Y	63					78
							69	9									
12	3906	X	3825	-0-	-81	-0-	36	1	3779	3	Y	9					87
							10	9									
01	3813	X	2325	-0-	-1488	-0-	22	1	2281	3	Y	20					107
							22	9									
02	3444	X	3410	-0-	-34	-0-	23	1	3387	3	Y	-0-					107
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3897	3	123	9	Y	112	86	1			133
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	3			Y	-0-					133

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

11	2160	X	1906	-0-	-254	-0-	61	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1848	-0-	-384	-0-	63	1	1785	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	1831	-0-	-308	-0-	63	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	353	-0-	-1523	-0-	13	1	340	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	25	-0-	-2052	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

11	5940	X	3838	-0-	-2102	-0-	40	1	3798	3	Y	-0-					64
12	5828	X	3791	-0-	-2037	-0-	36	1	3744	3	Y	10					74
							11	9									
01	4805	X	3861	-0-	-944	-0-	38	1	3775	3	Y	44	93	1			25
							48	9									
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	30	1	4363	3	Y	-0-					25
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4611	3	29	9	Y	26					51
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					51

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

11	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	3	1	2913	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	2604	-0-	-775	-0-	1	1	2603	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	3	1	2524	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2853	-0-	-199	-0-	1	1	2852	3	N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5730	-0-	-300	-0-	226	1	5504	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	6087	-0-	-113	-0-	242	1	5845	2	N	-0-					-0-
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	236	1	6045	2	N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	226	1	5843	2	N	-0-					-0-
03	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5735	-0-	-355	-0-	5735	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	3			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2730	-0-	-1145	-0-	2730	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	1963	-0-	-1341	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3193	-0-	-434	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1811	-0-	-229	-0-	18	1	1748	3	Y	41					42
							45	9									
12	3069	X	1737	-0-	-1332	-0-	17	1	1711	3	Y	8					50
							9	9									
01	2666	X	1465	-0-	-1201	-0-	15	1	1443	3	Y	6					56
							7	9									
02	2408	X	1829	-0-	-579	-0-	13	1	1816	3	Y	-0-					56
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2147	3	77	9	Y	70					126
*04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			Y	-0-					126

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	193	1	4700	2	N	-0-					-0-
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	147	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	191	1	4891	2	N	-0-					-0-
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	167	1	4321	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
*04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3098	-0-	-952	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3154	-0-	-1000	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2812	-0-	-908	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2339	-0-	-1021	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	1972	-0-	-1686	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1682	-0-	-1408	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	2544	-0-	-726	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2489	-0-	-673	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2251	-0-	-601	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	1583	-0-	-797	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1100	-0-	-1450	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3159	-0-	-1041	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2760	-0-	-1146	-0-	2760	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2917	-0-	-611	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	3			N	-0-					-0-
12	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8439	-0-	-737	-0-	8439	3			N	-0-					-0-
02	8512	X	7453	-0-	-1059	-0-	7453	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	8346	-0-	-1295	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
04	9330	X	8374	-0-	-956	-0-	8374	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	N	2040	-0-	-90	-0-	81	1	1959	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2077	-0-	-124	-0-	83	1	1994	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2007	-0-	-101	-0-	76	1	1931	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	901	-0-	-1003	-0-	34	1	867	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1546	-0-	-531	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	272	-0-	-1678	-0-	272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	2950	-0-	-560	-0-	117	1	2833	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	122	1	2950	2	N	-0-			-0-
01	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	107	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2646	-0-	-434	-0-	98	1	2548	2	N	-0-			-0-
03	3224	X	2974	-0-	-250	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2940	-0-	-30	-0-	2940	2			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3324	-0-	-216	-0-	3324	3			N	-0-			-0-
12	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	3			N	-0-			-0-
01	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3			N	-0-			-0-
02	3108	X	2866	-0-	-242	-0-	2866	3			N	-0-			-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-			-0-
*04	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	339	1	8239	2	N	-0-			-0-
12	9455	X	8794	-0-	-661	-0-	350	1	8444	2	N	-0-			-0-
01	9238	X	8486	-0-	-752	-0-	319	1	8167	2	N	-0-			-0-
02	8344	X	7362	-0-	-982	-0-	274	1	7088	2	N	-0-			-0-
03	9083	X	8319	-0-	-764	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	7851	2			N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	2703	-0-	-837	-0-	163	1	2540	2	N	-0-			-0-
12	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	188	1	3018	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	3129	-0-	-250	-0-	174	1	2955	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2756	-0-	-296	-0-	158	1	2598	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3092	-0-	-101	-0-	3092	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-			-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	87	1	2110	2	N	-0-			-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	89	1	2152	2	N	-0-			-0-
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	83	1	2125	2	N	-0-			-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	74	1	1903	2	N	-0-			-0-
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-			-0-
*04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	172	1	4201	2	N	-0-			-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	185	1	4458	2	N	-0-			-0-
01	4340	X	3614	-0-	-726	-0-	136	1	3478	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	3397	-0-	-523	-0-	127	1	3270	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	3301	-0-	-1039	-0-	3301	2			N	-0-			-0-
04	4200	X	3521	-0-	-679	-0-	3521	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	431	1	10487	2	N	-0-			-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	433	1	10477	2	N	-0-			-0-
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	422	1	10787	2	N	-0-			-0-
02	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	373	1	9628	2	N	-0-			-0-
03	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-			-0-
*04	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	105	1	2534	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2311	-0-	-1192	-0-	92	1	2219	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2522	-0-	-981	-0-	95	1	2427	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2878	-0-	-286	-0-	107	1	2771	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3244	-0-	-42	-0-	3244	2			N	-0-			-0-
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	3	1	2003	3	Y	25			25
							28	9							
12	2635	X	2154	-0-	-481	-0-	1	1	2153	3	Y	-0-			25
01	2635	X	2143	-0-	-492	-0-	3	1	2137	3	Y	3			28
							3	9							
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	1	1	2387	3	Y	-0-			28
03	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	2216	3	51	9	Y	46			74
*04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	15	1	1471	3	Y	37					81
							41	9									
12	2077	X	1190	-0-	-887	-0-	11	1	1179	3	Y	-0-					81
01	1643	X	1166	-0-	-477	-0-	11	1	1155	3	Y	-0-					81
02	1484	X	1345	-0-	-139	-0-	9	1	1336	3	Y	-0-					81
03	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1762	3	88	9	Y	80					161
*04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			Y	-0-					161

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10740	X	10266	-0-	-474	-0-	406	1	9860	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10672	-0-	-426	-0-	424	1	10248	2	N	-0-					-0-
01	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	416	1	10625	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9765	-0-	-119	-0-	364	1	9401	2	N	-0-					-0-
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
*04	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	3531	-0-	-759	-0-	140	1	3391	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	3756	-0-	-677	-0-	149	1	3607	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3541	-0-	-892	-0-	134	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3303	-0-	-701	-0-	123	1	3180	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3634	-0-	-365	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3517	-0-	-113	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	1439	-0-	-481	-0-	57	1	1382	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	57	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1135	-0-	-508	-0-	43	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	798	-0-	-546	-0-	30	1	768	2	N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
*04	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	180	1	4361	2	N	-0-					-0-
12	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	197	1	4777	2	N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	182	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	159	1	4097	2	N	-0-					-0-
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*04	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

11	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	165	1	2551	2	N	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	161	1	2610	2	N	-0-					-0-
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	139	1	2374	2	N	-0-					-0-
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
*04	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 9115

11	2610	N	2074	-0-	-536	-0-	82	1	1992	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2343	-0-	-199	-0-	93	1	2250	2	N	-0-					-0-
01	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	95	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	81	1	2110	2	N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5768					N	-0-					102
01	14B2 EXT		1	-0-	1	5769	1	3			N	-0-					102
02	5777	X	8	-0-	-5769	-0-	8	3			N	-0-					102
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					102

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

11	6420	X	5970	-0-	-450	-0-	236	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	6560	-0-	-74	-0-	260	1	6300	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	224	1	5728	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5180	-0-	-756	-0-	193	1	4987	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5419	-0-	-1153	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5403	-0-	-957	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	112	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	122	1	2955	2	N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	124	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	116	1	2996	2	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

11	3570	X	3003	-0-	-567	-0-	119	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	132	1	3190	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3407	-0-	-158	-0-	128	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2539	-0-	-625	-0-	95	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4308	-0-	-102	-0-	171	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4085	-0-	-472	-0-	162	1	3923	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4006	-0-	-458	-0-	150	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3688	-0-	-344	-0-	137	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4102	-0-	-362	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4067	-0-	-253	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

11	8130	X	7942	-0-	-188	-0-	7942	3			N	-0-					-0-
12	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	3			N	-0-					-0-
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	3			N	-0-					-0-
02	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
03	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	8112	-0-	-18	-0-	8112	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
02	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3086	-0-	86	86	3086	3			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

11	2790	X	2321	-0-	-469	-0-	24	1	2189	3	N	98					110
							108	9									
12	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	21	1	2165	3	N	20					130
							22	9									
01	3100	N	3104	-0-	4	4	32	1	3048	3	N	22					152
							24	9									
02	2800	N	3385	-0-	585	589	23	1	3362	3	N	-0-					152
03	3100	N	3913	-0-	813	1402	3701	3	212	9	N	193					345
*04	3000	N	3744	-0-	744	2146	3727	3	17	9	N	15	190	1			170

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3777	-0-	-115	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3463	-0-	-1001	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	3626	-0-	-694	-0-	3626	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

11	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4380	-0-	-115	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3648	-0-	-723	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3824	-0-	-406	-0-	3824	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	10002	3			N	-0-					-0-
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-					-0-
01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
02	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	9245	3			N	-0-					-0-
*04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

11	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	1982	-0-	-1025	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2673	-0-	-43	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1889	-0-	-1800	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

11	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					1
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					1
01	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					1
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					1
03	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					1
*04	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

11	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	255	1	6184	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6589	-0-	-479	-0-	262	1	6327	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6525	-0-	-264	-0-	246	1	6279	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5860	-0-	-244	-0-	218	1	5642	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6577	-0-	-150	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6326	-0-	-124	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12840	X	11143	-0-	-1697	-0-	441	1	10702	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	12170	-0-	-664	-0-	483	1	11687	2	N	-0-					-0-
01	12431	X	10910	-0-	-1521	-0-	410	1	10500	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	9905	-0-	-1323	-0-	369	1	9536	2	N	-0-					-0-
03	12183	X	11192	-0-	-991	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10564	-0-	-1226	-0-	10564	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	113	1	2742	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	112	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2724	-0-	-128	-0-	103	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	93	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2728	-0-	-124	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2236	-0-	-404	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

11	4530	X	3716	-0-	-814	-0-	37	1	3679	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3376	-0-	-1305	-0-	30	1	3346	3	N	-0-					-0-
01	4526	X	3472	-0-	-1054	-0-	33	1	3439	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3580	-0-	-508	-0-	24	1	3556	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	2871	-0-	-973	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3224	-0-	-526	-0-	31	1	3181	3	N	11					11
							12	9									
12	3782	X	2447	-0-	-1335	-0-	22	1	2413	3	N	11					22
							12	9									
01	3782	X	2463	-0-	-1319	-0-	23	1	2437	3	N	3					25
							3	9									
02	3416	X	2951	-0-	-465	-0-	20	1	2931	3	N	-0-					25
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					25
*04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					25

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

11	4050	X	3899	-0-	-151	-0-	154	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	4106	-0-	-79	-0-	163	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3969	-0-	-61	-0-	150	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	135	1	3509	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3874	-0-	-218	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3448	-0-	-512	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

11	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	315	1	7666	2	N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	321	1	7766	2	N	-0-					-0-
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	305	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	264	1	6833	2	N	-0-					-0-
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
*04	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5068	-0-	1968	1968	5068	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3694	-0-	594	2562	3694	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	2870	-0-	-2562	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	65	1	1582	2	N	-0-					-0-
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	2	N	-0-					-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	62	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	48	1	1247	2	N	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

11	5370	X	2597	-0-	-2773	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	2225	-0-	-3820	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	2136	-0-	-3909	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	2457	-0-	-3003	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3282	-0-	-252	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
*04	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10350	X	10317	-0-	-33	-0-	10317	3			N	-0-					-0-
12	10695	X	10076	-0-	-619	-0-	10076	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	6365	-0-	-3989	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
02	9632	X	4906	-0-	-4726	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	2408	-0-	-8256	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	197	-0-	-10123	-0-	197	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

11	3960	X	2368	-0-	-1592	-0-	25	1	2343	3	Y	-0-					29
12	4247	X	2427	-0-	-1820	-0-	24	1	2403	3	Y	-0-					29
01	3472	X	1440	-0-	-2032	-0-	12	1	1184	3	Y	222	174	1			77
							244	9									
02	3136	X	2476	-0-	-660	-0-	17	1	2459	3	Y	-0-					77
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2655	3	111	9	Y	101					178
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			Y	-0-					178

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

11	6000	X	4352	-0-	-1648	-0-	44	1	4308	3	Y	-0-					191
12	5146	X	4070	-0-	-1076	-0-	38	1	4014	3	Y	16	80	1			127
							18	9									
01	5146	X	3853	-0-	-1293	-0-	37	1	3816	3	Y	-0-					127
02	4648	X	4448	-0-	-200	-0-	30	1	4418	3	Y	-0-					127
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4716	3	153	9	Y	139					266
*04	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4771	3	20	9	Y	18	107	1			177

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

11	5910	X	3478	-0-	-2432	-0-	137	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	3649	-0-	-2117	-0-	145	1	3504	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4028	-0-	-1087	-0-	151	1	3877	2	N	-0-					-0-
02	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	165	1	4278	2	N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
12	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
03	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
*04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3439	-0-	439	529	3439	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3345	-0-	245	774	3345	3			N	-0-					-0-
01	4155	X	3381	-0-	-774	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1795	-0-	-96	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	5460	-0-	-1770	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5629	-0-	-1842	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	5123	-0-	-1511	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5800	-0-	-192	-0-	5800	3			N	-0-					-0-
03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4766	-0-	-694	-0-	4766	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3			N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1962	-0-	-1128	-0-	1962	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	653	-0-	-3517	-0-	653	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	169	-0-	-4853	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					N	-0-					-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	3632	-0-	-1738	-0-	37	1	3517	3	N	71					77
							78	9									
12	5518	X	3430	-0-	-2088	-0-	32	1	3394	3	N	4					81
							4	9									
01	4464	X	3461	-0-	-1003	-0-	34	1	3416	3	N	10					91
							11	9									
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	27	1	4039	3	N	-0-					91
03	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4925	3	112	9	N	102					193
*04	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			N	-0-					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5318	-0-	-442	-0-	210	1	5108	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5666	-0-	-596	-0-	226	1	5440	2	N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	239	1	6103	2	N	-0-					-0-
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	241	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
*04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	6	1	4669	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2838	-0-	-944	-0-	1	1	2837	3	N	-0-					-0-
01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	5	1	4984	3	N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	2	1	5770	3	N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	3			N	-0-					-0-
*04	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	937	-0-	-1913	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	3			N	-0-					-0-
01	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
*04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	3	1	1999	3	Y	-0-					17
12	2418	N	1854	-0-	-564	-0-	1	1	1853	3	Y	-0-					17
01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	2	1	1817	3	Y	-0-					17
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	1	1	2100	3	Y	-0-					17
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					17
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					17

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9270	X	4308	-0-	-4962	-0-	46	1	4190	3	Y	65					122
							72	9									
12	6975	X	4961	-0-	-2014	-0-	48	1	4885	3	Y	25	97	1			50
							28	9									
01	6045	X	5268	-0-	-777	-0-	53	1	5184	3	Y	28					78
							31	9									
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	42	1	6142	3	Y	-0-					78
03	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7258	3	141	9	Y	128	69	1			137
*04	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3			Y	-0-					137

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3551	-0-	-409	-0-	141	1	3410	2	N	-0-			-0-
12	4030	X	3383	-0-	-647	-0-	135	1	3248	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	133	1	3378	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3158	-0-	-146	-0-	117	1	3041	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
04	3540	X	3502	-0-	-38	-0-	3502	2			N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	5749	-0-	-731	-0-	228	1	5521	2	N	-0-			-0-
12	9269	X	8901	-0-	-368	-0-	354	1	8547	2	N	-0-			-0-
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	554	1	14161	2	N	-0-			-0-
02	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	491	1	12687	2	N	-0-			-0-
03	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	14058	2			N	-0-			-0-
*04	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	367	1	8910	2	N	-0-			-0-
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	390	1	9418	2	N	-0-			-0-
01	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	343	1	8771	2	N	-0-			-0-
02	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	315	1	8159	2	N	-0-			-0-
03	9114	X	8890	-0-	-224	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	7858	-0-	-962	-0-	7858	2			N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5683	-0-	-587	-0-	225	1	5458	2	N	-0-			-0-
12	6479	X	5949	-0-	-530	-0-	236	1	5713	2	N	-0-			-0-
01	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	258	1	6596	2	N	-0-			-0-
02	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	236	1	6095	2	N	-0-			-0-
03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-			-0-
*04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-			-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	135	1	3282	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3760	-0-	-115	-0-	149	1	3611	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	136	1	3462	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	2416	-0-	-888	-0-	90	1	2326	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13650	X	12571	-0-	-1079	-0-	496	1	12075	2	N	-0-			-0-
12	14105	X	12594	-0-	-1511	-0-	500	1	12094	2	N	-0-			-0-
01	13578	X	13346	-0-	-232	-0-	502	1	12844	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	11738	-0-	-246	-0-	438	1	11300	2	N	-0-			-0-
03	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	13440	2			N	-0-			-0-
04	12930	X	12833	-0-	-97	-0-	12833	2			N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		327	-0-	327	10110	327	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		239	-0-	239	10349	239	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		158	-0-	158	10507	158	3			N	-0-					-0-
02	10507	X	-0-	-0-	-10507	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

11	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					-0-
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
*04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

11	8940	X	8263	-0-	-677	-0-	327	1	7936	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	8561	-0-	-553	-0-	340	1	8221	2	N	-0-					-0-
01	8742	X	8525	-0-	-217	-0-	321	1	8204	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7589	-0-	-307	-0-	283	1	7306	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7815	-0-	-834	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7599	-0-	-681	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

11	3420	X	1105	-0-	-2315	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2576	-0-	-493	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
*04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	3			N	-0-					-0-
12	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
01	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	8936	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	3			N	-0-					-0-
03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			N	-0-					-0-
*04	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

11	13860	X	10764	-0-	-3096	-0-	10764	3			N	-0-					-0-
12	14322	X	13556	-0-	-766	-0-	13556	3			N	-0-					-0-
01	14322	X	6849	-0-	-7473	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
02	11984	X	4706	-0-	-7278	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
03	13547	X	5885	-0-	-7662	-0-	5885	3			N	-0-					-0-
04	13110	X	8602	-0-	-4508	-0-	8602	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3			N	-0-					-0-
12	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	3			N	-0-					-0-
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
*04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	5931	-0-	-969	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6201	-0-	-929	-0-	6201	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	5161	-0-	-1969	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
02	6188	X	5381	-0-	-807	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	5848	-0-	-848	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
*04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	236	-0-	236	236	236	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	246	10	3			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	246					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	21224	-0-	21224	21224	21224	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	2370	-0-	-141	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
*04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	21	1	2182	3	Y	-0-					42
12	1674	X	1236	-0-	-438	-0-	9	1	1227	3	Y	-0-					42
01	2356	X	1659	-0-	-697	-0-	14	1	1579	3	Y	60	81	1			21
							66	9									
02	2128	X	2114	-0-	-14	-0-	15	1	2099	3	Y	-0-					21
03	2356	X	1748	-0-	-608	-0-	1624	3	124	9	Y	113					134
*04	2190	X	175	-0-	-2015	-0-	154	3	21	9	Y	19	95	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	304	1	7403	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	248	1	6005	2	N	-0-			-0-
01	7471	X	6129	-0-	-1342	-0-	231	1	5898	2	N	-0-			-0-
02	6748	X	5790	-0-	-958	-0-	215	1	5575	2	N	-0-			-0-
03	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-			-0-
04	7230	X	6775	-0-	-455	-0-	6775	2			N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

11	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	252	1	6134	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	6559	-0-	-323	-0-	261	1	6298	2	N	-0-			-0-
01	6665	X	6571	-0-	-94	-0-	248	1	6323	2	N	-0-			-0-
02	6020	X	5680	-0-	-340	-0-	211	1	5469	2	N	-0-			-0-
03	6665	X	6166	-0-	-499	-0-	6166	2			N	-0-			-0-
04	6390	X	6112	-0-	-278	-0-	6112	2			N	-0-			-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	161	1	3890	2	N	-0-			-0-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	179	1	4322	2	N	-0-			-0-
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	227	1	5814	2	N	-0-			-0-
02	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	210	1	5423	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4671	-0-	-129	-0-	4671	2			N	-0-			-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

11	2400	X	175	-0-	-2225	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	131	1	3164	2	N	-0-			-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	149	1	3813	2	N	-0-			-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	118	1	3060	2	N	-0-			-0-
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-			-0-
*04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

11	2400	X	1650	-0-	-750	-0-	66	1	1584	2	N	-0-			-0-
12	2480	X	1739	-0-	-741	-0-	70	1	1669	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1929	-0-	-458	-0-	73	1	1856	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	86	1	2210	2	N	-0-			-0-
03	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
*04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

11	3720	X	3009	-0-	-711	-0-	119	1	2890	2	N	-0-			-0-
12	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	158	1	3807	2	N	-0-			-0-
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	151	1	3850	2	N	-0-			-0-
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	129	1	3346	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3520	-0-	-448	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3393	-0-	-477	-0-	3393	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	305	1	7407	2	N	-0-			-0-
12	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	361	1	8701	2	N	-0-			-0-
01	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	361	1	9221	2	N	-0-			-0-
02	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	327	1	8449	2	N	-0-			-0-
03	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	9325	2			N	-0-			-0-
*04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4007	-0-	-523	-0-	158	1	3849	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3904	-0-	-777	-0-	155	1	3749	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	146	1	3739	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	3417	-0-	-615	-0-	128	1	3289	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	3927	2			N	-0-			-0-
*04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-			-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

11	4470	X	3950	-0-	-520	-0-	156	1	3794	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	151	1	3641	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4182	-0-	-282	-0-	158	1	4024	2	N	-0-			-0-
02	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	147	1	3824	2	N	-0-			-0-
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
*04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2120	-0-	-910	-0-	90	1	2022	3	N	7					7
							8	9									
12	2759	X	1953	-0-	-806	-0-	86	1	1866	3	N	1					8
							1	9									
01	2542	X	2014	-0-	-528	-0-	91	1	1923	3	N	-0-					8
02	2296	X	2055	-0-	-241	-0-	74	1	1981	3	N	-0-					8
03	2201	X	2124	-0-	-77	-0-	2116	3	8	9	N	7					15
*04	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					15

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

11	7560	X	6313	-0-	-1247	-0-	249	1	6064	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5663	-0-	-2149	-0-	225	1	5438	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	5210	-0-	-2602	-0-	196	1	5014	2	N	-0-					-0-
02	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	312	1	8076	2	N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
*04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

11	3870	X	2723	-0-	-1147	-0-	28	1	2695	3	Y	-0-					18
12	3627	X	2576	-0-	-1051	-0-	25	1	2551	3	Y	-0-					18
01	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	27	1	2663	3	Y	143	133	1			28
							157	9									
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	20	1	2964	3	Y	-0-					28
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3404	3	64	9	Y	58					86
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					86

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	344	1	8352	2	N	-0-					-0-
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	348	1	8407	2	N	-0-					-0-
01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	332	1	8480	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	8007	-0-	-113	-0-	298	1	7709	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8362	-0-	-628	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	5910	-0-	-2790	-0-	5910	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

11	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	334	1	8118	2	N	-0-					-0-
12	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	338	1	8159	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	8008	-0-	-114	-0-	301	1	7707	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5861	-0-	-1475	-0-	218	1	5643	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6783	-0-	-1339	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7224	-0-	-636	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	2922	-0-	-408	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	2459	-0-	-871	-0-	2459	3			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4108	-0-	-602	-0-	162	1	3946	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	166	1	4015	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4115	-0-	-566	-0-	155	1	3960	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	136	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3934	-0-	-375	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
*04	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	3584	X	48	-0-	-3536	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	33	-0-	-1858	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	259	1	6273	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6503	-0-	-100	-0-	259	1	6244	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	6133	-0-	-470	-0-	230	1	5903	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5415	-0-	-689	-0-	202	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5812	-0-	-946	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5472	-0-	-1068	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2511	-0-	-339	-0-	99	1	2412	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	102	1	2478	2	N	-0-					-0-
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	103	1	2631	2	N	-0-					-0-
02	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	89	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2567	-0-	-37	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-
12	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	4770	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	3208	-0-	-2093	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	1632	-0-	-3498	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8234 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	240	1	5832	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	240	1	5791	2	N	-0-					-0-
01	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	232	1	5909	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5427	-0-	-173	-0-	202	1	5225	2	N	-0-					-0-
03	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5885	-0-	-115	-0-	5885	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	203	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	205	1	4970	2	N	-0-					-0-
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	177	1	4523	2	N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	163	1	4199	2	N	-0-					-0-
03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
*04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	7601	-0-	-349	-0-	301	1	7300	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7131	-0-	-1084	-0-	284	1	6847	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7254	-0-	-651	-0-	273	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6500	-0-	-584	-0-	242	1	6258	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7479	-0-	-364	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7346	-0-	-244	-0-	7346	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	2027	-0-	-1213	-0-	80	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	120	1	2881	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2707	-0-	-83	-0-	102	1	2605	2	N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	93	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2859	-0-	-51	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2548	-0-	-602	-0-	280	1	2268	2	N	-0-					-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	305	1	3433	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3071	-0-	-184	-0-	259	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2777	-0-	-163	-0-	233	1	2544	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3106	-0-	-149	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
*04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	132	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	129	1	3104	2	N	-0-					-0-
01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	172	1	4405	2	N	-0-					-0-
02	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	166	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	90	1	2201	2	N	-0-					-0-
12	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	89	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	94	1	2412	2	N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	90	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	352	1	8552	2	N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	358	1	8656	2	N	-0-					-0-
01	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	339	1	8650	2	N	-0-					-0-
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	298	1	7699	2	N	-0-					-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
*04	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	N	1680	-0-	-510	-0-	18	1	1662	3	Y	-0-					149
12	2263	N	1672	-0-	-591	-0-	16	1	1656	3	Y	-0-					149
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	18	1	1785	3	Y	-0-					149
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	14	1	1999	3	Y	-0-					149
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2281	3	70	9	Y	64					213
*04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3			Y	-0-					213

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	5525	-0-	-2125	-0-	56	1	5469	3	N	-0-					-0-
12	7905	X	5338	-0-	-2567	-0-	50	1	5288	3	N	-0-					-0-
01	6820	X	5124	-0-	-1696	-0-	49	1	5075	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5875	-0-	-285	-0-	39	1	5836	3	N	-0-					-0-
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	3			N	-0-					-0-
*04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6610	3	2	9	N	2					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	5994	-0-	-1056	-0-	237	1	5757	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	4615	-0-	-2670	-0-	183	1	4432	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6065	-0-	-1220	-0-	229	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	231	1	5961	2	N	-0-					-0-
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
*04	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	26	1	2499	3	Y	145					145
							160	9									
12	3441	X	2610	-0-	-831	-0-	25	1	2559	3	Y	24	152	1			17
							26	9									
01	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	24	1	2408	3	Y	8					25
							9	9									
02	2968	X	2495	-0-	-473	-0-	17	1	2478	3	Y	-0-					25
03	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2522	3	56	9	Y	51					76
*04	2700	X	2641	-0-	-59	-0-	2641	3			Y	-0-					76

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	263	-0-	-457	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
12	3034	N	3034	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	7914	-0-	4814	4814	298	1	7616	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	7381	-0-	4581	9395	275	1	7106	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7203	-0-	4103	13498	7203	2			N	-0-					-0-
*04	19638	X	6140	-0-	-13498	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	416	1	10108	2	N	-0-					-0-
12	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	425	1	10277	2	N	-0-					-0-
01	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	392	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	337	1	8728	2	N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
*04	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

11	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
12	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			N	-0-					-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	3523	-0-	-1797	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	4055	-0-	-1835	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	3846	-0-	-1854	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

11	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1142	1	7421	2	N	-0-					-0-
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	899	1	7017	2	N	-0-					-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	825	1	6321	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	6605	-0-	-1375	-0-	740	1	5865	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	7444	-0-	-1391	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6725	-0-	-1825	-0-	6725	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

11	7260	X	7198	-0-	-62	-0-	285	1	6913	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7401	-0-	-70	-0-	294	1	7107	2	N	-0-					-0-
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	302	1	7706	2	N	-0-					-0-
02	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	260	1	6719	2	N	-0-					-0-
03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7509	-0-	-231	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

11	5580	X	5058	-0-	-522	-0-	5058	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5398	-0-	-368	-0-	5398	3			N	-0-					-0-
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	4710	-0-	-50	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5122	-0-	-272	-0-	5122	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5010	-0-	-240	-0-	5010	3			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

11	7860	X	6945	-0-	-915	-0-	275	1	6670	2	N	-0-					-0-
12	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	316	1	7634	2	N	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	291	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	255	1	6569	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7365	-0-	-571	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6927	-0-	-753	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

11	3030	X	2668	-0-	-362	-0-	105	1	2563	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2304	-0-	-641	-0-	92	1	2212	2	N	-0-					-0-
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	172	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	144	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
*04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	X	2194	-0-	-356	-0-	23	1	2171	3	Y	-0-					219
12	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	19	1	1887	3	Y	-0-					219
01	2728	X	1855	-0-	-873	-0-	19	1	1836	3	Y	-0-					219
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	17	1	2470	3	Y	83	66	1			236
							91	9									
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2836	3	15	9	Y	14					250
*04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			Y	-0-					250

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
12	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5508	-0-	2408	2408	5508	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4200	-0-	1200	3608	4200	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	2320	-0-	-3020	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	1865	-0-	-3467	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
01	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	9974	3			N	-0-					-0-
02	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	3			N	-0-					-0-
03	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12067	3			N	-0-					-0-
04	9660	X	8694	-0-	-966	-0-	8694	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4672	-0-	-638	-0-	184	1	4488	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4842	-0-	-645	-0-	192	1	4650	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	173	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3958	-0-	-494	-0-	148	1	3810	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4248	-0-	-681	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3862	-0-	-818	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	2926	-0-	-1094	-0-	31	1	2876	3	Y	17					17
							19	9									
12	3906	X	2843	-0-	-1063	-0-	27	1	2810	3	Y	5					22
							6	9									
01	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	28	1	2759	3	Y	9					31
							10	9									
02	3528	X	3323	-0-	-205	-0-	22	1	3301	3	Y	-0-					31
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3564	3	55	9	Y	50					81
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	385	1	9348	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	9377	-0-	-109	-0-	372	1	9005	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	9177	-0-	-805	-0-	345	1	8832	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8141	-0-	-931	-0-	304	1	7837	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9071	-0-	-973	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8678	-0-	-1042	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4010	-0-	-820	-0-	159	1	3851	2	N	-0-					-0-
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	186	1	4497	2	N	-0-					-0-
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	183	1	4683	2	N	-0-					-0-
02	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	226	1	5837	2	N	-0-					-0-
03	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
*04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	230	1	5583	2	N	-0-					-0-
12	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	232	1	5591	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5442	-0-	-324	-0-	205	1	5237	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4749	-0-	-683	-0-	177	1	4572	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4766	-0-	-1248	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4698	-0-	-1122	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	9515	-0-	-475	-0-	376	1	9139	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9717	-0-	-606	-0-	386	1	9331	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	9733	-0-	-218	-0-	366	1	9367	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8533	-0-	-427	-0-	318	1	8215	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9717	-0-	-141	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9239	-0-	-271	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	352	1	8545	2	N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	423	1	10228	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6948	-0-	-151	-0-	261	1	6687	2	N	-0-					-0-
02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	268	1	6930	2	N	-0-					-0-
03	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
*04	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3243	-0-	-567	-0-	33	1	3210	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	3160	-0-	-1707	-0-	30	1	3130	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	34	1	3468	3	Y	3					3
							3	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	26	1	3769	3	Y	-0-					3
*03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			Y	-0-					3
*04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	X	2014	-0-	-476	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	1575	-0-	-657	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1672	-0-	-204	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1367	-0-	-163	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3158	-0-	-892	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	2245	-0-	-1940	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	2330	-0-	-1855	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2212	-0-	-1568	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
*04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	229	1	5561	2	N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	244	1	5892	2	N	-0-					-0-
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	235	1	6018	2	N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	218	1	5632	2	N	-0-					-0-
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
*04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	7991	-0-	-649	-0-	10	1	7981	3	N	-0-					-0-
12	8928	X	7371	-0-	-1557	-0-	3	1	7368	3	N	-0-					-0-
01	8928	X	7479	-0-	-1449	-0-	8	1	7471	3	N	-0-					-0-
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	3	1	8432	3	N	-0-					-0-
03	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	3			N	-0-					-0-
*04	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	7308	-0-	-1152	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	7729	-0-	-1013	-0-	7729	3			N	-0-					-0-
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
02	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	3			N	-0-					-0-
03	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	3			N	-0-					-0-
*04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-			-0-
12	7037	X	15	-0-	-7022	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	6448	X	3702	-0-	-2746	-0-	3702	3			N	-0-			-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-			-0-
03	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-			-0-
*04	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			N	-0-			-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

11	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	564	1	3667	2	N	-0-			-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	696	1	5430	2	N	-0-			-0-
01	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	578	1	4426	2	N	-0-			-0-
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	544	1	4310	2	N	-0-			-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-			-0-
*04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-			-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

11	6540	X	2289	-0-	-4251	-0-	23	1	2235	3	N	28			50
							31	9							
12	6541	X	2054	-0-	-4487	-0-	19	1	2035	3	N	-0-			50
01	4588	X	1939	-0-	-2649	-0-	19	1	1920	3	N	-0-			50
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	27	1	3934	3	N	-0-			50
03	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2489	3	55	9	N	50			100
*04	2280	X	2130	-0-	-150	-0-	2130	3			N	-0-			100

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

11	9270	X	5981	-0-	-3289	-0-	60	1	5921	3	N	-0-			-0-
12	9486	X	5880	-0-	-3606	-0-	55	1	5825	3	N	-0-			-0-
01	8215	X	5790	-0-	-2425	-0-	56	1	5734	3	N	-0-			-0-
02	7420	X	6497	-0-	-923	-0-	44	1	6453	3	N	-0-			-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	3			N	-0-			-0-
*04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

11	12090	X	5684	-0-	-6406	-0-	5684	3			N	-0-			-0-
12	12493	X	1305	-0-	-11188	-0-	1305	3			N	-0-			-0-
01	11470	X	10918	-0-	-552	-0-	10918	3			N	-0-			-0-
02	10360	X	10310	-0-	-50	-0-	10310	3			N	-0-			-0-
03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	3			N	-0-			-0-
04	10560	X	10007	-0-	-553	-0-	10007	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
*04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	920	-0-	-7090	-0-	920	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	7714	-0-	-563	-0-	7714	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	7415	-0-	-862	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	2980	-0-	-3852	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5845	-0-	-1874	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
*04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	3			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
02	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
02	308	X	45	-0-	-263	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4209	-0-	-261	-0-	254	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3825	-0-	-794	-0-	226	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3566	-0-	-1053	-0-	195	1	3371	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3249	-0-	-923	-0-	184	1	3065	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3748	-0-	-747	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3321	-0-	-879	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8070	X	3296	-0-	-4774	-0-	131	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	4376	-0-	-3963	-0-	174	1	4202	2	N	-0-					-0-
01	8060	X	4853	-0-	-3207	-0-	183	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	4343	-0-	-1621	-0-	161	1	4182	2	N	-0-					-0-
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*04	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1202	-0-	-448	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	723	-0-	-920	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1457					N	-0-			-0-
12	7201	X	5744	-0-	-1457	-0-	228	1	5516	2	N	-0-			-0-
01	7201	X	14298	-0-	7097	7097	539	1	13759	2	N	-0-			-0-
02	7201	X	8433	-0-	1232	8329	314	1	8119	2	N	-0-			-0-
03	7201	X	10426	-0-	3225	11554	10426	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		9357	-0-	9357	20911	9357	2			N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	232	1	5646	2	N	-0-			-0-
12	7037	X	6349	-0-	-688	-0-	253	1	6096	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	5914	-0-	-1123	-0-	223	1	5691	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5314	-0-	-1042	-0-	198	1	5116	2	N	-0-			-0-
03	6851	X	5801	-0-	-1050	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	5500	-0-	-650	-0-	5500	2			N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6806	-0-	-334	-0-	269	1	6537	2	N	-0-			-0-
12	7378	X	6303	-0-	-1075	-0-	250	1	6053	2	N	-0-			-0-
01	7099	X	6739	-0-	-360	-0-	253	1	6486	2	N	-0-			-0-
02	6412	X	6132	-0-	-280	-0-	228	1	5904	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	6736	-0-	-301	-0-	6736	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	6320	-0-	-490	-0-	6320	2			N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	7444	-0-	-116	-0-	294	1	7150	2	N	-0-			-0-
12	7812	X	7384	-0-	-428	-0-	293	1	7091	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	216	1	5539	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	6474	-0-	-498	-0-	242	1	6232	2	N	-0-			-0-
03	7688	X	6231	-0-	-1457	-0-	6231	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	5519	-0-	-1921	-0-	5519	2			N	-0-			-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	X	2236	-0-	-314	-0-	148	1	2088	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2257	-0-	-254	-0-	175	1	2082	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	6191	-0-	3091	3091	758	1	5433	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	9905	-0-	7105	10196	1274	1	8631	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	8359	-0-	5259	15455	8359	2			N	-0-			-0-
*04	23387	X	7932	-0-	-15455	-0-	7932	2			N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	6641	-0-	-769	-0-	6641	3			N	-0-			-0-
12	7657	X	6551	-0-	-1106	-0-	6551	3			N	-0-			-0-
01	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	3			N	-0-			-0-
02	6916	X	6020	-0-	-896	-0-	6020	3			N	-0-			-0-
03	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	3			N	-0-			-0-
*04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3945	-0-	-105	-0-	162	1	3783	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3960	-0-	-225	-0-	174	1	3786	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3990	-0-	-71	-0-	385	1	3605	2	N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	387	1	3315	2	N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3770	-0-	-190	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	661	-0-	-3449	-0-	26	1	635	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	5294	-0-	-2735	-0-	210	1	5084	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	3565	-0-	-4464	-0-	134	1	3431	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	3049	-0-	-4203	-0-	114	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	3226	-0-	-2633	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2632	-0-	-2498	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3749	-0-	649	649	149	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3234	-0-	134	783	122	1	3112	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4844	-0-	2044	2827	181	1	4663	2	N	-0-					-0-
03	7509	X	4682	-0-	-2827	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
*04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	3975	-0-	-3225	-0-	42	1	3823	3	Y	100					143
							110	9									
12	4650	X	3565	-0-	-1085	-0-	35	1	3494	3	Y	33	124	1			52
							36	9									
01	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	28	1	2669	3	Y	16					68
							18	9									
02	4200	X	2338	-0-	-1862	-0-	16	1	2322	3	Y	-0-					68
03	4123	X	2290	-0-	-1833	-0-	2207	3	83	9	Y	75					143
*04	3990	X	1741	-0-	-2249	-0-	1741	3			Y	-0-					143

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	51	1	4715	3	Y	-0-					167
12	6355	X	4471	-0-	-1884	-0-	44	1	4380	3	Y	43	137	1			73
							47	9									
01	6355	X	4886	-0-	-1469	-0-	50	1	4788	3	Y	44	78	1			39
							48	9									
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	42	1	6186	3	Y	-0-					39
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7096	3	95	9	Y	86					125
*04	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	3			Y	-0-					125

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	8194	-0-	-56	-0-	324	1	7870	2	N	-0-					-0-
12	8587	X	8501	-0-	-86	-0-	338	1	8163	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	6519	-0-	-2068	-0-	245	1	6274	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	4636	-0-	-3120	-0-	173	1	4463	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5403	-0-	-3091	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
*04	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12840	X	9699	-0-	-3141	-0-	383	1	9316	2	N	-0-			-0-
12	12803	X	9203	-0-	-3600	-0-	366	1	8837	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	7869	-0-	-2702	-0-	297	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	6597	-0-	-2951	-0-	246	1	6351	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	8393	-0-	-2178	-0-	8393	2			N	-0-			-0-
04	9690	X	7570	-0-	-2120	-0-	7570	2			N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

11	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	278	1	6742	2	N	-0-			-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	290	1	7010	2	N	-0-			-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	290	1	7425	2	N	-0-			-0-
02	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	263	1	6785	2	N	-0-			-0-
03	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	6403	-0-	-197	-0-	6403	2			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

11	6360	X	5056	-0-	-1304	-0-	200	1	4856	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	5099	-0-	-1473	-0-	203	1	4896	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	4956	-0-	-1213	-0-	187	1	4769	2	N	-0-			-0-
02	4816	X	4405	-0-	-411	-0-	164	1	4241	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	4254	-0-	-985	-0-	4254	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	4467	-0-	-603	-0-	4467	2			N	-0-			-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

11	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	472	1	11478	2	N	-0-			-0-
12	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	481	1	11625	2	N	-0-			-0-
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	457	1	11667	2	N	-0-			-0-
02	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	400	1	10340	2	N	-0-			-0-
03	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11762	2			N	-0-			-0-
*04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-			-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

11	5100	X	3802	-0-	-1298	-0-	150	1	3652	2	N	-0-			-0-
12	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	210	1	5068	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4334	-0-	-378	-0-	163	1	4171	2	N	-0-			-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	206	1	5327	2	N	-0-			-0-
03	5270	X	3819	-0-	-1451	-0-	3819	2			N	-0-			-0-
04	5100	X	4432	-0-	-668	-0-	4432	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	30	1	2830	3	N	198					215
							218	9									
12	4030	X	2716	-0-	-1314	-0-	26	1	2653	3	N	34	146	1			103
							37	9									
01	3410	X	2678	-0-	-732	-0-	27	1	2607	3	N	40					143
							44	9									
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	22	1	3185	3	N	-0-					143
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3635	3	210	9	N	191					334
*04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3			N	-0-					334

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

11	7020	X	6915	-0-	-105	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	6564	-0-	-690	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6463	-0-	-791	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6072	-0-	-480	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6142	-0-	-1112	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
04	6930	X	6480	-0-	-450	-0-	6480	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6700 - 8103

11	4380	X	3635	-0-	-745	-0-	38	1	3575	3	Y	20					52
							22	9									
12	4712	X	3504	-0-	-1208	-0-	34	1	3470	3	Y	-0-					52
01	4712	X	3572	-0-	-1140	-0-	34	1	3399	3	Y	126	52	1			126
							139	9									
02	4256	X	3908	-0-	-348	-0-	26	1	3864	3	Y	16	51	1			91
							18	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4423	3	43	9	Y	39					130
*04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4438	3	110	9	Y	100	41	1			189

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	227	1	5503	2	N	-0-					-0-
12	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	81	1	1977	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	352	-0-	-1229	-0-	13	1	339	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	10	-0-	-1418	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	62	-0-	-1519	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	75	-0-	-1455	-0-	75	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	116	1	2821	2	N	-0-					-0-
12	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	60	1	1448	2	N	-0-					-0-
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	41	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	130	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	760	1	16252	2	N	-0-					-0-
12	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	756	1	14870	2	N	-0-					-0-
01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	1676	1	14525	2	N	-0-					-0-
02	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	1522	1	12000	2	N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
*04	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	13405	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9606	3			N	-0-					-0-
12	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	3			N	-0-					-0-
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	8003	-0-	-61	-0-	8003	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8467	-0-	-461	-0-	8467	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	5607	-0-	-3033	-0-	5607	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	147	1	3558	2	N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	157	1	3796	2	N	-0-					-0-
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	182	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	2883	-0-	-589	-0-	107	1	2776	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3894	-0-	-786	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5783	-0-	-487	-0-	229	1	5554	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4238	-0-	-1962	-0-	169	1	4069	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	4701	-0-	-1344	-0-	177	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	3331	-0-	-2129	-0-	124	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4700	-0-	-1314	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4569	-0-	-1221	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2454	-0-	-486	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-					-0-
*04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	160	1	3904	2	N	-0-					-0-
12	620	X	193	-0-	-427	-0-	8	1	185	2	N	-0-					-0-
01	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	606	X	606	-0-	-0-	-0-	22	1	584	2	N	-0-					-0-
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
*04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9390	X	9351	-0-	-39	-0-	401	1	8950	2	N	-0-					-0-
12	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	449	1	8945	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8187	-0-	-1547	-0-	870	1	7317	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	7263	-0-	-1529	-0-	827	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8305	-0-	-1429	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9239	-0-	-121	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	433	1	10521	2	N	-0-					-0-
12	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	564	1	13642	2	N	-0-					-0-
01	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	190	1	4853	2	N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	121	1	3118	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	2547	-0-	-1293	-0-	100	1	2447	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	1884	-0-	-2084	-0-	75	1	1809	2	N	-0-					-0-
01	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	205	1	5236	2	N	-0-					-0-
02	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	171	1	4415	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
*04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14040	X	7291	-0-	-6749	-0-	288	1	7003	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	8316	-0-	-6192	-0-	330	1	7986	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	11184	-0-	-2673	-0-	421	1	10763	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	345	1	8923	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7415	-0-	-893	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9767	-0-	-1063	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	259	1	6302	2	N	-0-					-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	294	1	7125	2	N	-0-					-0-
01	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	486	1	12430	2	N	-0-					-0-
02	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	456	1	11795	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
*04	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	12222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
*04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

11	3000	N	3188	-0-	188	188	3188	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3328	-0-	228	416	3328	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3104	-0-	4	420	3104	3			N	-0-					-0-
02	3271	X	2851	-0-	-420	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
*04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	3			N	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			N	-0-					-0-
01	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

11	4740	X	4006	-0-	-734	-0-	158	1	3848	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	170	1	4125	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	3281	-0-	-1617	-0-	124	1	3157	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	2310	-0-	-1582	-0-	86	1	2224	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3794	-0-	-515	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
*04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	124	1	1925	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	128	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	113	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1781	-0-	-123	-0-	102	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1988	-0-	-120	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1914	-0-	-66	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	38	1	3640	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3271	-0-	-1348	-0-	30	1	3241	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	3748	-0-	-840	-0-	36	1	3712	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3484	-0-	-660	-0-	23	1	3461	3	Y	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3430	-0-	-260	-0-	3430	3			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7829 - 11693

11	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	286	1	6935	2	N	-0-					-0-
12	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	410	1	9899	2	N	-0-					-0-
01	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	379	1	9690	2	N	-0-					-0-
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	324	1	8370	2	N	-0-					-0-
03	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
*04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3834	-0-	-36	-0-	39	1	3785	3	N	9					9
							10	9									
12	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	35	1	3654	3	N	-0-					9
01	4185	X	3727	-0-	-458	-0-	36	1	3688	3	N	3					12
							3	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	26	1	3838	3	N	-0-					12
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4087	3	14	9	N	13					25
*04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	3			N	-0-					25

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

11	3510	X	2983	-0-	-527	-0-	118	1	2865	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	128	1	3094	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	120	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2744	-0-	-196	-0-	102	1	2642	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3081	-0-	-143	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1526	-0-	-272	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	281	-0-	-1641	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3103	-0-	3	3	3103	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	9212	-0-	6212	6215	9212	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

11	2970	X	2658	-0-	-312	-0-	105	1	2553	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	100	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	94	1	2399	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2487	-0-	-229	-0-	93	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

11	6390	X	5947	-0-	-443	-0-	235	1	5712	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6678	-0-	-142	-0-	265	1	6413	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6642	-0-	-178	-0-	250	1	6392	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5752	-0-	-408	-0-	214	1	5538	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	5975	-0-	-690	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5622	-0-	-828	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

11	12300	X	8645	-0-	-3655	-0-	342	1	8303	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	3989	-0-	-9124	-0-	158	1	3831	2	N	-0-					-0-
01	13113	X	11713	-0-	-1400	-0-	441	1	11272	2	N	-0-					-0-
02	11844	X	11013	-0-	-831	-0-	411	1	10602	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	9838	-0-	-1322	-0-	9838	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9470	-0-	-1870	-0-	9470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

11	8370	X	7715	-0-	-655	-0-	305	1	7410	2	N	-0-					-0-
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	337	1	8139	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7531	-0-	-436	-0-	283	1	7248	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6504	-0-	-692	-0-	243	1	6261	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7119	-0-	-1344	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6565	-0-	-1625	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 10661

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

11	2520	X	2166	-0-	-354	-0-	85	1	2081	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2185	-0-	-636	-0-	87	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1113	-0-	-1956	-0-	42	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	53	-0-	-2719	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

11	4950	X	4531	-0-	-419	-0-	194	1	4337	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4185	-0-	-961	-0-	200	1	3985	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4129	-0-	-1017	-0-	439	1	3690	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3698	-0-	-950	-0-	421	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4095	-0-	-1020	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4354	-0-	-176	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	19	1	1819	3	N	97					109
							107	9									
12	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	20	1	2054	3	N	13					122
							14	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	19	1	1948	3	N	11					133
							12	9									
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	15	1	2177	3	N	-0-					133
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2395	3	168	9	N	153					286
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					286

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

11	5790	X	3344	-0-	-2446	-0-	32	1	3312	3	Y	-0-					-0-
12	7719	X	3568	-0-	-4151	-0-	31	1	3537	3	Y	-0-					-0-
01	4650	X	2874	-0-	-1776	-0-	28	1	2846	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3675	-0-	-357	-0-	25	1	3650	3	Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					-0-
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3796	3	3	9	Y	3					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 9230

11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	34	1	3516	3	N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	29	1	3299	3	N	-0-					-0-
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	35	1	3792	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	27	1	3901	3	N	-0-					-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
*04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
12	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
02	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

11	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1076	-0-	-722	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

11	5850	X	4304	-0-	-1546	-0-	44	1	4259	3	N	1					33
							1	9									
12	5611	X	4006	-0-	-1605	-0-	38	1	3968	3	N	-0-					33
01	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	39	1	3959	3	N	-0-					33
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	31	1	4492	3	N	-0-					33
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4512	3	31	9	N	28					61
*04	4290	X	4096	-0-	-194	-0-	4096	3			N	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

11	3420	X	2473	-0-	-947	-0-	26	1	2447	3	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2221	-0-	-941	-0-	21	1	2200	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2080	-0-	-741	-0-	21	1	2059	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2486	-0-	-62	-0-	17	1	2469	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2559	-0-	-262	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2301	-0-	-159	-0-	2301	3			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

11	6360	X	2990	-0-	-3370	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
12	6572	X	3194	-0-	-3378	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	3327	-0-	-1788	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2657	-0-	-1963	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3668	-0-	-1199	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

11	10260	X	7324	-0-	-2936	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	2773	-0-	-7829	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	2848	-0-	-7692	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
02	9408	X	3081	-0-	-6327	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	5777	-0-	-2221	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
*04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

11	9480	X	4720	-0-	-4760	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
12	9145	X	4884	-0-	-4261	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
01	8587	X	4720	-0-	-3867	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
02	7700	X	3530	-0-	-4170	-0-	3530	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	4152	-0-	-3660	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	3723	-0-	-1017	-0-	3723	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	4359	-0-	1359	1359	4359	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3846	-0-	746	2105	3846	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3669	-0-	569	2674	3669	3			N	-0-					-0-
02	5746	X	3072	-0-	-2674	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	517	1	4407	2	N	-0-					-0-
12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	525	1	4424	2	N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1209	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1055	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

11	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	3			N	-0-					-0-
12	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	10356	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	8364	-0-	-1866	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
02	9324	X	8784	-0-	-540	-0-	8784	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	8607	-0-	-1747	-0-	8607	3			N	-0-					-0-
04	10020	X	6835	-0-	-3185	-0-	6835	3			N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

11	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	314	1	7647	2	N	-0-					-0-
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	236	1	5710	2	N	-0-					-0-
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	143	1	3648	2	N	-0-					-0-
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	114	1	2942	2	N	-0-					-0-
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
*04	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	170	1	4137	2	N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	146	1	3511	2	N	-0-					-0-
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	113	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	318	1	8225	2	N	-0-					-0-
03	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
*04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

11	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
01	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	3			N	-0-					-0-
03	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	3			N	-0-					-0-
*04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	496	N	13	-0-	-483	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

11	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
12	10447	X	1224	-0-	-9223	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
01	10447	X	2920	-0-	-7527	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					N	-0-					-0-
03	10447	X	2160	-0-	-8287	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	4709	-0-	-5401	-0-	4709	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

11	8640	X	7755	-0-	-885	-0-	306	1	7449	2	N	-0-					-0-
12	8928	X	7872	-0-	-1056	-0-	313	1	7559	2	N	-0-					-0-
01	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	296	1	7578	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7032	-0-	-444	-0-	262	1	6770	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7772	-0-	-257	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7397	-0-	-373	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

11	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3442	-0-	342	342	137	1	3305	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2971	-0-	-129	213	112	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2829	-0-	29	242	105	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2612	-0-	-302	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1025	-0-	-1795	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

11	3960	X	1760	-0-	-2200	-0-	69	1	1691	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	72	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	103	1	2648	2	N	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	99	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1476	-0-	-1194	-0-	1476	2			N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	5553	-0-	-687	-0-	5553	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5678	-0-	-584	-0-	5678	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5114	-0-	-745	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4374	-0-	-834	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4433	-0-	-1333	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	3768	-0-	-1782	-0-	3768	3			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
03	2542	X	712	-0-	-1830	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	124	-0-	-2336	-0-	124	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	3			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	3			N	-0-					-0-
12	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5397	-0-	-431	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5020	-0-	-244	-0-	5020	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4577	-0-	-1063	-0-	4577	3			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	111	1	2695	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	96	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	109	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	97	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					422
12	3131	X	3081	-0-	-50	-0-	3055	3	26	9	N	24					446
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3207	3	35	9	N	32					478
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	2471	3	26	9	N	24	178	1			324
03	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	2418	3	30	9	N	27					351
*04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			N	-0-					351

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	141	1	13396	3	Y	154					154
							169	9									
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	108	1	11107	3	Y	35	132	1			57
							39	9									
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	111	1	10694	3	Y	33					90
							36	9									
02	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	97	1	14189	3	Y	-0-					90
03	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	13546	3	194	9	Y	176					266
*04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11363	3	98	9	Y	89	187	1			168

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181					219
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					219

LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

11	4470	X	3750	-0-	-720	-0-	148	1	3602	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3685	-0-	-934	-0-	146	1	3539	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3609	-0-	-824	-0-	135	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3381	-0-	-287	-0-	126	1	3255	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3560	-0-	-190	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

11	3690	X	2900	-0-	-790	-0-	4	1	2896	3	N	-0-					-0-
12	3813	X	2734	-0-	-1079	-0-	1	1	2733	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	2695	-0-	-839	-0-	3	1	2692	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2922	-0-	-270	-0-	1	1	2921	3	N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
*04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

11	5610	X	1670	-0-	-3940	-0-	66	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	1615	-0-	-2601	-0-	64	1	1551	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	1844	-0-	-1752	-0-	69	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1251	-0-	-653	-0-	47	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	1203	-0-	-533	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
01	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3394	-0-	394	394	3394	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	3405	-0-	305	699	3405	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	2676	-0-	-424	275	2676	3			N	-0-			-0-
02	1972	X	1697	-0-	-275	-0-	1697	3			N	-0-			-0-
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-			-0-
*04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-			-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	2758	-0-	-1322	-0-	290	1	2468	2	N	-0-			-0-
12	4216	X	2736	-0-	-1480	-0-	290	1	2446	2	N	-0-			-0-
01	4216	X	2668	-0-	-1548	-0-	648	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2447	-0-	-353	-0-	668	1	1779	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2486	-0-	-490	-0-	2486	2			N	-0-			-0-
04	2760	X	2252	-0-	-508	-0-	2252	2			N	-0-			-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	2192	-0-	-208	-0-	86	1	2106	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	88	1	2126	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	2050	-0-	-58	-0-	77	1	1973	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1908	-0-	-136	-0-	71	1	1837	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2116	-0-	-85	-0-	2116	2			N	-0-			-0-
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	70	1	1722	2	N	-0-			-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	74	1	1798	2	N	-0-			-0-
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	70	1	1793	2	N	-0-			-0-
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	66	1	1705	2	N	-0-			-0-
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	208	1	5043	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	196	1	4716	2	N	-0-			-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	172	1	4399	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	193	1	4987	2	N	-0-			-0-
03	4960	X	4295	-0-	-665	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4020	-0-	-780	-0-	4020	2			N	-0-			-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5460	-0-	-420	-0-	216	1	5244	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	224	1	5413	2	N	-0-			-0-
01	5859	X	4856	-0-	-1003	-0-	183	1	4673	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	4685	-0-	-607	-0-	175	1	4510	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5525	-0-	-334	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
04	5460	X	5268	-0-	-192	-0-	5268	2			N	-0-			-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	37	1	909	2	N	-0-			-0-
12	372	N	264	-0-	-108	-0-	11	1	253	2	N	-0-			-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	44	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	60	1	1539	2	N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
*04	3000	N	4067	-0-	1067	1067	4067	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					1
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	3			N	-0-					1
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					1
02	2968	X	2881	-0-	-87	-0-	2881	3			N	-0-					1
03	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3			N	-0-					1
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	3			N	-0-					1

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	408	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	381	1	3207	2	N	-0-					-0-
01	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	931	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	1118	1	2978	2	N	-0-					-0-
03	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
*04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	3			N	-0-					-0-
01	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	2933	-0-	-987	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3417	-0-	-985	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3681	-0-	-579	-0-	3681	3			N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	242	1	3158	2	N	-0-					-0-
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	173	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	240	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	168	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
*04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	3			N	-0-					-0-
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					-0-
02	7056	X	6961	-0-	-95	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	7457	-0-	-355	-0-	7457	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	7195	3			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5566	-0-	-134	-0-	220	1	5346	2	N	-0-					-0-
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	237	1	5727	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5657	-0-	-233	-0-	213	1	5444	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4996	-0-	-324	-0-	186	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5322	-0-	-568	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4841	-0-	-859	-0-	4841	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
12	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					-0-
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3			N	-0-					-0-
*04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	5201	-0-	-6019	-0-	5201	3			N	-0-					-0-
12	11408	X	5090	-0-	-6318	-0-	5090	3			N	-0-					-0-
01	9827	X	1805	-0-	-8022	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	8876	X	2812	-0-	-6064	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
03	9827	X	5138	-0-	-4689	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	2402	-0-	-2788	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4822	-0-	-8	-0-	507	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4777	-0-	-214	-0-	507	1	4270	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4515	-0-	-476	-0-	1097	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4011	-0-	-497	-0-	1095	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4428	-0-	-563	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4223	-0-	-607	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	106	X	18	-0-	-88	-0-	18	3			N	-0-					33
12	T. A.		52	-0-	52	52	52	3			N	-0-					33
01	T. A.		110	-0-	110	162	110	3			N	-0-					33
02	T. A.		279	-0-	279	441	279	3			N	-0-					33
03	T. A.		425	-0-	425	866	425	3			N	-0-					33
*04	1049	X	183	-0-	-866	-0-	183	3			N	-0-					33

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	3015	-0-	-135	-0-	119	1	2896	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2366	-0-	-1106	-0-	94	1	2272	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1843	-0-	-1629	-0-	69	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	155	1	3993	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3094	-0-	-254	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	58	-0-	-2972	-0-	58	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	391	1	6028	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	5905	-0-	-450	-0-	347	1	5558	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5687	-0-	-668	-0-	315	1	5372	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5174	-0-	-566	-0-	292	1	4882	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5637	-0-	-718	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5541	-0-	-609	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	1933	-0-	-1067	-0-	21	1	1884	3	N	25					93
							28	9									
12	3069	X	1858	-0-	-1211	-0-	18	1	1834	3	N	5					98
							6	9									
01	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	18	1	1769	3	N	12					110
							13	9									
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	15	1	2095	3	N	-0-					110
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2433	3	135	9	N	123					233
*04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					233

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

11	8190	X	7338	-0-	-852	-0-	447	1	6891	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7017	-0-	-1446	-0-	412	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7215	-0-	-783	-0-	400	1	6815	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6388	-0-	-472	-0-	361	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6849	-0-	-501	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	29	1	2756	3	N	59					59
							65	9									
12	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	25	1	2594	3	N	19					78
							21	9									
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	25	1	2507	3	N	-0-					78
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	21	1	3033	3	N	-0-					78
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3671	3	64	9	N	58					136
*04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					136

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	222	1	5384	2	N	-0-					-0-
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	232	1	5607	2	N	-0-					-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	200	1	5107	2	N	-0-					-0-
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	128	1	3289	2	N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
*04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

11	10710	X	10063	-0-	-647	-0-	398	1	9665	2	N	-0-					-0-
12	10943	X	9031	-0-	-1912	-0-	359	1	8672	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	9631	-0-	-1188	-0-	362	1	9269	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	3704	-0-	-6068	-0-	138	1	3566	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	4975	-0-	-5844	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	3948	-0-	-6102	-0-	3948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	209	1	1778	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	296	1	2494	2	N	-0-					-0-
01	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	823	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	820	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	251	1	3743	2	N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	274	1	3781	2	N	-0-					-0-
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	602	1	3418	2	N	-0-					-0-
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	584	1	3011	2	N	-0-					-0-
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
*04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11430	X	10924	-0-	-506	-0-	431	1	10493	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10753	-0-	-1368	-0-	427	1	10326	2	N	-0-					-0-
01	12121	X	11030	-0-	-1091	-0-	415	1	10615	2	N	-0-					-0-
02	10948	X	10006	-0-	-942	-0-	373	1	9633	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10718	-0-	-566	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9898	-0-	-1022	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5545	X	150	-0-	-5395	-0-	6	1	144	2	N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	257	1	6230	2	N	-0-					-0-
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	463	1	11845	2	N	-0-					-0-
02	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	461	1	11930	2	N	-0-					-0-
03	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11309	-0-	-601	-0-	11309	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	3					3
01	3100	N	3493	-0-	393	393	337	1	3156	2	N	-0-					3
02	2800	N	3377	-0-	577	970	353	1	3024	2	N	-0-					3
03	3100	N	3692	-0-	592	1562	3692	2			N	-0-					3
*04	5541	X	3979	-0-	-1562	-0-	3979	2			N	-0-					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	89	1	2090	2	N	3					3
							3	9									
12	3441	X	2503	-0-	-938	-0-	110	1	2393	2	N	-0-					3
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	295	1	2758	2	N	-0-					3
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	354	1	3030	2	N	-0-					3
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					3
*04	2940	X	1822	-0-	-1118	-0-	1822	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	96	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	122	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	272	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	504	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
*04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	6127	-0-	-683	-0-	242	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6645	-0-	-237	-0-	264	1	6381	2	N	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	269	1	6890	2	N	-0-					-0-
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	241	1	6223	2	N	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6854	-0-	-76	-0-	6854	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	3			N	-0-					-0-
*04	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	9282	3			N	-0-					-0-
12	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	9964	3			N	-0-					-0-
01	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	3			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	3			N	-0-					-0-
03	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	3			N	-0-					-0-
*04	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	10025	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	6644	-0-	-826	-0-	263	1	6381	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	250	1	6036	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	233	1	5957	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5004	-0-	-1184	-0-	187	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5996	-0-	-855	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	111	1	2697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3282	-0-	182	182	131	1	3151	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4192	-0-	1092	1274	158	1	4034	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1843	-0-	-957	317	68	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1655	-0-	-1135	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	992	-0-	-1708	-0-	992	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	586	-0-	-6764	-0-	23	1	563	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	2641	-0-	-4954	-0-	105	1	2536	2	N	-0-					-0-
01	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	303	1	7749	2	N	-0-					-0-
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	307	1	7924	2	N	-0-					-0-
03	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*04	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

11	2820	X	1449	-0-	-1371	-0-	15	1	1434	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1480	-0-	-566	-0-	14	1	1466	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	14	1	1425	3	N	6					6
							7	9									
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	12	1	1767	3	N	-0-					6
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1912	3	7	9	N	6					12
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					12

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

11	4110	X	3024	-0-	-1086	-0-	4	1	3020	3	N	-0-					-0-
12	4185	X	2843	-0-	-1342	-0-	1	1	2842	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3000	-0-	-1185	-0-	3	1	2997	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2983	-0-	-797	-0-	1	1	2982	3	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

11	8070	X	7829	-0-	-241	-0-	9	1	7820	3	N	-0-					-0-
12	8339	X	7116	-0-	-1223	-0-	3	1	7113	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	7303	-0-	-199	-0-	8	1	7295	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	7063	-0-	-245	-0-	2	1	7061	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	6552	-0-	-1539	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
04	7830	X	7654	-0-	-176	-0-	7654	3			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12303					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12303					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3192	-0-	3192	15495	308	1	2884	2	N	-0-					-0-
02	17488	X	1993	-0-	-15495	-0-	209	1	1784	2	N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
*04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	226	1	5507	2	N	-0-					-0-
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	236	1	5723	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	204	1	5210	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4956	-0-	-56	-0-	184	1	4772	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5245	-0-	-304	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5088	-0-	-282	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	220	1	5347	2	N	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	196	1	4748	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4396	-0-	-502	-0-	166	1	4230	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3261	-0-	-1163	-0-	121	1	3140	2	N	-0-					-0-
03	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3694	-0-	-1046	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	208	1	5056	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5121	-0-	-304	-0-	203	1	4918	2	N	-0-					-0-
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	198	1	5061	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4582	-0-	-318	-0-	171	1	4411	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5267	-0-	-158	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4582	-0-	-668	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	4	1	3509	3	N	-0-					-0-
12	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	1	1	2519	3	N	-0-					-0-
01	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	2	1	1978	3	N	-0-					-0-
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	1	1	2141	3	N	-0-					-0-
03	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
04	540	X	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	3923	-0-	-1507	-0-	41	1	3882	3	Y	-0-					61
12	5549	X	2766	-0-	-2783	-0-	27	1	2739	3	Y	-0-					61
01	5425	X	1925	-0-	-3500	-0-	18	1	1768	3	Y	126	52	1			135
							139	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	35	1	5155	3	Y	15	51	1			99
							17	9									
*03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4951	3	42	9	Y	38					137
*04	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5886	3	110	9	Y	100	41	1			196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	1919	-0-	-1471	-0-	20	1	1886	3	Y	12					40
							13	9									
12	4030	X	3161	-0-	-869	-0-	30	1	3131	3	Y	-0-					40
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	39	1	3881	3	Y	75	31	1			84
							83	9									
02	3556	X	3310	-0-	-246	-0-	22	1	3278	3	Y	9	30	1			63
							10	9									
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	3987	3	25	9	Y	23					86
*04	3870	X	3710	-0-	-160	-0-	3643	3	67	9	Y	61	25	1			122

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	3844	-0-	-1346	-0-	40	1	3804	3	N	-0-					539
12	5363	X	3519	-0-	-1844	-0-	34	1	3485	3	N	-0-					539
01	5022	X	3249	-0-	-1773	-0-	33	1	3216	3	N	-0-					539
02	4536	X	3922	-0-	-614	-0-	26	1	3896	3	N	-0-					539
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4362	3	238	9	N	216	172	1			583
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	3			N	-0-					583

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4213	-0-	-497	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4051	-0-	-723	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3926	-0-	-538	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3722	-0-	-226	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3612	-0-	-588	-0-	3612	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	9015	-0-	-1395	-0-	92	1	8872	3	Y	46					46
							51	9									
12	10354	X	7687	-0-	-2667	-0-	73	1	7614	3	Y	-0-					46
01	9641	X	7498	-0-	-2143	-0-	74	1	7424	3	Y	-0-					46
02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	61	1	9043	3	Y	-0-					46
03	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9781	3	4	9	Y	4					50
*04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	3			Y	-0-					50

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	122	1	11710	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8030	-0-	-1921	-0-	76	1	7954	3	Y	-0-					-0-
01	9889	X	7666	-0-	-2223	-0-	76	1	7590	3	Y	-0-					-0-
02	8988	X	8888	-0-	-100	-0-	60	1	8828	3	Y	-0-					-0-
03	9951	X	9585	-0-	-366	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
04	9630	X	9010	-0-	-620	-0-	9010	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	156	1	3781	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3960	-0-	-101	-0-	158	1	3802	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3960	-0-	-70	-0-	149	1	3811	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3423	-0-	-245	-0-	127	1	3296	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3283	-0-	-647	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172					183
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

11	8280	X	7906	-0-	-374	-0-	10	1	7896	3	N	-0-					-0-
12	8556	X	7112	-0-	-1444	-0-	3	1	7109	3	N	-0-					-0-
01	7812	X	7054	-0-	-758	-0-	7	1	7047	3	N	-0-					-0-
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	3	1	8670	3	N	-0-					-0-
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	3			N	-0-					-0-
*04	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	3			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

11	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	252	1	6115	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	6318	-0-	-223	-0-	251	1	6067	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	240	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5582	-0-	-326	-0-	208	1	5374	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6069	-0-	-472	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5727	-0-	-603	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	180	1	4221	2	N	-0-					-0-
12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	197	1	4302	2	N	-0-					-0-
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	375	1	3507	2	N	-0-					-0-
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	354	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2932	-0-	-158	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	172	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	148	1	3222	2	N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	466	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	441	1	3775	2	N	-0-					-0-
03	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
*04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	10605	-0-	7605	7605	419	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	16849	X	9244	-0-	-7605	-0-	367	1	8877	2	N	-0-					-0-
01	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	297	1	7583	2	N	-0-					-0-
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	246	1	6366	2	N	-0-					-0-
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	208	1	5070	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5617	-0-	-304	-0-	223	1	5394	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5366	-0-	-555	-0-	202	1	5164	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	3705	-0-	-1643	-0-	138	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3903	-0-	-1708	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	3750	-0-	-1680	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	95	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2269	-0-	-56	-0-	90	1	2179	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	81	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1865	-0-	-235	-0-	70	1	1795	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	110	1	10606	3	Y	46					46
							51	9									
12	10571	X	7979	-0-	-2592	-0-	76	1	7903	3	Y	-0-					46
01	10354	X	7703	-0-	-2651	-0-	76	1	7627	3	Y	-0-					46
02	9548	X	9226	-0-	-322	-0-	62	1	9164	3	Y	-0-					46
03	10571	X	10075	-0-	-496	-0-	10071	3	4	9	Y	4					50
*04	10230	X	9283	-0-	-947	-0-	9283	3			Y	-0-					50

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	159	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	186	1	4058	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	295	1	2756	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2614	-0-	-466	-0-	274	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16291	X	16291	-0-	-0-	-0-	668	1	15623	2	N	-0-					-0-
12	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-	779	1	17009	2	N	-0-					-0-
01	14012	X	12909	-0-	-1103	-0-	1247	1	11662	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	11195	-0-	-1965	-0-	1172	1	10023	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12638	-0-	-1932	-0-	12638	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	12493	-0-	-1607	-0-	12493	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	324	1	7582	2	N	-0-					-0-
12	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	376	1	8206	2	N	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	547	1	5119	2	N	-0-					-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	487	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
*04	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5134	2	1	9	N	1					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19382	X	19382	-0-	-0-	-0-	795	1	18587	2	N	-0-					-0-
12	21555	X	21555	-0-	-0-	-0-	944	1	20611	2	N	-0-					-0-
01	15637	X	15637	-0-	-0-	-0-	1510	1	14127	2	N	-0-					-0-
02	13602	X	13602	-0-	-0-	-0-	1424	1	12178	2	N	-0-					-0-
03	15080	X	15080	-0-	-0-	-0-	15080	2			N	-0-					-0-
*04	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15168	2	3	9	N	3					3

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	347	1	8111	2	N	-0-					-0-
12	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	421	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7135	-0-	-57	-0-	689	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6036	-0-	-936	-0-	632	1	5404	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6780	-0-	-939	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	5627	-0-	-1843	-0-	5626	2	1	9	N	1					1

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	646	1	15106	2	N	-0-					-0-
12	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	763	1	16670	2	N	-0-					-0-
01	14136	X	12595	-0-	-1541	-0-	1217	1	11378	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	10767	-0-	-3009	-0-	1127	1	9640	2	N	-0-					-0-
03	15252	X	12155	-0-	-3097	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	11989	-0-	-2771	-0-	11987	2	2	9	N	2					2

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	415	1	9708	2	N	-0-					-0-
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	483	1	10545	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	8002	-0-	-802	-0-	773	1	7229	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6978	-0-	-1226	-0-	730	1	6248	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	7899	-0-	-1184	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7591	-0-	-1199	-0-	7590	2	1	9	N	1					1

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6042	-0-	-438	-0-	239	1	5803	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6244	-0-	-452	-0-	248	1	5996	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6313	-0-	-166	-0-	238	1	6075	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5663	-0-	-189	-0-	211	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
*04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	9009	-0-	-921	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	8108	-0-	-1440	-0-	322	1	7786	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	8280	-0-	-1454	-0-	311	1	7969	2	N	-0-					-0-
02	8792	X	5004	-0-	-3788	-0-	186	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8604	-0-	-1130	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8235	-0-	-765	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

11	6060	X	4864	-0-	-1196	-0-	192	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5668	-0-	-594	-0-	225	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	203	1	5203	2	N	-0-					-0-
02	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	250	1	6450	2	N	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

11	7560	X	5851	-0-	-1709	-0-	231	1	5620	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	6636	-0-	-1021	-0-	264	1	6372	2	N	-0-					-0-
01	7378	X	6456	-0-	-922	-0-	243	1	6213	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5679	-0-	-789	-0-	212	1	5467	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5260	-0-	-1684	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5874	-0-	-546	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	255	1	6197	2	N	-0-					-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	257	1	6218	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	1912	-0-	-2149	-0-	72	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2215	-0-	-1453	-0-	82	1	2133	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2091	-0-	-1970	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
*04	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	229	1	5358	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	482	-0-	-1874	-0-	21	1	461	2	N	-0-					-0-
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	444	1	4153	2	N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	366	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

11	5310	X	4932	-0-	-378	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
02	4704	X	4413	-0-	-291	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5109	-0-	-533	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4843	-0-	-617	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

11	6510	X	2319	-0-	-4191	-0-	92	1	2227	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	1174	-0-	-5553	-0-	47	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	2422	-0-	-4305	-0-	92	1	2330	2	N	-0-					-0-
02	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	381	1	9838	2	N	-0-					-0-
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
*04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	244	1	5910	2	N	-0-			-0-
12	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	247	1	5950	2	N	-0-			-0-
01	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	245	1	6253	2	N	-0-			-0-
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	224	1	5807	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5017	-0-	-997	-0-	5017	2			N	-0-			-0-
04	5820	X	5775	-0-	-45	-0-	5775	2			N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5464	-0-	-386	-0-	216	1	5248	2	N	-0-			-0-
12	6045	X	5812	-0-	-233	-0-	231	1	5581	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	5908	-0-	-75	-0-	222	1	5686	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	5191	-0-	-185	-0-	194	1	4997	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	5782	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	5719	-0-	-11	-0-	5719	2			N	-0-			-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8199 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	X	227	-0-	-223	-0-	9	1	218	2	N	-0-			-0-
12	465	X	94	-0-	-371	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	133	1	3388	2	N	-0-			-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	141	1	3640	2	N	-0-			-0-
03	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
04	450	X	230	-0-	-220	-0-	230	2			N	-0-			-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	X	1261	-0-	-779	-0-	50	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	1284	-0-	-824	-0-	51	1	1233	2	N	-0-			-0-
01	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	39	1	987	2	N	-0-			-0-
02	1904	X	1482	-0-	-422	-0-	55	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-			-0-
*04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-			-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4660	-0-	-170	-0-	4660	2			N	-0-			-0-
12	4991	X	4915	-0-	-76	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-
02	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
04	4770	X	4242	-0-	-528	-0-	4242	2			N	-0-			-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	167	1	4060	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	173	1	4180	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	150	1	3845	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3914	-0-	-258	-0-	146	1	3768	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	4247	-0-	-372	-0-	4247	2			N	-0-			-0-
*04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

11	6840	X	5625	-0-	-1215	-0-	53 2	1 9	5570	3	N	2					2
12	7068	X	5516	-0-	-1552	-0-	47	1	5469	3	N	-0-					2
01	6665	X	5066	-0-	-1599	-0-	45	1	5021	3	N	-0-					2
02	6020	X	5383	-0-	-637	-0-	37	1	5346	3	N	-0-					2
03	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6603	3	2	9	N	2					4
*04	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3			N	-0-					4

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	200	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	171	1	4132	2	N	-0-					-0-
01	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	222	1	5695	2	N	-0-					-0-
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	129	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
*04	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	212	1	5144	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	150	1	3634	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3752	-0-	-402	-0-	141	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3510	-0-	-242	-0-	131	1	3379	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

11	12180	X	9439	-0-	-2741	-0-	12	1	9427	3	N	-0-					-0-
12	12586	X	8919	-0-	-3667	-0-	3	1	8916	3	N	-0-					-0-
01	11501	X	9394	-0-	-2107	-0-	10	1	9384	3	N	-0-					-0-
02	10388	X	10149	-0-	-239	-0-	3	1	10146	3	N	-0-					-0-
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
*04	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	6	1	4733	3	N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	2	1	4473	3	N	-0-					-0-
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	5	1	4876	3	N	-0-					-0-
02	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	2	1	5723	3	N	-0-					-0-
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	138	1	3339	2	N	-0-					-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	120	1	2904	2	N	-0-					-0-
01	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	115	1	2955	2	N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	168	1	4336	2	N	-0-					-0-
03	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
*04	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

11	5820	X	5816	-0-	-4	-0-	229	1	5587	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5667	-0-	-347	-0-	225	1	5442	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5778	-0-	-236	-0-	217	1	5561	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	198	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4824	-0-	-996	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10479

11	2250	X	1623	-0-	-627	-0-	64	1	1559	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	89	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	116	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	199	1	4837	2	N	-0-					-0-
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	200	1	4831	2	N	-0-					-0-
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	186	1	4769	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	144	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

11	2310	X	178	-0-	-2132	-0-	7	1	171	2	N	-0-					-0-
12	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	306	1	7400	2	N	-0-					-0-
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	311	1	7941	2	N	-0-					-0-
02	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	263	1	6792	2	N	-0-					-0-
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
*04	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2459	-0-	-451	-0-	97	1	2362	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2657	-0-	-350	-0-	106	1	2551	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	102	1	2617	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2483	-0-	-233	-0-	93	1	2390	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2664	-0-	-2	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2283	-0-	-357	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

11	7050	X	6731	-0-	-319	-0-	266	1	6465	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	6814	-0-	-471	-0-	271	1	6543	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6557	-0-	-449	-0-	247	1	6310	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5820	-0-	-480	-0-	217	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5919	-0-	-801	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

11	10050	X	9124	-0-	-926	-0-	360	1	8764	2	N	-0-					-0-
12	9672	X	9429	-0-	-243	-0-	374	1	9055	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9517	-0-	-93	-0-	358	1	9159	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8572	-0-	-108	-0-	319	1	8253	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9263	-0-	-347	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8767	-0-	-443	-0-	8767	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

11	9750	X	9532	-0-	-218	-0-	377	1	9155	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	9613	-0-	-338	-0-	382	1	9231	2	N	-0-					-0-
01	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	352	1	8995	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8276	-0-	-628	-0-	308	1	7968	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9527	-0-	-331	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9057	-0-	-483	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

11	7290	X	5089	-0-	-2201	-0-	202	1	4887	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6023	-0-	-84	-0-	239	1	5784	2	N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	231	1	5916	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5308	-0-	-208	-0-	197	1	5111	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5616	-0-	-398	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5586	-0-	-354	-0-	5586	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8512	-0-	-788	-0-	336	1	8176	2	N	-0-					-0-
12	9424	X	8703	-0-	-721	-0-	345	1	8358	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	8607	-0-	-476	-0-	324	1	8283	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	7679	-0-	-413	-0-	286	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8512	-0-	-354	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8054	-0-	-466	-0-	8054	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8070	X	6992	-0-	-1078	-0-	276	1	6716	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8042	-0-	-297	-0-	320	1	7722	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	7125	-0-	-1214	-0-	268	1	6857	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	5808	-0-	-1724	-0-	216	1	5592	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	5964	-0-	-2375	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5604	-0-	-2166	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	6141	-0-	-369	-0-	243	1	5898	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6039	-0-	-688	-0-	239	1	5800	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5465	-0-	-1076	-0-	206	1	5259	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5600	-0-	-308	-0-	208	1	5392	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5264	-0-	-1091	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	4455	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	7554	-0-	-636	-0-	298	1	7256	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7016	-0-	-1447	-0-	279	1	6737	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6707	-0-	-1756	-0-	252	1	6455	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6241	-0-	-1179	-0-	232	1	6009	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6846	-0-	-1183	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6726	-0-	-834	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5009	-0-	-601	-0-	198	1	4811	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5016	-0-	-688	-0-	200	1	4816	2	N	-0-					-0-
01	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	214	1	5473	2	N	-0-					-0-
02	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	211	1	5455	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5154	-0-	-116	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5150	-0-	-340	-0-	5150	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	5	1	3861	3	N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	1	1	3248	3	N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3	1	3062	3	N	-0-					-0-
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	2437	3	N	-0-					-0-
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	3			N	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	299	1	7268	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	7472	-0-	-340	-0-	297	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	6868	-0-	-944	-0-	259	1	6609	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5375	-0-	-1681	-0-	200	1	5175	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5827	-0-	-1733	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	292	1	7088	2	N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	304	1	7341	2	N	-0-					-0-
01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	253	1	6459	2	N	-0-					-0-
02	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	226	1	5845	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5999	-0-	-604	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
*04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

11	15100	X	15100	-0-	-0-	-0-	597	1	14503	2	N	-0-					-0-
12	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	603	1	14574	2	N	-0-					-0-
01	15159	X	14440	-0-	-719	-0-	543	1	13897	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12987	-0-	-705	-0-	484	1	12503	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	14126	-0-	-1033	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	14318	-0-	-352	-0-	14318	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

11	10080	X	9676	-0-	-404	-0-	382	1	9294	2	N	-0-					-0-
12	10416	X	9634	-0-	-782	-0-	383	1	9251	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9445	-0-	-878	-0-	356	1	9089	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8627	-0-	-697	-0-	321	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	9694	-0-	-629	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7470	-0-	-2220	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

11	4620	X	1758	-0-	-2862	-0-	69	1	1689	2	N	-0-					-0-
12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	255	1	6165	2	N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	237	1	6046	2	N	-0-					-0-
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	205	1	5302	2	N	-0-					-0-
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5028	-0-	-282	-0-	5028	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

11	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	373	1	9079	2	N	-0-					-0-
12	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	384	1	9279	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	370	1	9457	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	322	1	8320	2	N	-0-					-0-
03	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
*04	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

11	7920	X	7630	-0-	-290	-0-	301	1	7329	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7653	-0-	-531	-0-	304	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7475	-0-	-399	-0-	281	1	7194	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6767	-0-	-345	-0-	252	1	6515	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	6589	-0-	-1285	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7249	-0-	-371	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	7645	-0-	-815	-0-	302	1	7343	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7443	-0-	-1206	-0-	296	1	7147	2	N	-0-					-0-
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	342	1	8739	2	N	-0-					-0-
02	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	315	1	8136	2	N	-0-					-0-
03	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8751	-0-	-39	-0-	8751	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4605	-0-	-435	-0-	182	1	4423	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4478	-0-	-265	-0-	178	1	4300	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3688	-0-	-1055	-0-	139	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	334	-0-	-3978	-0-	12	1	322	2	N	-0-					-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4541	-0-	-79	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10380	X	9860	-0-	-520	-0-	389	1	9471	2	N	-0-					-0-
12	10726	X	9866	-0-	-860	-0-	392	1	9474	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	359	1	9174	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	8481	-0-	-787	-0-	316	1	8165	2	N	-0-					-0-
03	10199	X	9458	-0-	-741	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9508	-0-	-362	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	262	1	6366	2	N	-0-					-0-
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	237	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	215	1	5475	2	N	-0-					-0-
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	185	1	4789	2	N	-0-					-0-
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
*04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	472	1	11467	2	N	-0-					-0-
12	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	458	1	11074	2	N	-0-					-0-
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	354	1	9043	2	N	-0-					-0-
02	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	356	1	9203	2	N	-0-					-0-
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*04	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	1579	-0-	-1271	-0-	62	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	182	1	4382	2	N	-0-					-0-
01	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	205	1	5229	2	N	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	166	1	4284	2	N	-0-					-0-
03	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
*04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	8018	-0-	-382	-0-	316	1	7702	2	N	-0-					-0-
12	8370	X	8008	-0-	-362	-0-	318	1	7690	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	7825	-0-	-328	-0-	294	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7059	-0-	-417	-0-	263	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7761	-0-	-516	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7108	-0-	-902	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4394	-0-	-796	-0-	174	1	4220	2	N	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	186	1	4501	2	N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	181	1	4641	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3901	-0-	-187	-0-	146	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3941	-0-	-740	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3817	-0-	-863	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	606	1	14727	2	N	-0-					-0-
12	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	629	1	15201	2	N	-0-					-0-
01	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	614	1	15711	2	N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	537	1	13897	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
*04	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	14930	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	9844	-0-	-176	-0-	389	1	9455	2	N	-0-					-0-
12	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	435	1	10494	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9173	-0-	-654	-0-	345	1	8828	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	9082	-0-	-102	-0-	338	1	8744	2	N	-0-					-0-
03	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9860	-0-	-160	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	4758	-0-	-1302	-0-	188	1	4570	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5371	-0-	-891	-0-	214	1	5157	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5521	-0-	-741	-0-	208	1	5313	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5169	-0-	-319	-0-	193	1	4976	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4956	-0-	-655	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4835	-0-	-505	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	148	1	3594	2	N	-0-					-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	125	1	3019	2	N	-0-					-0-
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	177	1	4521	2	N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	145	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
*04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	5468	-0-	-3142	-0-	216	1	5252	2	N	-0-					-0-
12	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	431	1	10435	2	N	-0-					-0-
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	396	1	10122	2	N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	336	1	8679	2	N	-0-					-0-
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
*04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2286	-0-	-264	-0-	191	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2539	-0-	-34	-0-	153	1	2386	2	N	-0-					-0-
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	147	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	135	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	7417	-0-	-1793	-0-	293	1	7124	2	N	-0-					-0-
12	9517	X	6034	-0-	-3483	-0-	239	1	5795	2	N	-0-					-0-
01	9176	X	5982	-0-	-3194	-0-	225	1	5757	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6373	-0-	-543	-0-	237	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6468	-0-	-1189	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6536	-0-	-874	-0-	6536	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	106	1	2573	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2639	-0-	-213	-0-	105	1	2534	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2644	-0-	-177	-0-	100	1	2544	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	91	1	2332	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2446	-0-	-104	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5400	-0-	-450	-0-	213	1	5187	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5390	-0-	-655	-0-	214	1	5176	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5477	-0-	-382	-0-	206	1	5271	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4149	-0-	-1143	-0-	154	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17070	X	15554	-0-	-1516	-0-	615	1	14939	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	15805	-0-	-1679	-0-	628	1	15177	2	N	-0-					-0-
01	16833	X	15607	-0-	-1226	-0-	587	1	15020	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13938	-0-	-1042	-0-	520	1	13418	2	N	-0-					-0-
03	16244	X	15272	-0-	-972	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	14718	-0-	-822	-0-	14718	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	3642	-0-	-2508	-0-	144	1	3498	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	4396	-0-	-1742	-0-	175	1	4221	2	N	-0-					-0-
01	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	336	1	8593	2	N	-0-					-0-
02	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	315	1	8131	2	N	-0-					-0-
03	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
*04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4704	-0-	-786	-0-	186	1	4518	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	3973	-0-	-1514	-0-	158	1	3815	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5061	-0-	-209	-0-	190	1	4871	2	N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	237	1	6129	2	N	-0-					-0-
03	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4706	-0-	-184	-0-	186	1	4520	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	188	1	4552	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4701	-0-	-197	-0-	177	1	4524	2	N	-0-					-0-
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	260	1	6730	2	N	-0-					-0-
03	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
*04	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	8364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	4216	-0-	-1484	-0-	167	1	4049	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4179	-0-	-1711	-0-	166	1	4013	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3888	-0-	-1661	-0-	146	1	3742	2	N	-0-					-0-
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	298	1	7714	2	N	-0-					-0-
03	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
*04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	323	1	7840	2	N	-0-					-0-
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	323	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	292	1	7471	2	N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	288	1	7458	2	N	-0-					-0-
03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
*04	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4619	-0-	-421	-0-	182	1	4437	2	N	-0-					-0-
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	216	1	5210	2	N	-0-					-0-
01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	203	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	176	1	4569	2	N	-0-					-0-
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
*04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	111	1	2707	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	113	1	2724	2	N	-0-					-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	111	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2314	-0-	-262	-0-	87	1	2227	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2332	-0-	-520	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2597	-0-	-163	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	188	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	185	1	4476	2	N	-0-					-0-
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	190	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	152	1	3908	2	N	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
*04	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	483	1	7468	2	N	-0-					-0-
12	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	422	1	7651	2	N	-0-					-0-
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	432	1	7342	2	N	-0-					-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	393	1	6528	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7001	-0-	-532	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6806	-0-	-484	-0-	6806	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14670	X	13838	-0-	-832	-0-	547	1	13291	2	N	-0-					-0-
12	15159	X	14243	-0-	-916	-0-	566	1	13677	2	N	-0-					-0-
01	14601	X	14152	-0-	-449	-0-	533	1	13619	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12407	-0-	-725	-0-	462	1	11945	2	N	-0-					-0-
03	14477	X	13544	-0-	-933	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12908	-0-	-922	-0-	12908	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	5804	-0-	-2866	-0-	58	1	5486	3	N	236	182	1			450
							260	9									
12	8680	X	5147	-0-	-3533	-0-	50	1	5097	3	N	-0-					450
01	6975	X	4768	-0-	-2207	-0-	48	1	4720	3	N	-0-					450
02	6300	X	5608	-0-	-692	-0-	38	1	5570	3	N	-0-					450
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	5988	3	315	9	N	286	178	1			558
*04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					558

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	8196	-0-	-1254	-0-	324	1	7872	2	N	-0-					-0-
12	9765	X	8229	-0-	-1536	-0-	327	1	7902	2	N	-0-					-0-
01	9765	X	8499	-0-	-1266	-0-	320	1	8179	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7108	-0-	-1712	-0-	265	1	6843	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	5330	-0-	-4435	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7298	-0-	-922	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	275	1	6698	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6725	-0-	-281	-0-	267	1	6458	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6332	-0-	-426	-0-	239	1	6093	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6218	-0-	-278	-0-	232	1	5986	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6105	-0-	-1087	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6058	-0-	-902	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	6534	-0-	-3546	-0-	8	1	6526	3	N	-0-					-0-
12	10416	X	6021	-0-	-4395	-0-	2	1	6019	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	6282	-0-	-2522	-0-	7	1	6275	3	N	-0-					-0-
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	3	1	7664	3	N	-0-					-0-
03	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
*04	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	3			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	3286	-0-	-1604	-0-	129	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	2089	-0-	-2964	-0-	83	1	2006	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	2840	-0-	-2027	-0-	107	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	1533	-0-	-1547	-0-	57	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3179	-0-	-121	-0-	3179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4699	-0-	-371	-0-	186	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	3674	-0-	-1565	-0-	146	1	3528	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	3304	-0-	-1873	-0-	124	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3989	-0-	-687	-0-	148	1	3841	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3441	-0-	-1736	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3494	-0-	-1216	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					3
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	357	1	3336	2	N	-0-					3
02	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	278	1	2379	2	N	-0-					3
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					3
*04	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					3

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	149	1	3475	2	N	2					2
							2	9									
12	5890	X	4358	-0-	-1532	-0-	191	1	4167	2	N	-0-					2
01	5890	X	5428	-0-	-462	-0-	524	1	4904	2	N	-0-					2
02	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	564	1	4827	2	N	-0-					2
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					2
*04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					2

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11130	X	10909	-0-	-221	-0-	431	1	10478	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10887	-0-	-490	-0-	433	1	10454	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10871	-0-	-72	-0-	409	1	10462	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9962	-0-	-230	-0-	371	1	9591	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10924	-0-	-360	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10388	-0-	-532	-0-	10388	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	150	1	3646	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3754	-0-	-834	-0-	149	1	3605	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	3475	-0-	-865	-0-	131	1	3344	2	N	-0-					-0-
02	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	177	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2677	-0-	-1663	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	X	116	-0-	-124	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	89	-0-	-159	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	103	-0-	-83	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	53	1	4907	3	Y	-0-					88
12	6386	X	4440	-0-	-1946	-0-	43	1	4347	3	Y	45	53	1			80
							50	9									
01	6045	X	4491	-0-	-1554	-0-	46	1	4445	3	Y	-0-					80
02	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	41	1	5948	3	Y	35	68	1			47
							39	9									
03	5115	X	4998	-0-	-117	-0-	4962	3	36	9	Y	33	72	1			8
*04	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	3			Y	-0-					8

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

11	10110	X	8256	-0-	-1854	-0-	88	1	8158	3	Y	9					55
							10	9									
12	11532	X	7638	-0-	-3894	-0-	75	1	7533	3	Y	27	44	1			38
							30	9									
01	10726	X	7555	-0-	-3171	-0-	77	1	7450	3	Y	25					63
							28	9									
02	9688	X	7959	-0-	-1729	-0-	54	1	7882	3	Y	21	43	1			41
							23	9									
03	8525	X	8241	-0-	-284	-0-	8219	3	22	9	Y	20	44	1			17
*04	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	9	Y	19					36

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	49	1	4539	3	Y	25					75
							28	9									
12	6479	X	4502	-0-	-1977	-0-	44	1	4408	3	Y	45	60	1			60
							50	9									
01	5921	X	4253	-0-	-1668	-0-	43	1	4164	3	Y	42					102
							46	9									
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	38	1	5510	3	Y	35	69	1			68
							39	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6672	3	36	9	Y	33	73	1			28
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6374	3	35	9	Y	32					60

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

11	16020	X	6170	-0-	-9850	-0-	64	1	6106	3	Y	-0-					309
12	15841	X	4923	-0-	-10918	-0-	45	1	4666	3	Y	193	17	1			485
							212	9									
01	12152	X	5571	-0-	-6581	-0-	54	1	5438	3	Y	72	88	1			469
							79	9									
02	8792	X	6704	-0-	-2088	-0-	45	1	6622	3	Y	34	61	1			442
							37	9									
03	7657	X	7507	-0-	-150	-0-	7433	3	74	9	Y	67	89	1			420
*04	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7467	3	43	9	Y	39	74	1			385

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	117	1	2725	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3341	-0-	-813	-0-	146	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	381	1	3563	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3745	-0-	-7	-0-	392	1	3353	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
*04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	4718	-0-	-2992	-0-	49	1	4615	3	Y	49					64
							54	9									
12	7502	X	5312	-0-	-2190	-0-	51	1	5191	3	Y	64	36	1			92
							70	9									
01	7068	X	5022	-0-	-2046	-0-	51	1	4965	3	Y	5	57	1			40
							6	9									
02	6384	X	5981	-0-	-403	-0-	40	1	5893	3	Y	44	79	1			5
							48	9									
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6466	3	100	9	Y	91					96
*04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6202	3	79	9	Y	72	72	1			96

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	53	1	5071	3	Y	-0-					133
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	37	1	3875	3	Y	62	6	1			189
							68	9									
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	45	1	4516	3	Y	23	28	1			184
							25	9									
02	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	37	1	5499	3	Y	11	20	1			175
							12	9									
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	6173	3	25	9	Y	23	29	1			169
*04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6201	3	13	9	Y	12	24	1			157

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	5586	-0-	-2544	-0-	221	1	5365	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	6204	-0-	-151	-0-	246	1	5958	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	6241	-0-	-486	-0-	235	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5517	-0-	-559	-0-	206	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	4545	-0-	-2182	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	953	-0-	-5077	-0-	953	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	162	X	162	-0-	-0-	219	6	1	156	2	N	-0-					-0-
12	355	X	136	-0-	-219	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	240	-0-	240	240	9	1	231	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	208	-0-	208	448	8	1	200	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	217	-0-	217	665	217	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	211	-0-	211	876	211	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	8787	-0-	-1083	-0-	347	1	8440	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	10128	-0-	-71	-0-	402	1	9726	2	N	-0-					-0-
01	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	378	1	9654	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8872	-0-	-144	-0-	330	1	8542	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9963	-0-	-174	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8861	-0-	-949	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4003	-0-	-1307	-0-	158	1	3845	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4652	-0-	-339	-0-	185	1	4467	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	4504	-0-	-301	-0-	170	1	4334	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4121	-0-	-219	-0-	153	1	3968	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4579	-0-	-226	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4001	-0-	-499	-0-	4001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	55	1	5239	3	Y	-0-					268
12	4805	X	4169	-0-	-636	-0-	38	1	4004	3	Y	115	10	1			373
							127	9									
01	4805	X	4761	-0-	-44	-0-	47	1	4666	3	Y	44	53	1			364
							48	9									
02	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	39	1	5682	3	Y	21	37	1			348
							23	9									
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6377	3	45	9	Y	41	54	1			335
*04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6406	3	24	9	Y	22	44	1			313

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	24334	-0-	21334	42050	30	1	24304	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	8	-0-	-3092	38958	8	3			N	-0-					-0-
01	38958	X	-0-	-0-	-38958	-0-					N	-0-					-0-
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	2	1	4672	3	N	-0-					-0-
03	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	19357	3			N	-0-					-0-
*04	21692	X	21692	-0-	-0-	-0-	21692	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	472	1	11459	2	N	-0-					-0-
12	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	497	1	12005	2	N	-0-					-0-
01	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	507	1	12960	2	N	-0-					-0-
02	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	423	1	10922	2	N	-0-					-0-
03	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
*04	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	4590	-0-	-210	-0-	182	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4641	-0-	-319	-0-	185	1	4456	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3291	-0-	-1483	-0-	124	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3265	-0-	-1047	-0-	122	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3724	-0-	-1019	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3638	-0-	-952	-0-	3638	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	286	1	6969	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	7024	-0-	-1129	-0-	279	1	6745	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6873	-0-	-970	-0-	259	1	6614	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6396	-0-	-632	-0-	238	1	6158	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7112	-0-	-669	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6783	-0-	-477	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8430	X	7102	-0-	-1328	-0-	280	1	6822	2	N	-0-			-0-
12	8153	X	6714	-0-	-1439	-0-	267	1	6447	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6687	-0-	-1156	-0-	252	1	6435	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6144	-0-	-772	-0-	228	1	5916	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	7292	-0-	-365	-0-	7292	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	5610	-0-	-1500	-0-	5610	2			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	276	1	6722	2	N	-0-			-0-
12	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	235	1	5676	2	N	-0-			-0-
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	266	1	6823	2	N	-0-			-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	193	1	4967	2	N	-0-			-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-			-0-
04	720	X	238	-0-	-482	-0-	238	2			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	503	1	12222	2	N	-0-			-0-
12	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	547	1	13221	2	N	-0-			-0-
01	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	517	1	13228	2	N	-0-			-0-
02	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	455	1	11762	2	N	-0-			-0-
03	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-			-0-
*04	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	13177	2			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	2813	-0-	-5857	-0-	111	1	2702	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	394	-0-	-8069	-0-	15	1	379	2	N	-0-			-0-
01	8153	X	169	-0-	-7984	-0-	6	1	163	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	205	-0-	-7047	-0-	7	1	198	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	200	-0-	-7829	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	2820	X	106	-0-	-2714	-0-	106	2			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-			-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	6	1	4976	3	N	-0-			-0-
12	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	6	1	14963	3	N	-0-			-0-
01	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	18	1	17033	3	N	-0-			-0-
02	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	6	1	18420	3	N	-0-			-0-
03	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	3			N	-0-			-0-
*04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	7396	-0-	-1154	-0-	292	1	7104	2	N	-0-			-0-
12	8835	X	8371	-0-	-464	-0-	333	1	8038	2	N	-0-			-0-
01	8525	X	7153	-0-	-1372	-0-	270	1	6883	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	3901	-0-	-3323	-0-	146	1	3755	2	N	-0-			-0-
03	8370	X	7066	-0-	-1304	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
04	8100	X	6555	-0-	-1545	-0-	6555	2			N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13980	X	11329	-0-	-2651	-0-	447	1	10882	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	11575	-0-	-2871	-0-	460	1	11115	2	N	-0-			-0-
01	13919	X	11242	-0-	-2677	-0-	423	1	10819	2	N	-0-			-0-
02	10808	X	10259	-0-	-549	-0-	383	1	9876	2	N	-0-			-0-
03	11873	X	10872	-0-	-1001	-0-	10872	2			N	-0-			-0-
04	11340	X	10438	-0-	-902	-0-	10438	2			N	-0-			-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4609	-0-	-701	-0-	182	1	4427	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	4840	-0-	-554	-0-	192	1	4648	2	N	-0-			-0-
01	5270	X	4392	-0-	-878	-0-	166	1	4226	2	N	-0-			-0-
02	4760	X	4342	-0-	-418	-0-	162	1	4180	2	N	-0-			-0-
03	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4065	-0-	-615	-0-	4065	2			N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14910	X	12245	-0-	-2665	-0-	484	1	11761	2	N	-0-			-0-
12	14570	X	13336	-0-	-1234	-0-	530	1	12806	2	N	-0-			-0-
01	12679	X	12591	-0-	-88	-0-	474	1	12117	2	N	-0-			-0-
02	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	450	1	11635	2	N	-0-			-0-
03	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-			-0-
04	12900	X	12740	-0-	-160	-0-	12740	2			N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	1878	1	28835	2	N	-0-			-0-
12	34832	X	34832	-0-	-0-	-0-	1986	1	32846	2	N	-0-			-0-
01	24915	X	24915	-0-	-0-	-0-	1380	1	23535	2	N	-0-			-0-
02	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	1153	1	19273	2	N	-0-			-0-
03	15748	X	6042	-0-	-9706	-0-	6042	2			N	-0-			-0-
04	15240	X	2353	-0-	-12887	-0-	2353	2			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	232	-0-	-2768	-0-	232	3			N	-0-			-0-
12	3100	X	8	-0-	-3092	-0-	8	3			N	-0-			-0-
01	899	X	39	-0-	-860	-0-	39	3			N	-0-			-0-
02	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	4	1	3086	3	N	-0-			-0-
12	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	2	1	4600	3	N	-0-			-0-
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	5	1	4800	3	N	-0-			-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	2	1	5365	3	N	-0-			-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-			-0-
04	2550	X	2484	-0-	-66	-0-	2484	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14910	X	13153	-0-	-1757	-0-	520	1	12633	2	N	-0-			-0-
12	15407	X	13860	-0-	-1547	-0-	551	1	13309	2	N	-0-			-0-
01	14911	X	13679	-0-	-1232	-0-	514	1	13165	2	N	-0-			-0-
02	12404	X	11774	-0-	-630	-0-	439	1	11335	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	12874	-0-	-983	-0-	12874	2			N	-0-			-0-
04	13410	X	12122	-0-	-1288	-0-	12122	2			N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16290	X	9048	-0-	-7242	-0-	381	1	8667	3	Y	-0-			-0-
12	14508	X	8521	-0-	-5987	-0-	374	1	8147	3	Y	-0-			-0-
01	11935	X	8440	-0-	-3495	-0-	379	1	8061	3	Y	-0-			-0-
02	9996	X	9329	-0-	-667	-0-	334	1	8995	3	Y	-0-			-0-
03	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	3			Y	-0-			-0-
*04	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	3			Y	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13860	X	8735	-0-	-5125	-0-	11	1	8724	3	N	-0-			-0-
12	14322	X	5474	-0-	-8848	-0-	2	1	5472	3	N	-0-			-0-
01	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	11	1	10361	3	N	-0-			-0-
02	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	4	1	11148	3	N	-0-			-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	3			N	-0-			-0-
04	10050	X	9322	-0-	-728	-0-	9322	3			N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12570	X	6718	-0-	-5852	-0-	283	1	6435	3	Y	-0-			-0-
12	12493	X	6097	-0-	-6396	-0-	267	1	5830	3	Y	-0-			-0-
01	10106	X	5749	-0-	-4357	-0-	258	1	5491	3	Y	-0-			-0-
02	8456	X	6635	-0-	-1821	-0-	238	1	6397	3	Y	-0-			-0-
03	7285	X	7007	-0-	-278	-0-	7007	3			Y	-0-			-0-
*04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	3			Y	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	15	1	12226	3	N	-0-			-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	3	1	7915	3	N	-0-			-0-
01	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	12	1	11293	3	N	-0-			-0-
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	4	1	13180	3	N	-0-			-0-
03	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	11865	3			N	-0-			-0-
*04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	3			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17790	X	14831	-0-	-2959	-0-	18	1	14813	3	N	-0-			-0-
12	18383	X	10177	-0-	-8206	-0-	4	1	10173	3	N	-0-			-0-
01	16616	X	10896	-0-	-5720	-0-	12	1	10884	3	N	-0-			-0-
02	15008	X	12244	-0-	-2764	-0-	4	1	12240	3	N	-0-			-0-
03	16616	X	16388	-0-	-228	-0-	16388	3			N	-0-			-0-
*04	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	3			N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12780	X	11521	-0-	-1259	-0-	455	1	11066	2	N	-0-			-0-
12	12958	X	12049	-0-	-909	-0-	479	1	11570	2	N	-0-			-0-
01	12462	X	12022	-0-	-440	-0-	452	1	11570	2	N	-0-			-0-
02	11088	X	10692	-0-	-396	-0-	398	1	10294	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	11625	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	11105	-0-	-565	-0-	11105	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	7775	-0-	-715	-0-	308	1	7467	2	N	-0-			-0-
12	8773	X	7485	-0-	-1288	-0-	297	1	7188	2	N	-0-			-0-
01	8432	X	7832	-0-	-600	-0-	294	1	7538	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	6547	-0-	-957	-0-	243	1	6304	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7757	-0-	-458	-0-	7757	2			N	-0-			-0-
04	7770	X	7556	-0-	-214	-0-	7556	2			N	-0-			-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

11	480	N	224	-0-	-256	-0-	14	1	210	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

11	930	N	887	-0-	-43	-0-	35	1	852	2	N	-0-			-0-
12	930	N	922	-0-	-8	-0-	36	1	886	2	N	-0-			-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	35	1	916	2	N	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	31	1	809	2	N	-0-			-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

11	13230	X	12232	-0-	-998	-0-	484	1	11748	2	N	-0-			-0-
12	13392	X	6272	-0-	-7120	-0-	249	1	6023	2	N	-0-			-0-
01	12896	X	7778	-0-	-5118	-0-	292	1	7486	2	N	-0-			-0-
02	11620	X	7063	-0-	-4557	-0-	263	1	6800	2	N	-0-			-0-
03	12741	X	10546	-0-	-2195	-0-	10546	2			N	-0-			-0-
*04	12286	X	12286	-0-	-0-	-0-	12286	2			N	-0-			-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

11	3960	X	3740	-0-	-220	-0-	148	1	3592	2	N	-0-			-0-
12	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	150	1	3631	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	145	1	3696	2	N	-0-			-0-
02	3500	X	3405	-0-	-95	-0-	127	1	3278	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	2803	-0-	-947	-0-	2803	2			N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

11	9690	X	8865	-0-	-825	-0-	351	1	8514	2	N	-0-			-0-
12	10013	X	8864	-0-	-1149	-0-	353	1	8511	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	8121	-0-	-1551	-0-	306	1	7815	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7830	-0-	-682	-0-	291	1	7539	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	8886	-0-	-476	-0-	8886	2			N	-0-			-0-
04	8880	X	8183	-0-	-697	-0-	8183	2			N	-0-			-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

11	4590	X	4167	-0-	-423	-0-	165	1	4002	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	4211	-0-	-532	-0-	167	1	4044	2	N	-0-			-0-
01	4588	X	4143	-0-	-445	-0-	156	1	3987	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3657	-0-	-431	-0-	136	1	3521	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	3994	-0-	-439	-0-	3994	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3773	-0-	-397	-0-	3773	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	369	1	8951	2	N	-0-			-0-
12	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	374	1	9029	2	N	-0-			-0-
01	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	355	1	9076	2	N	-0-			-0-
02	8708	X	8475	-0-	-233	-0-	316	1	8159	2	N	-0-			-0-
03	9641	X	9404	-0-	-237	-0-	9404	2			N	-0-			-0-
04	9330	X	8965	-0-	-365	-0-	8965	2			N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14670	X	13531	-0-	-1139	-0-	535	1	12996	2	N	-0-			-0-
12	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	598	1	14446	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	14321	-0-	-32	-0-	539	1	13782	2	N	-0-			-0-
02	12908	X	12103	-0-	-805	-0-	451	1	11652	2	N	-0-			-0-
03	15035	X	14645	-0-	-390	-0-	14645	2			N	-0-			-0-
04	14550	X	14336	-0-	-214	-0-	14336	2			N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5909	-0-	-391	-0-	234	1	5675	2	N	-0-			-0-
12	6448	X	6247	-0-	-201	-0-	248	1	5999	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	6310	-0-	-45	-0-	238	1	6072	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	5640	-0-	-100	-0-	210	1	5430	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	5940	-0-	-415	-0-	5940	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	5791	-0-	-329	-0-	5791	2			N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	8759	-0-	-901	-0-	346	1	8413	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	6566	-0-	-3416	-0-	261	1	6305	2	N	-0-			-0-
01	9610	X	7777	-0-	-1833	-0-	292	1	7485	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	7862	-0-	-594	-0-	293	1	7569	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	7900	-0-	-1462	-0-	7900	2			N	-0-			-0-
04	8760	X	2123	-0-	-6637	-0-	2123	2			N	-0-			-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5794	-0-	-476	-0-	229	1	5565	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	5987	-0-	-430	-0-	238	1	5749	2	N	-0-			-0-
01	6169	X	5996	-0-	-173	-0-	226	1	5770	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	5263	-0-	-197	-0-	196	1	5067	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	5944	-0-	-39	-0-	5944	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	5757	2			N	-0-			-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	2629	-0-	-1301	-0-	104	1	2525	2	N	-0-			-0-
12	3937	X	2980	-0-	-957	-0-	119	1	2861	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3262	-0-	-427	-0-	123	1	3139	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3094	-0-	-210	-0-	116	1	2978	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3012	-0-	-646	-0-	3012	2			N	-0-			-0-
04	3150	X	2572	-0-	-578	-0-	2572	2			N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	16	1	13246	3	N	-0-			-0-
12	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	5	1	12999	3	N	-0-			-0-
01	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	12	1	11753	3	N	-0-			-0-
02	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	4	1	13266	3	N	-0-			-0-
03	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	3			N	-0-			-0-
*04	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	13356	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	327	1	7941	2	N	-0-					-0-
12	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	351	1	8485	2	N	-0-					-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	334	1	8548	2	N	-0-					-0-
02	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	291	1	7516	2	N	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
*04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	294	1	7159	2	N	-0-					-0-
12	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	306	1	7388	2	N	-0-					-0-
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	286	1	7323	2	N	-0-					-0-
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	271	1	7008	2	N	-0-					-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
*04	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	4996	-0-	-1424	-0-	198	1	4798	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5223	-0-	-233	-0-	207	1	5016	2	N	-0-					-0-
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	212	1	5418	2	N	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	190	1	4900	2	N	-0-					-0-
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
*04	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12480	X	11480	-0-	-1000	-0-	453	1	11027	2	N	-0-					-0-
12	12896	X	12509	-0-	-387	-0-	497	1	12012	2	N	-0-					-0-
01	12896	X	12381	-0-	-515	-0-	466	1	11915	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	11119	-0-	-361	-0-	414	1	10705	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	11726	-0-	-922	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11607	-0-	-513	-0-	11607	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	4440	-0-	-2550	-0-	176	1	4264	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4711	-0-	-1954	-0-	188	1	4523	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	4579	-0-	-1838	-0-	173	1	4406	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4073	-0-	-379	-0-	151	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4533	-0-	-179	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	10	1	8297	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	7258	-0-	-58	-0-	3	1	7255	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6647	-0-	-669	-0-	7	1	6640	3	N	-0-					-0-
02	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	2	1	7092	3	N	-0-					-0-
03	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	10673	3			N	-0-					-0-
*04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	3			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7361	-0-	-379	-0-	291	1	7070	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7145	-0-	-729	-0-	284	1	6861	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	7298	-0-	-545	-0-	274	1	7024	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6425	-0-	-659	-0-	239	1	6186	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7072	-0-	-771	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4665	-0-	-2685	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13770	X	12411	-0-	-1359	-0-	114	1	12297	3	N	-0-					-0-
12	14229	X	11893	-0-	-2336	-0-	100	1	11793	3	N	-0-					-0-
01	14229	X	11215	-0-	-3014	-0-	99	1	11116	3	N	-0-					-0-
02	12852	X	11931	-0-	-921	-0-	81	1	11850	3	N	-0-					-0-
03	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-
*04	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	3			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13350	X	11878	-0-	-1472	-0-	15	1	11863	3	N	-0-					-0-
12	13795	X	11929	-0-	-1866	-0-	5	1	11924	3	N	-0-					-0-
01	11811	X	10417	-0-	-1394	-0-	11	1	10406	3	N	-0-					-0-
02	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	4	1	11893	3	N	-0-					-0-
03	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	13749	3			N	-0-					-0-
*04	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	3			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	547	1	13282	2	N	-0-					-0-
12	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	556	1	13437	2	N	-0-					-0-
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	525	1	13408	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	6636	-0-	-4004	-0-	248	1	6388	2	N	-0-					-0-
03	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7909	-0-	-3491	-0-	7909	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16260	X	15141	-0-	-1119	-0-	598	1	14543	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	15706	-0-	-1034	-0-	624	1	15082	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	15760	-0-	-360	-0-	593	1	15167	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	14365	-0-	-111	-0-	535	1	13830	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	15684	-0-	-33	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	15121	-0-	-119	-0-	15121	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	X	499	-0-	-191	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-
12	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	46	1	1102	2	N	-0-					-0-
01	713	X	261	-0-	-452	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	280	1	7249	2	N	-0-					-0-
03	804	X	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	690	X	90	-0-	-600	-0-	90	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17880	X	10145	-0-	-7735	-0-	427	1	9718	3	Y	-0-					2
12	16585	X	9340	-0-	-7245	-0-	409	1	8931	3	Y	-0-					2
01	13826	X	8932	-0-	-4894	-0-	402	1	8530	3	Y	-0-					2
02	11536	X	8962	-0-	-2574	-0-	321	1	8641	3	Y	-0-					2
03	10478	X	8830	-0-	-1648	-0-	8830	3			Y	-0-					2
*04	10140	X	9180	-0-	-960	-0-	9180	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	386	1	9376	2	N	-0-					-0-
12	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	423	1	10234	2	N	-0-					-0-
01	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	377	1	9650	2	N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	281	1	7271	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
*04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

11	14100	X	12120	-0-	-1980	-0-	479	1	11641	2	N	-0-					-0-
12	13113	X	12074	-0-	-1039	-0-	480	1	11594	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11873	-0-	-1271	-0-	447	1	11426	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10390	-0-	-1482	-0-	387	1	10003	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11903	-0-	-1241	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11813	-0-	-307	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	113	1	2764	2	N	-0-					-0-
12	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	135	1	3261	2	N	-0-					-0-
01	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	126	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	110	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2586	-0-	-824	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

11	13110	X	11619	-0-	-1491	-0-	459	1	11160	2	N	-0-					-0-
12	13547	X	9001	-0-	-4546	-0-	357	1	8644	2	N	-0-					-0-
01	12834	X	10267	-0-	-2567	-0-	387	1	9880	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	7372	-0-	-4220	-0-	275	1	7097	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	7175	-0-	-5659	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	4500	-0-	-7110	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

11	4920	X	4488	-0-	-432	-0-	177	1	4311	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4501	-0-	-583	-0-	179	1	4322	2	N	-0-					-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	193	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3765	-0-	-547	-0-	140	1	3625	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	270	-0-	-4411	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	46	-0-	-4934	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

11	5850	X	5427	-0-	-423	-0-	215	1	5212	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5442	-0-	-603	-0-	217	1	5225	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5474	-0-	-478	-0-	206	1	5268	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5029	-0-	-347	-0-	187	1	4842	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5181	-0-	-430	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5281	-0-	-149	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

11	12060	X	8389	-0-	-3671	-0-	353	1	8036	3	Y	-0-					-0-
12	11222	X	7656	-0-	-3566	-0-	336	1	7320	3	Y	-0-					-0-
01	9114	X	7448	-0-	-1666	-0-	335	1	7113	3	Y	-0-					-0-
02	7952	X	7108	-0-	-844	-0-	255	1	6853	3	Y	-0-					-0-
03	8680	X	7211	-0-	-1469	-0-	7211	3			Y	-0-					-0-
04	8400	X	6906	-0-	-1494	-0-	6906	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14160	X	8269	-0-	-5891	-0-	348	1	7921	3	Y	-0-					1
12	13609	X	7888	-0-	-5721	-0-	346	1	7542	3	Y	-0-					1
01	11160	X	7704	-0-	-3456	-0-	346	1	7358	3	Y	-0-					1
02	9268	X	8411	-0-	-857	-0-	301	1	8110	3	Y	-0-					1
03	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	3			Y	-0-					1
*04	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	3			Y	-0-					1

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

11	17460	X	9534	-0-	-7926	-0-	401	1	9133	3	Y	-0-					1
12	15562	X	9215	-0-	-6347	-0-	404	1	8811	3	Y	-0-					1
01	12772	X	9111	-0-	-3661	-0-	410	1	8701	3	Y	-0-					1
02	10500	X	10109	-0-	-391	-0-	362	1	9747	3	Y	-0-					1
03	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	3			Y	-0-					1
*04	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	3			Y	-0-					1

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

11	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	643	1	15635	2	N	-0-					-0-
12	19933	X	19001	-0-	-932	-0-	755	1	18246	2	N	-0-					-0-
01	19933	X	17701	-0-	-2232	-0-	666	1	17035	2	N	-0-					-0-
02	18004	X	15814	-0-	-2190	-0-	589	1	15225	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	16858	-0-	-2145	-0-	16858	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	14462	-0-	-3928	-0-	14462	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

11	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	336	1	8166	2	N	-0-					-0-
12	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	333	1	8064	2	N	-0-					-0-
01	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	320	1	8200	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5670	-0-	-1330	-0-	211	1	5459	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	5923	-0-	-1577	-0-	5923	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

11	14610	X	12438	-0-	-2172	-0-	492	1	11946	2	N	-0-					-0-
12	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	512	1	12359	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11839	-0-	-313	-0-	446	1	11393	2	N	-0-					-0-
02	11620	X	9269	-0-	-2351	-0-	346	1	8923	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11847	-0-	-1018	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11610	-0-	-840	-0-	11610	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

11	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	572	1	13021	3	Y	-0-					7
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	563	1	12285	3	Y	-0-					7
01	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	563	1	11967	3	Y	-0-					7
02	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	485	1	13055	3	Y	-0-					7
03	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	15303	3			Y	-0-					7
*04	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	3			Y	-0-					7

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

11	12330	X	6945	-0-	-5385	-0-	292	1	6653	3	Y	-0-					2
12	11501	X	6728	-0-	-4773	-0-	295	1	6433	3	Y	-0-					2
01	9393	X	6542	-0-	-2851	-0-	294	1	6248	3	Y	-0-					2
02	7672	X	7087	-0-	-585	-0-	254	1	6833	3	Y	-0-					2
03	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	3			Y	-0-					2
*04	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	612	1	13937	3	Y	-0-					2
12	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	605	1	13190	3	Y	-0-					2
01	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	613	1	13028	3	Y	-0-					2
02	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	561	1	15104	3	Y	-0-					2
03	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	3			Y	-0-					2
*04	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	3			Y	-0-					2

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12690	X	8564	-0-	-4126	-0-	360	1	8204	3	Y	-0-					3
12	13857	X	8068	-0-	-5789	-0-	354	1	7714	3	Y	-0-					3
01	11036	X	7831	-0-	-3205	-0-	352	1	7479	3	Y	-0-					3
02	9380	X	8498	-0-	-882	-0-	305	1	8193	3	Y	-0-					3
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	3			Y	-0-					3
*04	8550	X	8531	-0-	-19	-0-	8531	3			Y	-0-					3

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11070	X	7726	-0-	-3344	-0-	325	1	7401	3	Y	-0-					5
12	13671	X	7336	-0-	-6335	-0-	322	1	7014	3	Y	-0-					5
01	10571	X	6774	-0-	-3797	-0-	305	1	6469	3	Y	-0-					5
02	8456	X	6824	-0-	-1632	-0-	245	1	6579	3	Y	-0-					5
03	7998	X	7927	-0-	-71	-0-	7927	3			Y	-0-					5
*04	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			Y	-0-					5

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	387	1	8816	3	Y	-0-					-0-
12	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	400	1	8725	3	Y	-0-					-0-
01	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	335	1	7114	3	Y	-0-					-0-
02	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	302	1	8125	3	Y	-0-					-0-
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			Y	-0-					-0-
*04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12570	X	10819	-0-	-1751	-0-	427	1	10392	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	10971	-0-	-778	-0-	436	1	10535	2	N	-0-					-0-
01	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	438	1	11223	2	N	-0-					-0-
02	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	458	1	11843	2	N	-0-					-0-
03	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
*04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12420	X	11122	-0-	-1298	-0-	439	1	10683	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11435	-0-	-1182	-0-	454	1	10981	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10974	-0-	-1302	-0-	413	1	10561	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10069	-0-	-1019	-0-	375	1	9694	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10514	-0-	-1111	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9563	-0-	-1567	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8760	X	8450	-0-	-310	-0-	334	1	8116	2	N	-0-					-0-
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	365	1	8815	2	N	-0-					-0-
01	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	357	1	9123	2	N	-0-					-0-
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	311	1	8032	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8975	-0-	-201	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8460	-0-	-720	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12420	X	10785	-0-	-1635	-0-	446	1	10339	3	Y	-0-					1
12	11408	X	10475	-0-	-933	-0-	451	1	10024	3	Y	-0-					1
01	11408	X	10698	-0-	-710	-0-	473	1	10225	3	Y	-0-					1
02	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	405	1	10889	3	Y	-0-					1
03	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			Y	-0-					1
*04	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	12184	3			Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16650	X	13332	-0-	-3318	-0-	551	1	12781	3	Y	-0-					1
12	14384	X	12949	-0-	-1435	-0-	557	1	12392	3	Y	-0-					1
01	14384	X	13224	-0-	-1160	-0-	584	1	12640	3	Y	-0-					1
02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	500	1	13460	3	Y	-0-					1
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	3			Y	-0-					1
*04	15061	X	15061	-0-	-0-	-0-	15061	3			Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13380	X	10008	-0-	-3372	-0-	416	1	9592	3	Y	-0-					1
12	15717	X	11420	-0-	-4297	-0-	495	1	10925	3	Y	-0-					1
01	13020	X	10226	-0-	-2794	-0-	455	1	9771	3	Y	-0-					1
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	401	1	10794	3	Y	-0-					1
03	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	3			Y	-0-					1
*04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	3			Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17580	X	15135	-0-	-2445	-0-	630	1	14505	3	Y	-0-					-0-
12	16833	X	13217	-0-	-3616	-0-	573	1	12644	3	Y	-0-					-0-
01	14322	X	12309	-0-	-2013	-0-	547	1	11762	3	Y	-0-					-0-
02	14140	X	12852	-0-	-1288	-0-	461	1	12391	3	Y	-0-					-0-
03	15655	X	15008	-0-	-647	-0-	15008	3			Y	-0-					-0-
04	15150	X	14623	-0-	-527	-0-	14623	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	432	1	10017	3	Y	-0-					-0-
12	11594	X	9402	-0-	-2192	-0-	405	1	8997	3	Y	-0-					-0-
01	11594	X	9952	-0-	-1642	-0-	440	1	9512	3	Y	-0-					-0-
02	12340	X	12340	-0-	-0-	-0-	442	1	11898	3	Y	-0-					-0-
03	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	12975	3			Y	-0-					-0-
*04	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	5445	-0-	-4335	-0-	229	1	5216	3	Y	-0-					-0-
12	8215	X	5082	-0-	-3133	-0-	223	1	4859	3	Y	-0-					-0-
01	6975	X	4710	-0-	-2265	-0-	212	1	4498	3	Y	-0-					-0-
02	5824	X	5228	-0-	-596	-0-	187	1	5041	3	Y	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	3			Y	-0-					-0-
*04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15240	X	11770	-0-	-3470	-0-	490	1	11280	3	Y	-0-					-0-
12	14167	X	10252	-0-	-3915	-0-	444	1	9808	3	Y	-0-					-0-
01	11873	X	10025	-0-	-1848	-0-	446	1	9579	3	Y	-0-					-0-
02	10976	X	10564	-0-	-412	-0-	379	1	10185	3	Y	-0-					-0-
03	12152	X	11359	-0-	-793	-0-	11359	3			Y	-0-					-0-
04	11760	X	10447	-0-	-1313	-0-	10447	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14850	X	12089	-0-	-2761	-0-	503	1	11586	3	Y	-0-					-0-
12	13857	X	11403	-0-	-2454	-0-	494	1	10909	3	Y	-0-					-0-
01	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	495	1	10631	3	Y	-0-					-0-
02	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	438	1	11777	3	Y	-0-					-0-
03	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	3			Y	-0-					-0-
*04	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	13205	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13260	X	10462	-0-	-2798	-0-	435	1	10027	3	Y	-0-					-0-
12	11656	X	9737	-0-	-1919	-0-	422	1	9315	3	Y	-0-					-0-
01	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	441	1	9475	3	Y	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	411	1	11058	3	Y	-0-					-0-
03	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	3			Y	-0-					-0-
*04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11070	X	9825	-0-	-1245	-0-	409	1	9416	3	Y	-0-					-0-
12	10416	X	8727	-0-	-1689	-0-	378	1	8349	3	Y	-0-					-0-
01	8401	X	8360	-0-	-41	-0-	372	1	7988	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8181	-0-	-1003	-0-	293	1	7888	3	Y	-0-					-0-
03	10168	X	8500	-0-	-1668	-0-	8500	3			Y	-0-					-0-
04	9840	X	8666	-0-	-1174	-0-	8666	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9390	X	7246	-0-	-2144	-0-	300	1	6946	3	Y	-0-					-0-
12	8432	X	6805	-0-	-1627	-0-	293	1	6512	3	Y	-0-					-0-
01	8370	X	7151	-0-	-1219	-0-	316	1	6835	3	Y	-0-					-0-
02	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	272	1	7321	3	Y	-0-					-0-
03	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	3			Y	-0-					-0-
*04	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	113	1	12168	3	N	1					1
							1	9									
12	12338	X	11786	-0-	-552	-0-	100	1	11686	3	N	-0-					1
01	12338	X	10963	-0-	-1375	-0-	97	1	10866	3	N	-0-					1
02	11452	X	10466	-0-	-986	-0-	71	1	10395	3	N	-0-					1
03	12679	X	12587	-0-	-92	-0-	12586	3	1	9	N	1					2
*04	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	3			N	-0-					2

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17520	X	15945	-0-	-1575	-0-	659	1	15286	3	Y	-0-					-0-
12	17422	X	15278	-0-	-2144	-0-	658	1	14620	3	Y	-0-					-0-
01	17422	X	15499	-0-	-1923	-0-	685	1	14814	3	Y	-0-					-0-
02	16077	X	16077	-0-	-0-	-0-	576	1	15501	3	Y	-0-					-0-
03	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	17539	3			Y	-0-					-0-
*04	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	17300	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15989	X	15989	-0-	-0-	-0-	661	1	15328	3	Y	-0-					-0-
12	15580	X	15580	-0-	-0-	-0-	671	1	14909	3	Y	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	464	1	10041	3	Y	-0-					-0-
02	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	476	1	12797	3	Y	-0-					-0-
03	19471	X	19471	-0-	-0-	-0-	19471	3			Y	-0-					-0-
*04	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12930	X	7693	-0-	-5237	-0-	318	1	7375	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	7473	-0-	-5392	-0-	322	1	7151	3	Y	-0-					-0-
01	8804	X	7631	-0-	-1173	-0-	337	1	7294	3	Y	-0-					-0-
02	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	289	1	7767	3	Y	-0-					-0-
03	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	3			Y	-0-					-0-
*04	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	3			Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	40	1	3798	3	Y	62					80
							68	9									
12	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	36	1	3744	3	Y	-0-					80
01	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	38	1	3775	3	Y	-0-					80
02	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	30	1	4363	3	Y	-0-					80
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4611	3	53	9	Y	48					128
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			Y	-0-					128

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13260	X	8413	-0-	-4847	-0-	354	1	8059	3	Y	-0-					-0-
12	13733	X	8131	-0-	-5602	-0-	356	1	7775	3	Y	-0-					-0-
01	11625	X	8039	-0-	-3586	-0-	361	1	7678	3	Y	-0-					-0-
02	9268	X	8920	-0-	-348	-0-	320	1	8600	3	Y	-0-					-0-
03	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			Y	-0-					-0-
*04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7980	X	7228	-0-	-752	-0-	286	1	6942	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	7039	-0-	-1207	-0-	280	1	6759	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6897	-0-	-1039	-0-	259	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6036	-0-	-768	-0-	225	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3679	-0-	-3854	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6832	-0-	-398	-0-	6832	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	8463	-0-	-237	-0-	335	1	8128	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8836	-0-	-154	-0-	351	1	8485	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	8750	-0-	-240	-0-	330	1	8420	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7657	-0-	-323	-0-	285	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8512	-0-	-38	-0-	8512	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13710	X	13211	-0-	-499	-0-	522	1	12689	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	13554	-0-	-613	-0-	539	1	13015	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	13413	-0-	-227	-0-	505	1	12908	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	11019	-0-	-1301	-0-	411	1	10608	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	12164	-0-	-1476	-0-	12164	2			N	-0-			-0-
04	13200	X	11877	-0-	-1323	-0-	11877	2			N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13481	X	13481	-0-	-0-	-0-	567	1	12914	3	Y	-0-			2
12	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	585	1	12765	3	Y	-0-			2
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	599	1	12717	3	Y	-0-			2
02	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	521	1	14008	3	Y	-0-			2
03	15675	X	15675	-0-	-0-	-0-	15675	3			Y	-0-			2
*04	14860	X	14860	-0-	-0-	-0-	14860	3			Y	-0-			2

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	444	1	10115	3	Y	-0-			8
12	10013	X	9826	-0-	-187	-0-	431	1	9395	3	Y	-0-			8
01	10013	X	8961	-0-	-1052	-0-	403	1	8558	3	Y	-0-			8
02	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	348	1	9355	3	Y	-0-			8
03	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	3			Y	-0-			8
*04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	3			Y	-0-			8

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15780	X	9057	-0-	-6723	-0-	381	1	8676	3	Y	-0-			1
12	15469	X	8641	-0-	-6828	-0-	379	1	8262	3	Y	-0-			1
01	12741	X	8519	-0-	-4222	-0-	383	1	8136	3	Y	-0-			1
02	10220	X	9329	-0-	-891	-0-	334	1	8995	3	Y	-0-			1
03	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	9891	3			Y	-0-			1
*04	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			Y	-0-			1

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	266	1	6474	2	N	-0-			-0-
12	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	254	1	6132	2	N	-0-			-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	256	1	6539	2	N	-0-			-0-
02	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	222	1	5746	2	N	-0-			-0-
03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-			-0-
*04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	512	1	11654	3	Y	-0-			-0-
12	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	493	1	10758	3	Y	-0-			-0-
01	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	494	1	10486	3	Y	-0-			-0-
02	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	445	1	11957	3	Y	-0-			-0-
03	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	13042	3			Y	-0-			-0-
*04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	3			Y	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11430	X	8096	-0-	-3334	-0-	341	1	7755	3	Y	-0-			-0-
12	11749	X	7728	-0-	-4021	-0-	339	1	7389	3	Y	-0-			-0-
01	9610	X	7166	-0-	-2444	-0-	322	1	6844	3	Y	-0-			-0-
02	7700	X	7421	-0-	-279	-0-	266	1	7155	3	Y	-0-			-0-
03	8370	X	7230	-0-	-1140	-0-	7230	3			Y	-0-			-0-
04	8100	X	7074	-0-	-1026	-0-	7074	3			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	501	1	11397	3	Y	-0-					-0-
12	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	488	1	10648	3	Y	-0-					-0-
01	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	517	1	10986	3	Y	-0-					-0-
02	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	429	1	11527	3	Y	-0-					-0-
03	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	12931	3			Y	-0-					-0-
*04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	359	1	8725	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	8867	-0-	-1642	-0-	352	1	8515	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9359	-0-	-747	-0-	352	1	9007	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6503	-0-	-2177	-0-	242	1	6261	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9306	-0-	-87	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8430	-0-	-660	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	X	388	-0-	-62	-0-	16	1	372	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8517	-0-	5417	5417	339	1	8178	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	12728	-0-	9628	15045	480	1	12248	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	11314	-0-	8514	23559	422	1	10892	2	N	-0-					-0-
03	35121	X	11562	-0-	-23559	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
*04	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11175	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	182	1	4421	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	176	1	4257	2	N	-0-					-0-
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	204	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	199	1	5160	2	N	-0-					-0-
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12330	X	11580	-0-	-750	-0-	458	1	11122	2	N	-0-					-0-
12	12617	X	11630	-0-	-987	-0-	462	1	11168	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11596	-0-	-556	-0-	436	1	11160	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10382	-0-	-426	-0-	387	1	9995	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	11394	-0-	-572	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10970	-0-	-610	-0-	10970	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9824	-0-	-376	-0-	388	1	9436	2	N	-0-					-0-
12	10540	X	9893	-0-	-647	-0-	393	1	9500	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9926	-0-	-459	-0-	374	1	9552	2	N	-0-					-0-
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	345	1	8922	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	9615	-0-	-522	-0-	9615	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9108	-0-	-702	-0-	9108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	7752	-0-	-198	-0-	307	1	7445	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7761	-0-	-454	-0-	309	1	7452	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7564	-0-	-651	-0-	284	1	7280	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6780	-0-	-528	-0-	253	1	6527	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7507	-0-	-233	-0-	7507	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	449	1	10907	2	N	-0-					-0-
12	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	456	1	11020	2	N	-0-					-0-
01	10943	X	10267	-0-	-676	-0-	386	1	9881	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	8365	-0-	-1519	-0-	311	1	8054	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9197	-0-	-1746	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8902	-0-	-1688	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	10509	-0-	-891	-0-	415	1	10094	2	N	-0-					-0-
12	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	424	1	10259	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10665	-0-	-681	-0-	401	1	10264	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9550	-0-	-614	-0-	355	1	9195	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10532	-0-	-473	-0-	10532	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10150	-0-	-350	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10140	X	7949	-0-	-2191	-0-	315	1	7634	2	N	-0-					-0-
12	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	485	1	11714	2	N	-0-					-0-
01	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	460	1	11766	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	405	1	10487	2	N	-0-					-0-
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10643	-0-	-247	-0-	10643	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4497	-0-	-333	-0-	177	1	4320	2	N	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	314	1	7575	2	N	-0-					-0-
01	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	336	1	8583	2	N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	322	1	8308	2	N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
*04	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	450	1	10436	3	Y	-0-					1
12	11315	X	10573	-0-	-742	-0-	455	1	10118	3	Y	-0-					1
01	11315	X	10797	-0-	-518	-0-	477	1	10320	3	Y	-0-					1
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	409	1	10990	3	Y	-0-					1
03	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	3			Y	-0-					1
*04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	12298	3			Y	-0-					1

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16950	X	15524	-0-	-1426	-0-	642	1	14882	3	Y	-0-					-0-
12	16337	X	14937	-0-	-1400	-0-	643	1	14294	3	Y	-0-					-0-
01	16337	X	14922	-0-	-1415	-0-	659	1	14263	3	Y	-0-					-0-
02	15674	X	15674	-0-	-0-	-0-	562	1	15112	3	Y	-0-					-0-
03	17074	X	17074	-0-	-0-	-0-	17074	3			Y	-0-					-0-
04	15510	X	15426	-0-	-84	-0-	15426	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19710	X	15008	-0-	-4702	-0-	621	1	14387	3	Y	-0-			1
12	16430	X	14576	-0-	-1854	-0-	627	1	13949	3	Y	-0-			1
01	16430	X	14886	-0-	-1544	-0-	658	1	14228	3	Y	-0-			1
02	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	563	1	15151	3	Y	-0-			1
03	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	17310	3			Y	-0-			1
*04	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	16954	3			Y	-0-			1

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-			-0-
12	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	3			N	-0-			-0-
01	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-			-0-
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
03	1860	X	540	-0-	-1320	-0-	540	3			N	-0-			-0-
04	1800	X	418	-0-	-1382	-0-	418	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4413	-0-	-357	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
12	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	4506	3			N	-0-			-0-
01	4557	X	3857	-0-	-700	-0-	3857	3			N	-0-			-0-
02	4116	X	3348	-0-	-768	-0-	3348	3			N	-0-			-0-
03	4557	X	3406	-0-	-1151	-0-	3406	3			N	-0-			-0-
04	4410	X	3431	-0-	-979	-0-	3431	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2514	-0-	-336	-0-	2514	3			N	-0-			-0-
12	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	3			N	-0-			-0-
01	2604	N	2338	-0-	-266	-0-	2338	3			N	-0-			-0-
02	2352	N	2152	-0-	-200	-0-	2152	3			N	-0-			-0-
03	2511	N	2399	-0-	-112	-0-	2399	3			N	-0-			-0-
*04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15780	X	7871	-0-	-7909	-0-	311	1	7560	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14160	-0-	-2146	-0-	563	1	13597	2	N	-0-			-0-
01	15717	X	9948	-0-	-5769	-0-	375	1	9573	2	N	-0-			-0-
02	12628	X	10683	-0-	-1945	-0-	398	1	10285	2	N	-0-			-0-
03	14167	X	11795	-0-	-2372	-0-	11795	2			N	-0-			-0-
04	13710	X	12170	-0-	-1540	-0-	12170	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	913	1	21166	3	Y	-0-			-0-
12	30070	X	19799	-0-	-10271	-0-	852	1	18947	3	Y	-0-			-0-
01	29419	X	18762	-0-	-10657	-0-	829	1	17933	3	Y	-0-			-0-
02	24836	X	18981	-0-	-5855	-0-	680	1	18301	3	Y	-0-			-0-
03	22816	X	20078	-0-	-2738	-0-	20078	3			Y	-0-			-0-
04	22080	X	17775	-0-	-4305	-0-	17775	3			Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14490	X	13908	-0-	-582	-0-	549	1	13359	2	N	-0-			-0-
12	14973	X	14080	-0-	-893	-0-	560	1	13520	2	N	-0-			-0-
01	14446	X	13997	-0-	-449	-0-	527	1	13470	2	N	-0-			-0-
02	13020	X	12486	-0-	-534	-0-	465	1	12021	2	N	-0-			-0-
03	14384	X	13437	-0-	-947	-0-	13437	2			N	-0-			-0-
04	13920	X	12544	-0-	-1376	-0-	12544	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14059	X	14059	-0-	-0-	-0-	555	1	13504	2	N	-0-					-0-
12	14012	X	13874	-0-	-138	-0-	551	1	13323	2	N	-0-					-0-
01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	541	1	13825	2	N	-0-					-0-
02	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	496	1	12796	2	N	-0-					-0-
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
*04	14275	X	14275	-0-	-0-	-0-	14275	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12450	X	12163	-0-	-287	-0-	481	1	11682	2	N	-0-					-0-
12	12865	X	11701	-0-	-1164	-0-	465	1	11236	2	N	-0-					-0-
01	12400	X	11968	-0-	-432	-0-	451	1	11517	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10517	-0-	-823	-0-	391	1	10126	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	10601	-0-	-1954	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11082	-0-	-1068	-0-	11082	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	9422	-0-	-1228	-0-	373	1	9049	2	N	-0-					-0-
12	10509	X	9607	-0-	-902	-0-	382	1	9225	2	N	-0-					-0-
01	10137	X	9729	-0-	-408	-0-	366	1	9363	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8519	-0-	-637	-0-	317	1	8202	2	N	-0-					-0-
03	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
*04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	8640	-0-	-540	-0-	342	1	8298	2	N	-0-					-0-
12	9455	X	8743	-0-	-712	-0-	348	1	8395	2	N	-0-					-0-
01	9424	X	8877	-0-	-547	-0-	334	1	8543	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8006	-0-	-506	-0-	298	1	7708	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8709	-0-	-374	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8244	-0-	-396	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	5894	-0-	-1126	-0-	233	1	5661	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	247	1	5961	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6061	-0-	-790	-0-	228	1	5833	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5463	-0-	-725	-0-	203	1	5260	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	6412	-0-	-5	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5821	-0-	-179	-0-	5821	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	5796	-0-	-594	-0-	229	1	5567	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	5737	-0-	-866	-0-	228	1	5509	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	5973	-0-	-382	-0-	225	1	5748	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5253	-0-	-291	-0-	196	1	5057	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5836	-0-	-240	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5571	-0-	-219	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	10544	-0-	-346	-0-	417	1	10127	2	N	-0-					-0-
12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	448	1	10844	2	N	-0-					-0-
01	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	420	1	10728	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9278	-0-	-550	-0-	345	1	8933	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10491	-0-	-793	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9974	-0-	-946	-0-	9974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13980	X	5925	-0-	-8055	-0-	235	1	5690	2	N	-0-			-0-
12	14167	X	4327	-0-	-9840	-0-	172	1	4155	2	N	-0-			-0-
01	13640	X	5227	-0-	-8413	-0-	197	1	5030	2	N	-0-			-0-
02	11732	X	11449	-0-	-283	-0-	426	1	11023	2	N	-0-			-0-
03	12803	X	9450	-0-	-3353	-0-	9450	2			N	-0-			-0-
*04	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

11	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	299	1	7258	2	N	-0-			-0-
12	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	253	1	6113	2	N	-0-			-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	350	1	8959	2	N	-0-			-0-
02	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	331	1	8545	2	N	-0-			-0-
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-			-0-
*04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-			-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

11	6570	X	5561	-0-	-1009	-0-	220	1	5341	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6574	-0-	-215	-0-	262	1	6312	2	N	-0-			-0-
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	257	1	6547	2	N	-0-			-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	222	1	5731	2	N	-0-			-0-
03	6572	X	6494	-0-	-78	-0-	6494	2			N	-0-			-0-
04	6570	X	6141	-0-	-429	-0-	6141	2			N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	170	1	4122	2	N	-0-			-0-
12	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	189	1	4565	2	N	-0-			-0-
01	4402	X	4279	-0-	-123	-0-	161	1	4118	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3634	-0-	-342	-0-	135	1	3499	2	N	-0-			-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-			-0-
*04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

11	19650	X	17155	-0-	-2495	-0-	678	1	16477	2	N	-0-			-0-
12	19840	X	18002	-0-	-1838	-0-	715	1	17287	2	N	-0-			-0-
01	19096	X	18054	-0-	-1042	-0-	679	1	17375	2	N	-0-			-0-
02	17080	X	16209	-0-	-871	-0-	604	1	15605	2	N	-0-			-0-
03	18445	X	17754	-0-	-691	-0-	17754	2			N	-0-			-0-
04	17460	X	17007	-0-	-453	-0-	17007	2			N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	485	1	11796	2	N	-0-			-0-
12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	491	1	11879	2	N	-0-			-0-
01	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	484	1	12380	2	N	-0-			-0-
02	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	433	1	11168	2	N	-0-			-0-
03	12679	X	12125	-0-	-554	-0-	12125	2			N	-0-			-0-
04	12450	X	11807	-0-	-643	-0-	11807	2			N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

11	16680	X	13560	-0-	-3120	-0-	536	1	13024	2	N	-0-			-0-
12	16430	X	15539	-0-	-891	-0-	617	1	14922	2	N	-0-			-0-
01	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	604	1	15444	2	N	-0-			-0-
02	14308	X	14235	-0-	-73	-0-	530	1	13705	2	N	-0-			-0-
03	15531	X	12117	-0-	-3414	-0-	12117	2			N	-0-			-0-
04	15540	X	14355	-0-	-1185	-0-	14355	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16560	X	15417	-0-	-1143	-0-	609	1	14808	2	N	-0-					-0-
12	16740	X	15613	-0-	-1127	-0-	621	1	14992	2	N	-0-					-0-
01	16151	X	15367	-0-	-784	-0-	578	1	14789	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13822	-0-	-570	-0-	515	1	13307	2	N	-0-					-0-
03	15934	X	15137	-0-	-797	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14497	-0-	-923	-0-	14497	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

11	8520	X	1820	-0-	-6700	-0-	72	1	1748	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	3627	-0-	-3379	-0-	144	1	3483	2	N	-0-					-0-
01	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	377	1	9640	2	N	-0-					-0-
02	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	321	1	8321	2	N	-0-					-0-
03	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
*04	10353	X	10353	-0-	-0-	-0-	10353	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

11	7110	X	5978	-0-	-1132	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
12	7347	X	6006	-0-	-1341	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
01	6603	X	6021	-0-	-582	-0-	6021	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5671	-0-	-293	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
*04	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

11	9180	X	6765	-0-	-2415	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	7598	-0-	-772	-0-	7598	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7400	-0-	-753	-0-	7400	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	6577	-0-	-675	-0-	6577	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7064	-0-	-965	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6629	-0-	-721	-0-	6629	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

11	11490	X	9576	-0-	-1914	-0-	9576	3			N	-0-					-0-
12	11129	X	9588	-0-	-1541	-0-	9588	3			N	-0-					-0-
01	10509	X	9555	-0-	-954	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	8480	-0-	-1012	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	9565	-0-	-944	-0-	9565	3			N	-0-					-0-
04	9570	X	8675	-0-	-895	-0-	8675	3			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

11	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	334	1	8107	2	N	-0-					-0-
12	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	357	1	8614	2	N	-0-					-0-
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	359	1	9174	2	N	-0-					-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	344	1	8902	2	N	-0-					-0-
03	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					-0-
*04	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

11	11010	X	10236	-0-	-774	-0-	404	1	9832	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	10604	-0-	-773	-0-	421	1	10183	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	10403	-0-	-571	-0-	391	1	10012	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9076	-0-	-668	-0-	338	1	8738	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	9918	-0-	-870	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9584	-0-	-676	-0-	9584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18000	X	16246	-0-	-1754	-0-	642	1	15604	2	N	-0-			-0-
12	18600	X	17702	-0-	-898	-0-	703	1	16999	2	N	-0-			-0-
01	18507	X	17153	-0-	-1354	-0-	646	1	16507	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	14042	-0-	-2674	-0-	523	1	13519	2	N	-0-			-0-
03	17701	X	16069	-0-	-1632	-0-	16069	2			N	-0-			-0-
04	17130	X	14423	-0-	-2707	-0-	14423	2			N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

11	17760	X	15906	-0-	-1854	-0-	629	1	15277	2	N	-0-			-0-
12	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	632	1	15283	2	N	-0-			-0-
01	15283	X	14691	-0-	-592	-0-	553	1	14138	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	13896	-0-	-944	-0-	517	1	13379	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15950	-0-	-480	-0-	15950	2			N	-0-			-0-
04	15900	X	15457	-0-	-443	-0-	15457	2			N	-0-			-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	306	1	7415	2	N	-0-			-0-
12	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	291	1	7041	2	N	-0-			-0-
01	7037	X	6101	-0-	-936	-0-	230	1	5871	2	N	-0-			-0-
02	6356	X	5792	-0-	-564	-0-	216	1	5576	2	N	-0-			-0-
03	7037	X	5766	-0-	-1271	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
04	6810	X	5590	-0-	-1220	-0-	5590	2			N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	520	1	11831	3	Y	-0-			-0-
12	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	525	1	11452	3	Y	-0-			-0-
01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	512	1	10884	3	Y	-0-			-0-
02	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	441	1	11863	3	Y	-0-			-0-
03	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	13451	3			Y	-0-			-0-
*04	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	12708	3			Y	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

11	5970	X	5390	-0-	-580	-0-	213	1	5177	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	5240	-0-	-929	-0-	208	1	5032	2	N	-0-			-0-
01	6107	X	5448	-0-	-659	-0-	205	1	5243	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	4417	-0-	-623	-0-	165	1	4252	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	3801	-0-	-1779	-0-	3801	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	3472	-0-	-1928	-0-	3472	2			N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

11	13258	X	13258	-0-	-0-	-0-	524	1	12734	2	N	-0-			-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	525	1	12694	2	N	-0-			-0-
01	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	497	1	12700	2	N	-0-			-0-
02	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	445	1	11519	2	N	-0-			-0-
03	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-			-0-
*04	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	12897	2			N	-0-			-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

11	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	334	1	8111	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	330	1	7998	2	N	-0-			-0-
01	8711	X	8645	-0-	-66	-0-	325	1	8320	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7780	-0-	-116	-0-	290	1	7490	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
04	8460	X	8203	-0-	-257	-0-	8203	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	3251	-0-	-1957	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3250	-0-	-1790	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27720	X	7	-0-	-27713	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	28644	X	7	-0-	-28637	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	2077	X	7	-0-	-2070	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	9263	-0-	-1297	-0-	383	1	8880	3	Y	-0-					-0-
12	12462	X	8318	-0-	-4144	-0-	358	1	7960	3	Y	-0-					-0-
01	12462	X	7062	-0-	-5400	-0-	312	1	6750	3	Y	-0-					-0-
02	11256	X	7612	-0-	-3644	-0-	273	1	7339	3	Y	-0-					-0-
03	9579	X	8036	-0-	-1543	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
04	9270	X	8198	-0-	-1072	-0-	8198	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9810	X	6929	-0-	-2881	-0-	287	1	6642	3	Y	-0-					-0-
12	9703	X	6730	-0-	-2973	-0-	290	1	6440	3	Y	-0-					-0-
01	7967	X	6756	-0-	-1211	-0-	298	1	6458	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6345	-0-	-851	-0-	227	1	6118	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6742	-0-	-419	-0-	6742	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6782	-0-	-148	-0-	6782	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17970	X	14070	-0-	-3900	-0-	582	1	13488	3	Y	-0-					-0-
12	18166	X	13665	-0-	-4501	-0-	588	1	13077	3	Y	-0-					-0-
01	15624	X	13955	-0-	-1669	-0-	616	1	13339	3	Y	-0-					-0-
02	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	528	1	14204	3	Y	-0-					-0-
03	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	16228	3			Y	-0-					-0-
*04	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18690	X	13507	-0-	-5183	-0-	559	1	12948	3	Y	-0-					-0-
12	17453	X	12803	-0-	-4650	-0-	551	1	12252	3	Y	-0-					-0-
01	15469	X	12752	-0-	-2717	-0-	563	1	12189	3	Y	-0-					-0-
02	13972	X	13174	-0-	-798	-0-	472	1	12702	3	Y	-0-					-0-
03	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	3			Y	-0-					-0-
04	13500	X	13033	-0-	-467	-0-	13033	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	8796	-0-	-354	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
12	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	9072	X	8650	-0-	-422	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10047	-0-	-1299	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	7635	-0-	-3345	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	4494	-0-	-66	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
02	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4066	-0-	-1700	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	136	-0-	-5444	-0-	136	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15990	X	14085	-0-	-1905	-0-	582	1	13503	3	Y	-0-					-0-
12	15345	X	13687	-0-	-1658	-0-	589	1	13098	3	Y	-0-					-0-
01	15345	X	13556	-0-	-1789	-0-	599	1	12957	3	Y	-0-					-0-
02	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	512	1	13762	3	Y	-0-					-0-
03	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	15562	3			Y	-0-					-0-
*04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	15074	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17880	X	13663	-0-	-4217	-0-	565	1	13098	3	Y	-0-					-0-
12	15407	X	13071	-0-	-2336	-0-	563	1	12508	3	Y	-0-					-0-
01	15407	X	13276	-0-	-2131	-0-	586	1	12690	3	Y	-0-					-0-
02	13916	X	13556	-0-	-360	-0-	486	1	13070	3	Y	-0-					-0-
03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	3			Y	-0-					-0-
04	13650	X	13551	-0-	-99	-0-	13551	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28800	X	20933	-0-	-7867	-0-	866	1	20067	3	Y	-0-					-0-
12	29512	X	21101	-0-	-8411	-0-	908	1	20193	3	Y	-0-					-0-
01	24366	X	21124	-0-	-3242	-0-	933	1	20191	3	Y	-0-					-0-
02	22008	X	21866	-0-	-142	-0-	784	1	21082	3	Y	-0-					-0-
03	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			Y	-0-					-0-
*04	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	21357	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3533	-0-	-7	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	3215	-0-	-89	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	145	-0-	-3513	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	243	-0-	-3297	-0-	243	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14010	X	11056	-0-	-2954	-0-	13	1	11043	3	N	-0-					-0-
12	14477	X	10572	-0-	-3905	-0-	4	1	10568	3	N	-0-					-0-
01	12896	X	11448	-0-	-1448	-0-	12	1	11436	3	N	-0-					-0-
02	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	5	1	14325	3	N	-0-					-0-
03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			N	-0-					-0-
*04	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	3			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23010	X	16977	-0-	-6033	-0-	671	1	16306	2	N	-0-					-0-
12	23777	X	15244	-0-	-8533	-0-	606	1	14638	2	N	-0-					-0-
01	23480	X	23480	-0-	-0-	-0-	876	1	22604	2	N	-0-					-0-
02	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	772	1	20265	2	N	-0-					-0-
03	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
*04	23681	X	23681	-0-	-0-	-0-	23681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	7520	-0-	-2440	-0-	297	1	7223	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	9493	-0-	-799	-0-	377	1	9116	2	N	-0-					-0-
01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	448	1	11453	2	N	-0-					-0-
02	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	391	1	10106	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9260	-0-	-226	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8070	X	6415	-0-	-1655	-0-	254	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6775	-0-	-1564	-0-	269	1	6506	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	6948	-0-	-1081	-0-	261	1	6687	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6055	-0-	-945	-0-	226	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6253	-0-	-567	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6490	-0-	-230	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	6447	-0-	-1443	-0-	255	1	6192	2	N	-0-					-0-
12	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	335	1	8097	2	N	-0-					-0-
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	328	1	8396	2	N	-0-					-0-
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	300	1	7751	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7818	-0-	-612	-0-	7818	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	3574	-0-	-806	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3396	-0-	-944	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3427	-0-	-541	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3019	-0-	-481	-0-	3019	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3695	-0-	-149	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
*04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17730	X	15185	-0-	-2545	-0-	628	1	14557	3	Y	-0-					-0-
12	18321	X	15046	-0-	-3275	-0-	648	1	14398	3	Y	-0-					-0-
01	18290	X	14358	-0-	-3932	-0-	634	1	13724	3	Y	-0-					-0-
02	16520	X	15492	-0-	-1028	-0-	555	1	14937	3	Y	-0-					-0-
03	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	3			Y	-0-					-0-
04	15180	X	14845	-0-	-335	-0-	14845	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	7747	-0-	-1163	-0-	320	1	7427	3	Y	-0-					-0-
12	14384	X	6286	-0-	-8098	-0-	271	1	6015	3	Y	-0-					-0-
01	13857	X	7224	-0-	-6633	-0-	319	1	6905	3	Y	-0-					-0-
02	12516	X	7511	-0-	-5005	-0-	269	1	7242	3	Y	-0-					-0-
03	13113	X	7271	-0-	-5842	-0-	7271	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7332	-0-	-408	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11790	X	8871	-0-	-2919	-0-	8871	3			N	-0-					-0-
12	10385	X	8413	-0-	-1972	-0-	8413	3			N	-0-					-0-
01	10106	X	7821	-0-	-2285	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
02	9128	X	6752	-0-	-2376	-0-	6752	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	8534	-0-	-1572	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8124	-0-	-756	-0-	8124	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5818	-0-	-452	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
12	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3			N	-0-					-0-
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
*04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	5937	-0-	-4143	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	5664	-0-	-4101	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	4715	-0-	-5050	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
02	8820	X	3744	-0-	-5076	-0-	3744	3			N	-0-					-0-
03	6789	X	3013	-0-	-3776	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	5940	X	1150	-0-	-4790	-0-	1150	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20460	X	17791	-0-	-2669	-0-	736	1	17055	3	Y	-0-					-0-
12	16621	X	16621	-0-	-0-	-0-	715	1	15906	3	Y	-0-					-0-
01	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	754	1	16317	3	Y	-0-					-0-
02	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	675	1	18150	3	Y	-0-					-0-
03	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			Y	-0-					-0-
*04	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	18842	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20310	X	19005	-0-	-1305	-0-	751	1	18254	2	N	-0-					-0-
12	20863	X	19065	-0-	-1798	-0-	757	1	18308	2	N	-0-					-0-
01	20243	X	19148	-0-	-1095	-0-	721	1	18427	2	N	-0-					-0-
02	18284	X	17783	-0-	-501	-0-	663	1	17120	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	19901	-0-	-342	-0-	19901	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	18628	-0-	-392	-0-	18628	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9144	-0-	-1056	-0-	361	1	8783	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9252	-0-	-1226	-0-	367	1	8885	2	N	-0-					-0-
01	10075	X	9345	-0-	-730	-0-	352	1	8993	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8491	-0-	-413	-0-	316	1	8175	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9387	-0-	-378	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
*04	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16500	X	15088	-0-	-1412	-0-	596	1	14492	2	N	-0-					-0-
12	17050	X	15360	-0-	-1690	-0-	611	1	14749	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	14970	-0-	-1646	-0-	564	1	14406	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	13079	-0-	-1929	-0-	488	1	12591	2	N	-0-					-0-
03	15996	X	14740	-0-	-1256	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	14066	-0-	-1024	-0-	14066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	8210	-0-	-1810	-0-	84	1	8126	3	Y	-0-			-0-
12	10757	X	7109	-0-	-3648	-0-	67	1	7042	3	Y	-0-			-0-
01	10075	X	6915	-0-	-3160	-0-	67	1	6848	3	Y	-0-			-0-
02	9100	X	7849	-0-	-1251	-0-	53	1	7796	3	Y	-0-			-0-
03	8494	X	7962	-0-	-532	-0-	7962	3			Y	-0-			-0-
*04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8611	3	2	9	Y	2			2

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

11	8460	X	6075	-0-	-2385	-0-	240	1	5835	2	N	-0-			-0-
12	7409	X	5868	-0-	-1541	-0-	233	1	5635	2	N	-0-			-0-
01	8029	X	6588	-0-	-1441	-0-	248	1	6340	2	N	-0-			-0-
02	7252	X	5695	-0-	-1557	-0-	212	1	5483	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	5554	-0-	-2475	-0-	5554	2			N	-0-			-0-
*04	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

11	18600	X	16552	-0-	-2048	-0-	684	1	15868	3	Y	-0-			-0-
12	17360	X	16278	-0-	-1082	-0-	701	1	15577	3	Y	-0-			-0-
01	17360	X	16881	-0-	-479	-0-	746	1	16135	3	Y	-0-			-0-
02	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	605	1	16267	3	Y	-0-			-0-
03	18394	X	18394	-0-	-0-	-0-	18394	3			Y	-0-			-0-
*04	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	3			Y	-0-			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

11	24450	X	23247	-0-	-1203	-0-	935	1	22312	2	N	-0-			-0-
12	25048	X	22704	-0-	-2344	-0-	902	1	21802	2	N	-0-			-0-
01	24366	X	23268	-0-	-1098	-0-	876	1	22392	2	N	-0-			-0-
02	22008	X	20915	-0-	-1093	-0-	779	1	20136	2	N	-0-			-0-
03	24366	X	23222	-0-	-1144	-0-	23222	2			N	-0-			-0-
04	23250	X	22029	-0-	-1221	-0-	22029	2			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

11	14550	X	12138	-0-	-2412	-0-	12138	3			N	-0-			-0-
12	15035	X	14150	-0-	-885	-0-	14150	3			N	-0-			-0-
01	13640	X	12185	-0-	-1455	-0-	12185	3			N	-0-			-0-
02	12320	X	11957	-0-	-363	-0-	11957	3			N	-0-			-0-
03	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	14730	3			N	-0-			-0-
04	13680	X	8647	-0-	-5033	-0-	8647	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

11	10620	X	8776	-0-	-1844	-0-	8776	3			N	-0-			-0-
12	10974	X	9628	-0-	-1346	-0-	9628	3			N	-0-			-0-
01	10292	X	7504	-0-	-2788	-0-	7504	3			N	-0-			-0-
02	8204	X	5108	-0-	-3096	-0-	5108	3			N	-0-			-0-
03	9641	X	3289	-0-	-6352	-0-	3289	3			N	-0-			-0-
*04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	3			N	-0-			-0-
12	9796	X	8374	-0-	-1422	-0-	8374	3			N	-0-			-0-
01	8897	X	8419	-0-	-478	-0-	8419	3			N	-0-			-0-
02	7756	X	7341	-0-	-415	-0-	7341	3			N	-0-			-0-
03	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3			N	-0-			-0-
*04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	3636	-0-	-1464	-0-	3636	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	3586	-0-	-1653	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3662	-0-	-895	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
*04	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	3			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	664	1	16159	2	N	-0-					-0-
12	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	671	1	16196	2	N	-0-					-0-
01	16523	X	16523	-0-	-0-	-0-	622	1	15901	2	N	-0-					-0-
02	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	562	1	14534	2	N	-0-					-0-
03	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16979	2			N	-0-					-0-
*04	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	15671	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9630	X	5469	-0-	-4161	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	10602	X	8372	-0-	-2230	-0-	8372	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	6736	-0-	-3866	-0-	6736	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	6619	-0-	-2957	-0-	6619	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	8679	-0-	-1923	-0-	8679	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	4455	-0-	-3645	-0-	4455	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	572	-0-	-4738	-0-	6	1	527	3	Y	35					49
							39	9									
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	30	1	3084	3	Y	74	44	1			79
							81	9									
01	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	48	1	4670	3	Y	131	80	1			130
							144	9									
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	39	1	5773	3	Y	13	110	1			33
							14	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3666	3	108	9	Y	98					131
*04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5389	3	70	9	Y	64	100	1			95

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	2181	-0-	-2919	-0-	23	1	2141	3	N	15					64
							17	9									
12	5270	X	3844	-0-	-1426	-0-	37	1	3748	3	N	54	71	1			47
							59	9									
01	3937	X	2384	-0-	-1553	-0-	23	1	2314	3	N	43					90
							47	9									
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	26	1	3820	3	N	-0-					90
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3793	3	98	9	N	89					179
*04	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	5420	-0-	-2470	-0-	58	1	5362	3	N	-0-					108
12	8153	X	5447	-0-	-2706	-0-	53	1	5230	3	N	149	103	1			154
							164	9									
01	7812	X	5628	-0-	-2184	-0-	58	1	5511	3	N	54	96	1			112
							59	9									
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	53	1	7739	3	N	-0-					112
03	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8225	3	128	9	N	116					228
*04	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	3			N	-0-					228

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	7863	-0-	-1737	-0-	81	1	7652	3	N	118					149
							130	9									
12	9920	X	6411	-0-	-3509	-0-	62	1	6323	3	N	24	115	1			58
							26	9									
01	9517	X	7108	-0-	-2409	-0-	71	1	6991	3	N	42					100
							46	9									
02	8596	X	8076	-0-	-520	-0-	55	1	8021	3	N	-0-					100
03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9363	3	172	9	N	156					256
*04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	3			N	-0-					256

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	578	1	14050	2	N	-0-					-0-
12	15004	X	14906	-0-	-98	-0-	592	1	14314	2	N	-0-					-0-
01	15004	X	14775	-0-	-229	-0-	556	1	14219	2	N	-0-					-0-
02	13552	X	12936	-0-	-616	-0-	482	1	12454	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	14159	-0-	-845	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13584	-0-	-936	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12930	X	10007	-0-	-2923	-0-	395	1	9612	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	2790	-0-	-8277	-0-	111	1	2679	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	4328	-0-	-5158	-0-	163	1	4165	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	1594	-0-	-7758	-0-	59	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	5122	-0-	-5232	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	4454	-0-	-5566	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	114	1	2781	2	N	-0-					-0-
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	225	1	5426	2	N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	242	1	6189	2	N	-0-					-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	103	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
*04	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	479	-0-	-6811	-0-	19	1	460	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	2074	-0-	-3382	-0-	82	1	1992	2	N	-0-					-0-
01	806	X	288	-0-	-518	-0-	11	1	277	2	N	-0-					-0-
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	142	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	514	-0-	-1496	-0-	514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4953	-0-	-237	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5235	-0-	-128	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4540	-0-	-172	-0-	4540	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3965	-0-	-655	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	2951	-0-	-2288	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	2265	-0-	-2805	-0-	2265	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	3729	-0-	-741	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	3615	-0-	-787	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3029	-0-	-443	-0-	3029	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	2673	-0-	-1171	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	1819	-0-	-1901	-0-	1819	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	2243	-0-	-4387	-0-	2243	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	2901	-0-	-3950	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4030	-0-	-2201	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	3674	-0-	-1422	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	3			N	-0-					-0-
*04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13440	X	12423	-0-	-1017	-0-	491	1	11932	2	N	-0-					-0-
12	13795	X	12620	-0-	-1175	-0-	501	1	12119	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	12535	-0-	-764	-0-	472	1	12063	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11184	-0-	-744	-0-	416	1	10768	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12227	-0-	-762	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11681	-0-	-739	-0-	11681	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
*04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2042	-0-	-808	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
02	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5308	3	257	9	N	234	180	1			89
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					89
01	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	3			N	-0-					89
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	3			N	-0-					89
03	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	6958	3	195	9	N	177	177	1			89
*04	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	10393	-0-	-257	-0-	411	1	9982	2	N	-0-					-0-
12	10571	X	10541	-0-	-30	-0-	419	1	10122	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10524	-0-	-233	-0-	396	1	10128	2	N	-0-					-0-
02	9716	X	9286	-0-	-430	-0-	346	1	8940	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	10116	-0-	-641	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9543	-0-	-837	-0-	9543	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	4536	-0-	-1584	-0-	4389	3	147	9	N	134					163
12	6324	X	3982	-0-	-2342	-0-	3976	3	6	9	N	5					168
01	6324	X	3544	-0-	-2780	-0-	3542	3	2	9	N	2					170
02	4228	X	3432	-0-	-796	-0-	3432	3			N	-0-					170
03	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					170
*04	4530	X	2603	-0-	-1927	-0-	2439	3	164	9	N	149	149	1			170

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	3743	-0-	-2377	-0-	3564	3	179	9	N	163					163
12	8618	X	3495	-0-	-5123	-0-	3485	3	10	9	N	9					172
01	8618	X	3381	-0-	-5237	-0-	3370	3	11	9	N	10					182
02	7784	X	3656	-0-	-4128	-0-	3650	3	6	9	N	5	177	1			10
03	8618	X	3577	-0-	-5041	-0-	3577	3			N	-0-					10
*04	3750	X	2496	-0-	-1254	-0-	2496	3			N	-0-					10

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	65	1	6367	3	N	5					134
							6	9									
12	6479	X	5746	-0-	-733	-0-	53	1	5625	3	N	62	105	1			91
							68	9									
01	6014	X	5418	-0-	-596	-0-	52	1	5329	3	N	34					125
							37	9									
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	41	1	6066	3	N	-0-					125
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6380	3	187	9	N	170					295
*04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6370	3	33	9	N	30	108	1			217

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6558	-0-	-282	-0-	66	1	6492	3	N	-0-					177
12	7068	X	5479	-0-	-1589	-0-	51	1	5428	3	N	-0-					177
01	7068	X	5722	-0-	-1346	-0-	55	1	5667	3	N	-0-					177
02	6384	X	5655	-0-	-729	-0-	38	1	5617	3	N	-0-					177
03	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6982	3	153	9	N	139					316
*04	6570	X	6551	-0-	-19	-0-	6533	3	18	9	N	16	80	1			252

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17460	X	16099	-0-	-1361	-0-	636	1	15463	2	N	-0-					-0-
12	17453	X	16417	-0-	-1036	-0-	652	1	15765	2	N	-0-					-0-
01	16802	X	16178	-0-	-624	-0-	609	1	15569	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14316	-0-	-720	-0-	533	1	13783	2	N	-0-					-0-
03	16647	X	16033	-0-	-614	-0-	16033	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15193	-0-	-917	-0-	15193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16140	X	15309	-0-	-831	-0-	605	1	14704	2	N	-0-					-0-
12	16678	X	15565	-0-	-1113	-0-	619	1	14946	2	N	-0-					-0-
01	16058	X	15457	-0-	-601	-0-	582	1	14875	2	N	-0-					-0-
02	14420	X	13430	-0-	-990	-0-	500	1	12930	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	15102	-0-	-739	-0-	15102	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	14243	-0-	-1057	-0-	14243	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	663	1	15262	3	Y	-0-					7
12	18166	X	15022	-0-	-3144	-0-	651	1	14371	3	Y	-0-					7
01	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	652	1	14004	3	Y	-0-					7
02	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	577	1	15513	3	Y	-0-					7
03	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	3			Y	-0-					7
*04	17395	X	17395	-0-	-0-	-0-	17395	3			Y	-0-					7

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19590	X	15073	-0-	-4517	-0-	627	1	14446	3	Y	-0-					6
12	18941	X	13614	-0-	-5327	-0-	590	1	13024	3	Y	-0-					6
01	15841	X	13333	-0-	-2508	-0-	593	1	12740	3	Y	-0-					6
02	14056	X	13842	-0-	-214	-0-	496	1	13346	3	Y	-0-					6
03	15562	X	15291	-0-	-271	-0-	15291	3			Y	-0-					6
*04	15060	X	14774	-0-	-286	-0-	14774	3			Y	-0-					6

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10530	X	10088	-0-	-442	-0-	399	1	9689	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10797	-0-	-84	-0-	429	1	10368	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	10599	-0-	-282	-0-	399	1	10200	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	9401	-0-	-427	-0-	350	1	9051	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10313	-0-	-475	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	8993	-0-	-1447	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	5828	-0-	-832	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6077	-0-	-371	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	5590	-0-	-827	-0-	5590	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	3324	-0-	-2472	-0-	3324	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5092	-0-	-1325	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	4224	-0-	-1656	-0-	4224	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	6014	-0-	-1306	-0-	6014	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	5684	-0-	-1725	-0-	5684	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5828	-0-	-682	-0-	5828	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5245	-0-	-355	-0-	5245	3			N	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5954	-0-	-46	-0-	5954	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18930	X	14754	-0-	-4176	-0-	614	1	14140	3	Y	-0-					6
12	17546	X	13001	-0-	-4545	-0-	563	1	12438	3	Y	-0-					6
01	17546	X	12402	-0-	-5144	-0-	551	1	11851	3	Y	-0-					6
02	15848	X	13333	-0-	-2515	-0-	478	1	12855	3	Y	-0-					6
03	15252	X	14398	-0-	-854	-0-	14398	3			Y	-0-					6
*04	14760	X	13051	-0-	-1709	-0-	13051	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	5983	-0-	-2177	-0-	5935	3	48	9	N	44			82
12	8432	X	5786	-0-	-2646	-0-	5786	3			N	-0-			82
01	8432	X	5675	-0-	-2757	-0-	5675	3			N	-0-			82
02	5572	X	5470	-0-	-102	-0-	5470	3			N	-0-			82
03	6169	X	5602	-0-	-567	-0-	5602	3			N	-0-			82
*04	5970	X	5259	-0-	-711	-0-	5259	3			N	-0-			82

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20400	X	14184	-0-	-6216	-0-	590	1	13594	3	Y	-0-			121
12	17639	X	13380	-0-	-4259	-0-	580	1	12800	3	Y	-0-			121
01	13919	X	13053	-0-	-866	-0-	580	1	12473	3	Y	-0-			121
02	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	514	1	13817	3	Y	-0-			121
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	3			Y	-0-			121
*04	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15493	3			Y	-0-			121

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			N	-0-			-0-
12	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	3			N	-0-			-0-
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			N	-0-			-0-
02	3080	X	2685	-0-	-395	-0-	2685	3			N	-0-			-0-
03	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-			-0-
*04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	7468	-0-	-1622	-0-	295	1	7173	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	9243	-0-	-150	-0-	367	1	8876	2	N	-0-			-0-
01	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	342	1	8729	2	N	-0-			-0-
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	293	1	7566	2	N	-0-			-0-
03	9238	X	9122	-0-	-116	-0-	9122	2			N	-0-			-0-
04	8940	X	8365	-0-	-575	-0-	8365	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	391	1	8994	3	Y	-0-					-0-
12	16709	X	12235	-0-	-4474	-0-	530	1	11705	3	Y	-0-					-0-
01	13826	X	12332	-0-	-1494	-0-	548	1	11784	3	Y	-0-					-0-
02	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	440	1	11842	3	Y	-0-					-0-
03	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12944	3			Y	-0-					-0-
*04	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	2504	-0-	-5356	-0-	99	1	2405	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	2211	-0-	-2377	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	2700	-0-	-896	-0-	101	1	2599	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	1977	-0-	-1159	-0-	74	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	1568	-0-	-1377	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
*04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13470	X	11820	-0-	-1650	-0-	467	1	11353	2	N	-0-					-0-
12	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	580	1	14029	2	N	-0-					-0-
01	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	494	1	12644	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11452	-0-	-112	-0-	426	1	11026	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	12693	-0-	-1908	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	11315	-0-	-2815	-0-	11315	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	367	1	8919	2	N	-0-					-0-
12	9982	X	4936	-0-	-5046	-0-	196	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	9982	X	7117	-0-	-2865	-0-	268	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	5503	-0-	-3513	-0-	205	1	5298	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	6736	-0-	-2905	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	1541	-0-	-7759	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10860	X	8424	-0-	-2436	-0-	333	1	8091	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	6117	-0-	-5632	-0-	243	1	5874	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	8870	-0-	-3003	-0-	334	1	8536	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	6305	-0-	-4419	-0-	235	1	6070	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	8665	-0-	-3208	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
*04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	215	1	5224	2	N	-0-					-0-
12	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	155	1	3746	2	N	-0-					-0-
01	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	135	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	148	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
*04	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2111	-0-	-589	-0-	22	1	2056	3	N	30					52
							33	9									
12	5735	X	715	-0-	-5020	-0-	7	1	708	3	N	-0-					52
01	5735	X	465	-0-	-5270	-0-	5	1	460	3	N	-0-					52
02	5180	X	2620	-0-	-2560	-0-	18	1	2602	3	N	-0-					52
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3286	3	77	9	N	70					122
*04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					122

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	5798	-0-	-4402	-0-	61	1	5646	3	N	83					104
							91	9									
12	9765	X	5281	-0-	-4484	-0-	52	1	5207	3	N	20	74	1			50
							22	9									
01	8091	X	5290	-0-	-2801	-0-	54	1	5208	3	N	25					75
							28	9									
02	7308	X	7263	-0-	-45	-0-	49	1	7214	3	N	-0-					75
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7266	3	132	9	N	120					195
*04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	3			N	-0-					195

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9240	X	6008	-0-	-3232	-0-	63	1	5817	3	N	116					124
							128	9									
12	9548	X	5356	-0-	-4192	-0-	53	1	5293	3	N	9	106	1			27
							10	9									
01	7750	X	5214	-0-	-2536	-0-	53	1	5130	3	N	28					55
							31	9									
02	7000	X	5964	-0-	-1036	-0-	40	1	5924	3	N	-0-					55
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6322	3	108	9	N	98					153
*04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			N	-0-					153

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12990	X	7605	-0-	-5385	-0-	81	1	7468	3	N	51					68
							56	9									
12	13020	X	6829	-0-	-6191	-0-	67	1	6727	3	N	32	63	1			37
							35	9									
01	10912	X	6862	-0-	-4050	-0-	70	1	6753	3	N	35					72
							39	9									
02	9856	X	7888	-0-	-1968	-0-	53	1	7835	3	N	-0-					72
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8622	3	150	9	N	136					208
*04	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	3			N	-0-					208

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	6257	-0-	-673	-0-	247	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	300	1	7249	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6645	-0-	-1198	-0-	251	1	6394	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	7016	-0-	-68	-0-	261	1	6755	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6294	-0-	-1026	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	3			N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
02	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	3			N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	1707	-0-	-1293	-0-	1707	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	327	1	7956	2	N	-0-					-0-
12	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	326	1	7871	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8095	-0-	-275	-0-	305	1	7790	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6822	-0-	-906	-0-	254	1	6568	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7311	-0-	-1245	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6684	-0-	-1596	-0-	6684	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14760	X	13934	-0-	-826	-0-	551	1	13383	2	N	-0-					-0-
12	16387	X	16387	-0-	-0-	-0-	651	1	15736	2	N	-0-					-0-
01	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	608	1	15542	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12756	-0-	-1020	-0-	475	1	12281	2	N	-0-					-0-
03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
*04	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	4861	-0-	-1169	-0-	45	1	4797	3	N	17					17
							19	9									
12	6851	X	3756	-0-	-3095	-0-	31	1	3725	3	N	-0-					17
01	6851	X	5192	-0-	-1659	-0-	45	1	5147	3	N	-0-					17
02	6188	X	5631	-0-	-557	-0-	38	1	5593	3	N	-0-					17
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5157	3	19	9	N	17					34
*04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	3			N	-0-					34

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	288	1	7007	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6178	-0-	-1076	-0-	246	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5712	-0-	-1542	-0-	215	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4802	-0-	-2002	-0-	179	1	4623	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5938	-0-	-1595	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5365	-0-	-1925	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18030	X	16404	-0-	-1626	-0-	648	1	15756	2	N	-0-					-0-
12	18073	X	16795	-0-	-1278	-0-	667	1	16128	2	N	-0-					-0-
01	17422	X	16709	-0-	-713	-0-	628	1	16081	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	15037	-0-	-503	-0-	560	1	14477	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	16311	-0-	-739	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	14490	-0-	-1920	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13230	X	8479	-0-	-4751	-0-	88	1	8340	3	N	46					170
							51	9									
12	13330	X	8366	-0-	-4964	-0-	79	1	8217	3	N	64					234
							70	9									
01	11036	X	8313	-0-	-2723	-0-	81	1	8137	3	N	86	186	1			134
							95	9									
02	9968	X	9563	-0-	-405	-0-	64	1	9499	3	N	-0-					134
03	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	9970	3	262	9	N	238	119	1			253
*04	9953	X	9953	-0-	-0-	-0-	9880	3	73	9	N	66	82	1			237

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	7455	-0-	-1335	-0-	7242	3	213	9	N	194					218
12	8990	X	6889	-0-	-2101	-0-	6824	3	65	9	N	59	180	1			97
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6210	3	77	9	N	70					167
02	6972	X	4896	-0-	-2076	-0-	4881	3	15	9	N	14	181	1			-0-
03	7719	X	5945	-0-	-1774	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	5596	-0-	-1874	-0-	5596	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12510	X	11584	-0-	-926	-0-	458	1	11126	2	N	-0-					-0-
12	12834	X	11857	-0-	-977	-0-	471	1	11386	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11834	-0-	-628	-0-	446	1	11388	2	N	-0-					-0-
02	11256	X	10494	-0-	-762	-0-	391	1	10103	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11435	-0-	-779	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10672	-0-	-908	-0-	10672	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180	X	10770	-0-	-1410	-0-	10770	3			N	-0-					-0-
12	12586	X	10984	-0-	-1602	-0-	10984	3			N	-0-					-0-
01	11501	X	10809	-0-	-692	-0-	10809	3			N	-0-					-0-
02	10248	X	10069	-0-	-179	-0-	10069	3			N	-0-					-0-
03	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	3			N	-0-					-0-
*04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	4808	-0-	-1012	-0-	4808	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	3370	-0-	-2644	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	5673	X	4542	-0-	-1131	-0-	4542	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3990	-0-	-810	-0-	3990	3			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	536	1	13025	2	N	-0-					-0-
12	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	449	1	10848	2	N	-0-					-0-
01	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	431	1	11020	2	N	-0-					-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	379	1	9794	2	N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10306	-0-	-44	-0-	10306	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8437	-0-	-563	-0-	8437	3			N	-0-					-0-
12	8742	X	8691	-0-	-51	-0-	8691	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	3179	-0-	-5563	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	2355	-0-	-5513	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					-0-
01	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					-0-
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
*04	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

11	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			N	-0-					-0-
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
02	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	6251	3			N	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	3			N	-0-					-0-
*04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	3			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

11	18270	X	15815	-0-	-2455	-0-	625	1	15190	2	N	-0-					-0-
12	18507	X	14207	-0-	-4300	-0-	564	1	13643	2	N	-0-					-0-
01	17825	X	14085	-0-	-3740	-0-	531	1	13554	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	12444	-0-	-3180	-0-	463	1	11981	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	12643	-0-	-4376	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12904	-0-	-2906	-0-	12904	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	175	1	4243	2	N	-0-					-0-
12	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	281	1	6802	2	N	-0-					-0-
01	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	265	1	6774	2	N	-0-					-0-
02	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	158	1	4108	2	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
*04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

11	5580	X	4545	-0-	-1035	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	4852	-0-	-914	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4599	-0-	-919	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4229	-0-	-699	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	3398	-0-	-1312	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

11	5280	X	4613	-0-	-667	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4354	-0-	-1102	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4044	-0-	-1412	-0-	4044	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	3318	-0-	-1610	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	3460	-0-	-1469	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
*04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

11	11910	X	5561	-0-	-6349	-0-	219	1	5342	2	N	-0-					-0-
12	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	657	1	15877	2	N	-0-					-0-
01	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	612	1	15660	2	N	-0-					-0-
02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	537	1	13879	2	N	-0-					-0-
03	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15713	2			N	-0-					-0-
*04	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-	15116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10140	X	6762	-0-	-3378	-0-	267	1	6495	2	N	-0-					-0-
12	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	572	1	13840	2	N	-0-					-0-
01	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	529	1	13519	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	461	1	11915	2	N	-0-					-0-
03	13404	X	13404	-0-	-0-	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
*04	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16380	X	14371	-0-	-2009	-0-	568	1	13803	2	N	-0-					-0-
12	15779	X	14128	-0-	-1651	-0-	561	1	13567	2	N	-0-					-0-
01	15190	X	14037	-0-	-1153	-0-	529	1	13508	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	12326	-0-	-1142	-0-	459	1	11867	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	13356	-0-	-1493	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17280	X	15591	-0-	-1689	-0-	616	1	14975	2	N	-0-					-0-
12	17856	X	16111	-0-	-1745	-0-	640	1	15471	2	N	-0-					-0-
01	17174	X	15106	-0-	-2068	-0-	568	1	14538	2	N	-0-					-0-
02	15512	X	13175	-0-	-2337	-0-	491	1	12684	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	14729	-0-	-1391	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	13303	-0-	-2297	-0-	13303	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19530	X	18224	-0-	-1306	-0-	720	1	17504	2	N	-0-					-0-
12	19964	X	18529	-0-	-1435	-0-	736	1	17793	2	N	-0-					-0-
01	19220	X	18320	-0-	-900	-0-	690	1	17630	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	16526	-0-	-722	-0-	615	1	15911	2	N	-0-					-0-
03	18817	X	18056	-0-	-761	-0-	18056	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16790	-0-	-1420	-0-	16790	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11040	X	6705	-0-	-4335	-0-	265	1	6440	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	10363	-0-	-1045	-0-	412	1	9951	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	8802	-0-	-2606	-0-	332	1	8470	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8709	-0-	-1595	-0-	287	1	8422	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	6815	-0-	-3539	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8769	-0-	-1251	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	5113	-0-	-3737	-0-	54	1	4942	3	N	106					181
							117	9									
12	9145	X	4708	-0-	-4437	-0-	47	1	4640	3	N	19	172	1			28
							21	9									
01	7099	X	4574	-0-	-2525	-0-	48	1	4504	3	N	20					48
							22	9									
02	6412	X	5915	-0-	-497	-0-	40	1	5875	3	N	-0-					48
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6486	3	90	9	N	82					130
*04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11850	X	11184	-0-	-666	-0-	442	1	10742	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	11430	-0-	-815	-0-	455	1	10975	2	N	-0-					-0-
01	11811	X	11474	-0-	-337	-0-	432	1	11042	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9983	-0-	-657	-0-	371	1	9612	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	10868	-0-	-695	-0-	10868	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10345	-0-	-845	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

11	8880	X	6867	-0-	-2013	-0-	272	1	6595	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	5068	-0-	-4108	-0-	201	1	4867	2	N	-0-					-0-
01	8835	X	6245	-0-	-2590	-0-	235	1	6010	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	3911	-0-	-3397	-0-	146	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	4104	-0-	-3801	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3728	-0-	-3142	-0-	3728	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

11	3360	X	119	-0-	-3241	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
12	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	141	1	3411	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2098	-0-	-1374	-0-	79	1	2019	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2767	-0-	-369	-0-	103	1	2664	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2319	-0-	-1153	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2694	-0-	-666	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

11	7650	X	7575	-0-	-75	-0-	299	1	7276	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5536	-0-	-1253	-0-	220	1	5316	2	N	-0-					-0-
01	8029	X	7573	-0-	-456	-0-	285	1	7288	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6827	-0-	-425	-0-	255	1	6572	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	6731	-0-	-1298	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6706	-0-	-884	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

11	5550	X	3983	-0-	-1567	-0-	42	1	3927	3	Y	13					13
							14	9									
12	5301	X	3571	-0-	-1730	-0-	34	1	3537	3	Y	-0-					13
01	4216	X	3142	-0-	-1074	-0-	31	1	3103	3	Y	7					20
							8	9									
02	3808	X	3596	-0-	-212	-0-	24	1	3572	3	Y	-0-					20
03	4216	X	3530	-0-	-686	-0-	3510	3	20	9	Y	18					38
*04	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	3066	3			Y	-0-					38

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	34	1	3056	3	Y	-0-					-0-
12	5456	X	3299	-0-	-2157	-0-	33	1	3266	3	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3088	-0-	-942	-0-	32	1	3056	3	Y	-0-					-0-
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	24	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	3038	-0-	-248	-0-	3038	3			Y	-0-					-0-
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11070	X	10265	-0-	-805	-0-	406	1	9859	2	N	-0-			-0-
12	10943	X	10557	-0-	-386	-0-	420	1	10137	2	N	-0-			-0-
01	10819	X	10265	-0-	-554	-0-	386	1	9879	2	N	-0-			-0-
02	9772	X	9311	-0-	-461	-0-	347	1	8964	2	N	-0-			-0-
03	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-			-0-
*04	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10583	2			N	-0-			-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

11	9210	X	5371	-0-	-3839	-0-	58	1	5274	3	Y	35			58
							39	9							
12	7595	X	5286	-0-	-2309	-0-	53	1	5225	3	Y	7			65
							8	9							
01	5921	X	5009	-0-	-912	-0-	52	1	4935	3	Y	20			85
							22	9							
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	39	1	5835	3	Y	-0-			85
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6405	3	103	9	Y	94			179
*04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			Y	-0-			179

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

11	15570	X	14503	-0-	-1067	-0-	574	1	13929	2	N	-0-			-0-
12	16089	X	13398	-0-	-2691	-0-	532	1	12866	2	N	-0-			-0-
01	15500	X	13673	-0-	-1827	-0-	515	1	13158	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	12053	-0-	-1779	-0-	449	1	11604	2	N	-0-			-0-
03	15128	X	5272	-0-	-9856	-0-	5272	2			N	-0-			-0-
*04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	14548	2			N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

11	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	308	1	7482	2	N	-0-			-0-
12	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	315	1	7625	2	N	-0-			-0-
01	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	266	1	6804	2	N	-0-			-0-
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	259	1	6699	2	N	-0-			-0-
03	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-			-0-
*04	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

11	12180	X	10839	-0-	-1341	-0-	428	1	10411	2	N	-0-			-0-
12	12586	X	11584	-0-	-1002	-0-	460	1	11124	2	N	-0-			-0-
01	12121	X	11431	-0-	-690	-0-	430	1	11001	2	N	-0-			-0-
02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	401	1	10349	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	11499	-0-	-219	-0-	11499	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	10826	-0-	-394	-0-	10826	2			N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

11	13410	X	12189	-0-	-1221	-0-	482	1	11707	2	N	-0-			-0-
12	13516	X	12327	-0-	-1189	-0-	490	1	11837	2	N	-0-			-0-
01	13020	X	10896	-0-	-2124	-0-	410	1	10486	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	11208	-0-	-356	-0-	418	1	10790	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11881	-0-	-705	-0-	11881	2			N	-0-			-0-
04	12180	X	11219	-0-	-961	-0-	11219	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14580	X	13407	-0-	-1173	-0-	530	1	12877	2	N	-0-					-0-
12	14849	X	13649	-0-	-1200	-0-	542	1	13107	2	N	-0-					-0-
01	14291	X	13121	-0-	-1170	-0-	494	1	12627	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12269	-0-	-387	-0-	457	1	11812	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	13365	-0-	-647	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12843	-0-	-567	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

11	8250	X	7279	-0-	-971	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	6767	-0-	-1231	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
01	8215	X	7227	-0-	-988	-0-	7227	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	5438	-0-	-1982	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	5614	-0-	-2601	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	6678	-0-	-612	-0-	6678	3			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

11	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	551	1	13400	2	N	-0-					-0-
12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	548	1	13239	2	N	-0-					-0-
01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	501	1	12815	2	N	-0-					-0-
02	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	453	1	11711	2	N	-0-					-0-
03	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
*04	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

11	12510	X	8178	-0-	-4332	-0-	76	1	8102	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	6261	-0-	-6294	-0-	54	1	6207	3	N	-0-					-0-
01	11594	X	9657	-0-	-1937	-0-	86	1	9571	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	10308	-0-	-164	-0-	69	1	10239	3	N	-0-					-0-
03	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	11493	3			N	-0-					-0-
*04	11089	X	11089	-0-	-0-	-0-	11088	3	1	9	N	1					1

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

11	9090	X	7865	-0-	-1225	-0-	74	1	7790	3	N	1					1
							1	9									
12	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	105	1	12080	3	N	-0-					1
01	9796	X	7352	-0-	-2444	-0-	65	1	7287	3	N	-0-					1
02	8848	X	8568	-0-	-280	-0-	58	1	8510	3	N	-0-					1
03	11067	X	9549	-0-	-1518	-0-	9549	3			N	-0-					1
*04	10710	X	8786	-0-	-1924	-0-	8786	3			N	-0-					1

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

11	18000	X	13438	-0-	-4562	-0-	531	1	12907	2	N	-0-					-0-
12	17763	X	14660	-0-	-3103	-0-	583	1	14077	2	N	-0-					-0-
01	17112	X	14353	-0-	-2759	-0-	540	1	13813	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	11307	-0-	-3729	-0-	422	1	10885	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	13331	-0-	-2169	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13345	-0-	-845	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14430	X	12936	-0-	-1494	-0-	512	1	12424	2	N	-0-			-0-
12	14911	X	12211	-0-	-2700	-0-	485	1	11726	2	N	-0-			-0-
01	14353	X	11528	-0-	-2825	-0-	434	1	11094	2	N	-0-			-0-
02	12572	X	11662	-0-	-910	-0-	434	1	11228	2	N	-0-			-0-
03	13361	X	12361	-0-	-1000	-0-	12361	2			N	-0-			-0-
04	12930	X	11237	-0-	-1693	-0-	11237	2			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

11	17340	X	15726	-0-	-1614	-0-	622	1	15104	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	15923	-0-	-1530	-0-	633	1	15290	2	N	-0-			-0-
01	16833	X	15705	-0-	-1128	-0-	591	1	15114	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	14041	-0-	-995	-0-	523	1	13518	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15075	-0-	-1355	-0-	15075	2			N	-0-			-0-
04	15720	X	14434	-0-	-1286	-0-	14434	2			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

11	5220	X	4297	-0-	-923	-0-	4297	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	3689	-0-	-1612	-0-	3689	3			N	-0-			-0-
01	5859	X	3573	-0-	-2286	-0-	3573	3			N	-0-			-0-
02	5292	X	3518	-0-	-1774	-0-	3518	3			N	-0-			-0-
03	5859	X	3608	-0-	-2251	-0-	3608	3			N	-0-			-0-
04	4290	X	3822	-0-	-468	-0-	3822	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

11	8280	X	7865	-0-	-415	-0-	311	1	7554	2	N	-0-			-0-
12	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	538	1	12993	2	N	-0-			-0-
01	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	512	1	13106	2	N	-0-			-0-
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	449	1	11616	2	N	-0-			-0-
03	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-			-0-
*04	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

11	21900	X	16606	-0-	-5294	-0-	687	1	15919	3	Y	-0-			1
12	17360	X	16129	-0-	-1231	-0-	694	1	15435	3	Y	-0-			1
01	17360	X	15788	-0-	-1572	-0-	697	1	15091	3	Y	-0-			1
02	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	586	1	15770	3	Y	-0-			1
03	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	17654	3			Y	-0-			1
*04	16906	X	16906	-0-	-0-	-0-	16906	3			Y	-0-			1

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

11	9630	X	6575	-0-	-3055	-0-	6575	3			N	-0-			-0-
12	9951	X	7544	-0-	-2407	-0-	7544	3			N	-0-			-0-
01	9951	X	5909	-0-	-4042	-0-	5909	3			N	-0-			-0-
02	8988	X	6691	-0-	-2297	-0-	6691	3			N	-0-			-0-
03	7533	X	5782	-0-	-1751	-0-	5782	3			N	-0-			-0-
04	7290	X	1989	-0-	-5301	-0-	1989	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18960	X	12569	-0-	-6391	-0-	128	1	12441	3	Y	-0-					-0-
12	17701	X	12235	-0-	-5466	-0-	115	1	12120	3	Y	-0-					-0-
01	17329	X	12320	-0-	-5009	-0-	120	1	12182	3	Y	16					16
							18	9									
02	15652	X	13711	-0-	-1941	-0-	93	1	13618	3	Y	-0-					16
03	15269	X	15269	-0-	-0-	-0-	15245	3	24	9	Y	22					38
*04	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	14396	3			Y	-0-					38

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

11	2100	X	176	-0-	-1924	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
01	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	2990	-0-	-1960	-0-	2990	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

11	6150	X	5489	-0-	-661	-0-	5489	3			N	-0-					-0-
12	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5874	-0-	-388	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5116	-0-	-540	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5302	-0-	-960	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5249	-0-	-811	-0-	5249	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

11	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7632	-0-	-397	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	7075	-0-	-177	-0-	7075	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	8027	-0-	-405	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
04	8160	X	7884	-0-	-276	-0-	7884	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	6634	3			N	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	3			N	-0-					-0-
01	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	3			N	-0-					-0-
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	3			N	-0-					-0-
*04	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
12	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	3			N	-0-					-0-
01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	3			N	-0-					-0-
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
*04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			N	-0-					-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	3			N	-0-					-0-
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
*04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	3			N	-0-					-0-
03	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4087	-0-	-811	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	3911	-0-	-597	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4249	-0-	-742	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	3627	-0-	-1203	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3247	-0-	3247	3247	3247	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4369	-0-	4369	7616	4369	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3424	-0-	3424	11040	3424	3			N	-0-					-0-
03	13818	X	2778	-0-	-11040	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
*04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

11	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
01	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	3			N	-0-					-0-
02	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	3			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	3			N	-0-					-0-
*04	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
12	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	3			N	-0-					-0-
01	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	3			N	-0-					-0-
02	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			N	-0-					-0-
03	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	3			N	-0-					-0-
*04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

11	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	424	1	10300	2	N	-0-					-0-
12	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	428	1	10354	2	N	-0-					-0-
01	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	437	1	11170	2	N	-0-					-0-
02	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	350	1	9056	2	N	-0-					-0-
03	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
*04	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12300	X	8836	-0-	-3464	-0-	91	1	8555	3	Y	173					217
							190	9									
12	12276	X	7369	-0-	-4907	-0-	71	1	7298	3	Y	-0-					217
01	8680	X	6237	-0-	-2443	-0-	63	1	6174	3	Y	-0-					217
02	8260	X	6987	-0-	-1273	-0-	47	1	6940	3	Y	-0-					217
03	9145	X	8000	-0-	-1145	-0-	7891	3	109	9	Y	99					316
*04	8850	X	7561	-0-	-1289	-0-	7561	3			Y	-0-					316

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	6542	-0-	-1588	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	6763	-0-	-1545	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6710	-0-	-203	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5982	-0-	-262	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6429	-0-	-422	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6286	-0-	-254	-0-	6286	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	701	1	17036	2	N	-0-					-0-
12	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	719	1	17370	2	N	-0-					-0-
01	18657	X	18657	-0-	-0-	-0-	703	1	17954	2	N	-0-					-0-
02	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	614	1	15879	2	N	-0-					-0-
03	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	2			N	-0-					-0-
*04	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	6800	-0-	-700	-0-	269	1	6531	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	4206	-0-	-3544	-0-	167	1	4039	2	N	-0-					-0-
01	9641	X	5110	-0-	-4531	-0-	193	1	4917	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	4535	-0-	-4173	-0-	169	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	5679	-0-	-3962	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5457	-0-	-1353	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10140	X	10121	-0-	-19	-0-	400	1	9721	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	9564	-0-	-914	-0-	380	1	9184	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	9846	-0-	-632	-0-	371	1	9475	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8470	-0-	-994	-0-	315	1	8155	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9462	-0-	-1016	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	485	1	11799	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11591	-0-	-65	-0-	461	1	11130	2	N	-0-					-0-
01	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	471	1	12029	2	N	-0-					-0-
02	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	468	1	12089	2	N	-0-					-0-
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
*04	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12678	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16050	X	15613	-0-	-437	-0-	617	1	14996	2	N	-0-					-0-
12	18778	X	18778	-0-	-0-	-0-	746	1	18032	2	N	-0-					-0-
01	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	691	1	17673	2	N	-0-					-0-
02	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	612	1	15816	2	N	-0-					-0-
03	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
*04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

11	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	559	1	13569	2	N	-0-					-0-
12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	563	1	13589	2	N	-0-					-0-
01	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	525	1	13434	2	N	-0-					-0-
02	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	461	1	11926	2	N	-0-					-0-
03	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
*04	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

11	14B2 EXT		5174	-0-	5174	13101	5174	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		5187	-0-	5187	18288	5187	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY		4870	-0-	4870	23158	4870	3			N	-0-					-0-
02	27897	X	4739	-0-	-23158	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
*04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

11	8280	X	5274	-0-	-3006	-0-	53	1	5031	3	Y	173					232
							190	9									
12	8556	X	5235	-0-	-3321	-0-	50	1	5096	3	Y	81	99	1			214
							89	9									
01	7502	X	5278	-0-	-2224	-0-	53	1	5189	3	Y	33	140	1			107
							36	9									
02	6776	X	6650	-0-	-126	-0-	45	1	6605	3	Y	-0-					107
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7242	3	244	9	Y	222	116	1			213
*04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6867	3	34	9	Y	31	83	1			161

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

11	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	728	1	17694	2	N	-0-					-0-
12	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	811	1	19590	2	N	-0-					-0-
01	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	763	1	19507	2	N	-0-					-0-
02	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	652	1	16851	2	N	-0-					-0-
03	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-
*04	18461	X	18461	-0-	-0-	-0-	18461	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	182	1	4410	2	N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	135	1	3255	2	N	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	180	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	169	1	4354	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2270	-0-	-613	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11670	X	9321	-0-	-2349	-0-	368	1	8953	2	N	-0-			-0-
12	11439	X	10295	-0-	-1144	-0-	409	1	9886	2	N	-0-			-0-
01	11129	X	10227	-0-	-902	-0-	384	1	9843	2	N	-0-			-0-
02	10052	X	8936	-0-	-1116	-0-	332	1	8604	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10080	-0-	-212	-0-	10080	2			N	-0-			-0-
04	9960	X	9322	-0-	-638	-0-	9322	2			N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15780	X	14225	-0-	-1555	-0-	562	1	13663	2	N	-0-			-0-
12	16306	X	14231	-0-	-2075	-0-	566	1	13665	2	N	-0-			-0-
01	15686	X	14112	-0-	-1574	-0-	531	1	13581	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	12707	-0-	-1153	-0-	474	1	12233	2	N	-0-			-0-
03	15066	X	14055	-0-	-1011	-0-	14055	2			N	-0-			-0-
04	14220	X	14142	-0-	-78	-0-	14142	2			N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12690	X	10610	-0-	-2080	-0-	419	1	10191	2	N	-0-			-0-
12	13113	X	12062	-0-	-1051	-0-	479	1	11583	2	N	-0-			-0-
01	12617	X	12075	-0-	-542	-0-	455	1	11620	2	N	-0-			-0-
02	11368	X	10742	-0-	-626	-0-	400	1	10342	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	11603	-0-	-983	-0-	11603	2			N	-0-			-0-
04	11700	X	10980	-0-	-720	-0-	10980	2			N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14820	X	14415	-0-	-405	-0-	569	1	13846	2	N	-0-			-0-
12	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	612	1	14793	2	N	-0-			-0-
01	14756	X	14558	-0-	-198	-0-	548	1	14010	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12924	-0-	-544	-0-	482	1	12442	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	14320	-0-	-1087	-0-	14320	2			N	-0-			-0-
04	14910	X	14003	-0-	-907	-0-	14003	2			N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5599					N	-0-			-0-
02	5599	X	-0-	-0-	-5599	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	9067	-0-	-713	-0-	9067	3			N	-0-			-0-
12	9610	X	9225	-0-	-385	-0-	9225	3			N	-0-			-0-
01	9579	X	8568	-0-	-1011	-0-	8568	3			N	-0-			-0-
02	8652	X	8268	-0-	-384	-0-	8268	3			N	-0-			-0-
03	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	8438	3			N	-0-			-0-
04	9060	X	8523	-0-	-537	-0-	8523	3			N	-0-			-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10980	X	9884	-0-	-1096	-0-	9884	3			N	-0-			-0-
12	11160	X	10043	-0-	-1117	-0-	10043	3			N	-0-			-0-
01	10571	X	9732	-0-	-839	-0-	9732	3			N	-0-			-0-
02	9268	X	8820	-0-	-448	-0-	8820	3			N	-0-			-0-
03	10261	X	9741	-0-	-520	-0-	9741	3			N	-0-			-0-
04	9870	X	9120	-0-	-750	-0-	9120	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	7191	-0-	-429	-0-	7191	3			N	-0-			-0-
12	7874	X	7719	-0-	-155	-0-	7719	3			N	-0-			-0-
01	7874	X	6382	-0-	-1492	-0-	6382	3			N	-0-			-0-
02	7112	X	7031	-0-	-81	-0-	7031	3			N	-0-			-0-
03	7874	X	7731	-0-	-143	-0-	7731	3			N	-0-			-0-
04	7470	X	6991	-0-	-479	-0-	6991	3			N	-0-			-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12630	X	9969	-0-	-2661	-0-	394	1	9575	2	N	-0-			-0-
12	12214	X	11615	-0-	-599	-0-	461	1	11154	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	11231	-0-	-425	-0-	423	1	10808	2	N	-0-			-0-
02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	460	1	11910	2	N	-0-			-0-
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	11084	-0-	-166	-0-	11084	2			N	-0-			-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18450	X	16600	-0-	-1850	-0-	656	1	15944	2	N	-0-			-0-
12	18414	X	16743	-0-	-1671	-0-	665	1	16078	2	N	-0-			-0-
01	17732	X	16923	-0-	-809	-0-	637	1	16286	2	N	-0-			-0-
02	15988	X	15052	-0-	-936	-0-	561	1	14491	2	N	-0-			-0-
03	17453	X	16492	-0-	-961	-0-	16492	2			N	-0-			-0-
04	16590	X	15710	-0-	-880	-0-	15710	2			N	-0-			-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	219	1	5306	2	N	-0-			-0-
12	14881	X	14881	-0-	-0-	-0-	591	1	14290	2	N	-0-			-0-
01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	597	1	15271	2	N	-0-			-0-
02	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	507	1	13094	2	N	-0-			-0-
03	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-			-0-
*04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-			-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16920	X	16490	-0-	-430	-0-	651	1	15839	2	N	-0-			-0-
12	17453	X	15174	-0-	-2279	-0-	603	1	14571	2	N	-0-			-0-
01	17453	X	14924	-0-	-2529	-0-	562	1	14362	2	N	-0-			-0-
02	15764	X	13627	-0-	-2137	-0-	508	1	13119	2	N	-0-			-0-
03	17050	X	15230	-0-	-1820	-0-	15230	2			N	-0-			-0-
04	16500	X	14165	-0-	-2335	-0-	14165	2			N	-0-			-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17160	X	15753	-0-	-1407	-0-	623	1	15130	2	N	-0-			-0-
12	16554	X	14801	-0-	-1753	-0-	589	1	14212	2	N	-0-			-0-
01	15965	X	14701	-0-	-1264	-0-	554	1	14147	2	N	-0-			-0-
02	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	489	1	12644	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	12006	-0-	-4269	-0-	12006	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	13262	-0-	-2488	-0-	13262	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10800	X	9275	-0-	-1525	-0-	366	1	8909	2	N	-0-					-0-
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	396	1	9563	2	N	-0-					-0-
01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	433	1	11049	2	N	-0-					-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	385	1	9960	2	N	-0-					-0-
03	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
*04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18390	X	16912	-0-	-1478	-0-	668	1	16244	2	N	-0-					-0-
12	19127	X	17172	-0-	-1955	-0-	682	1	16490	2	N	-0-					-0-
01	19127	X	16680	-0-	-2447	-0-	628	1	16052	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	14722	-0-	-2554	-0-	548	1	14174	2	N	-0-					-0-
03	19034	X	16156	-0-	-2878	-0-	16156	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15648	-0-	-1272	-0-	15648	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13230	X	9163	-0-	-4067	-0-	98	1	9008	3	N	52					61
							57	9									
12	13671	X	9022	-0-	-4649	-0-	89	1	8890	3	N	39					100
							43	9									
01	12059	X	8932	-0-	-3127	-0-	92	1	8799	3	N	37					137
							41	9									
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	76	1	11249	3	N	-0-					137
03	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	11940	3	221	9	N	201	181	1			157
*04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	3			N	-0-					157

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18000	X	13457	-0-	-4543	-0-	531	1	12926	2	N	-0-					-0-
12	18414	X	17028	-0-	-1386	-0-	676	1	16352	2	N	-0-					-0-
01	17732	X	16694	-0-	-1038	-0-	629	1	16065	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	14849	-0-	-1027	-0-	553	1	14296	2	N	-0-					-0-
03	17050	X	16424	-0-	-626	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	16296	-0-	-174	-0-	16296	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16170	X	10328	-0-	-5842	-0-	103	1	10098	3	Y	115					115
							127	9									
12	14756	X	9774	-0-	-4982	-0-	91	1	9651	3	Y	29					144
							32	9									
01	12586	X	9380	-0-	-3206	-0-	91	1	9289	3	Y	-0-					144
02	11368	X	10860	-0-	-508	-0-	73	1	10787	3	Y	-0-					144
03	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11677	3	249	9	Y	226					370
*04	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11155	3	15	9	Y	14	184	1			200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	6878	-0-	-3082	-0-	71	1	6562	3	N	223	170	1			69
							245	9									
12	10292	X	6485	-0-	-3807	-0-	64	1	6387	3	N	31					100
							34	9									
01	8711	X	6379	-0-	-2332	-0-	65	1	6275	3	N	35					135
							39	9									
02	7868	X	7686	-0-	-182	-0-	52	1	7634	3	N	-0-					135
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8680	3	204	9	N	185					320
*04	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-					320

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	593	1	14418	2	N	-0-					-0-
12	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	590	1	14247	2	N	-0-					-0-
01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	541	1	13850	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	12164	-0-	-1836	-0-	453	1	11711	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	12986	-0-	-2514	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	12277	-0-	-2723	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15960	X	14813	-0-	-1147	-0-	585	1	14228	2	N	-0-					-0-
12	16492	X	14845	-0-	-1647	-0-	589	1	14256	2	N	-0-					-0-
01	15872	X	14859	-0-	-1013	-0-	559	1	14300	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	14016	-0-	-96	-0-	522	1	13494	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	15386	-0-	-207	-0-	15386	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	906	-0-	-4854	-0-	10	1	896	3	Y	-0-					25
12	5952	X	2393	-0-	-3559	-0-	23	1	2370	3	Y	-0-					25
01	5952	X	3113	-0-	-2839	-0-	31	1	2994	3	Y	80	85	1			20
							88	9									
02	5376	X	3804	-0-	-1572	-0-	26	1	3778	3	Y	-0-					20
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	4966	3	281	9	Y	255	70	1			205
*04	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4345	3	19	9	Y	17	99	1			123

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9240	X	8718	-0-	-522	-0-	345	1	8373	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	9259	-0-	-289	-0-	368	1	8891	2	N	-0-					-0-
01	9486	X	7586	-0-	-1900	-0-	286	1	7300	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7545	-0-	-1023	-0-	281	1	7264	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9261	-0-	-225	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7480	-0-	-1490	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10530	X	7491	-0-	-3039	-0-	78	1	7350	3	Y	57					57
							63	9									
12	10881	X	6742	-0-	-4139	-0-	65	1	6677	3	Y	-0-					57
01	10106	X	6007	-0-	-4099	-0-	61	1	5946	3	Y	-0-					57
02	9128	X	7275	-0-	-1853	-0-	49	1	7226	3	Y	-0-					57
03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8176	3	190	9	Y	173					230
*04	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7877	3			Y	-0-					230

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13740	X	9350	-0-	-4390	-0-	94	1	9256	3	N	-0-					-0-
12	14136	X	8526	-0-	-5610	-0-	79	1	8447	3	N	-0-					-0-
01	11718	X	8646	-0-	-3072	-0-	82	1	8564	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	10359	-0-	-225	-0-	70	1	10289	3	N	-0-					-0-
03	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			N	-0-					-0-
*04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3644	-0-	-316	-0-	39	1	3602	3	Y	3					3
							3	9									
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	40	1	4030	3	Y	-0-					3
01	3813	X	3740	-0-	-73	-0-	38	1	3702	3	Y	-0-					3
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	35	1	5111	3	Y	-0-					3
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	3			Y	-0-					3
*04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	3			Y	-0-					3

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11520	X	9244	-0-	-2276	-0-	89	1	9155	3	N	-0-					-0-
12	11811	X	9245	-0-	-2566	-0-	82	1	9163	3	N	-0-					-0-
01	10509	X	8030	-0-	-2479	-0-	74	1	7956	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	8289	-0-	-1203	-0-	56	1	8233	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	9337	-0-	-211	-0-	9337	3			N	-0-					-0-
04	9240	X	8979	-0-	-261	-0-	8979	3			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	58	1	6031	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	5505	-0-	-1563	-0-	49	1	5456	3	N	-0-					-0-
01	7068	X	5743	-0-	-1325	-0-	53	1	5690	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	5391	-0-	-993	-0-	36	1	5355	3	N	-0-					-0-
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	3			N	-0-					-0-
*04	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	574	1	13946	2	N	-0-					-0-
12	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	576	1	13924	2	N	-0-					-0-
01	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	535	1	13677	2	N	-0-					-0-
02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	461	1	11921	2	N	-0-					-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7228	-0-	-3482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

11	5730	X	5637	-0-	-93	-0-	5637	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	4971	-0-	-485	-0-	4971	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4411	-0-	-853	-0-	4411	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5149	-0-	-679	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4454	-0-	-1186	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

11	15270	X	8393	-0-	-6877	-0-	87	1	8124	3	N	165					173
							182	9									
12	14663	X	8181	-0-	-6482	-0-	79	1	8063	3	N	35					208
							39	9									
01	10602	X	8139	-0-	-2463	-0-	81	1	8006	3	N	47	188	1			67
							52	9									
02	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	71	1	10414	3	N	-0-					67
03	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	11473	3	152	9	N	138					205
*04	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	10278	3	33	9	N	30	45	1			190

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

11	1320	X	196	-0-	-1124	-0-	196	3			N	-0-					8
12	589	N	507	-0-	-82	-0-	507	3			N	-0-					8
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					8
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					8
03	496	N	62	-0-	-434	-0-	62	3			N	-0-					8
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					8

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

11	3630	X	968	-0-	-2662	-0-	893	3	75	9	N	68					100
12	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	7					107
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					107
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					107
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	100	100	1			107
*04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					107

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	7000	-0-	-1670	-0-	7000	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	7031	-0-	-1804	-0-	7031	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	6755	-0-	-902	-0-	6755	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6224	-0-	-552	-0-	6224	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6937	-0-	-565	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	5116	-0-	-1874	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4185	-0-	-585	-0-	4088	3	97	9	N	88					104
12	4836	X	2824	-0-	-2012	-0-	2821	3	3	9	N	3					107
01	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	3312	3	7	9	N	6					113
02	3976	X	347	-0-	-3629	-0-	347	3			N	-0-					113
03	4402	X	3625	-0-	-777	-0-	3555	3	70	9	N	64	64	1			113
*04	4200	X	2984	-0-	-1216	-0-	2984	3			N	-0-					113

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18360	X	13599	-0-	-4761	-0-	135	1	13464	3	N	-0-					22
12	18972	X	13096	-0-	-5876	-0-	120	1	12976	3	N	-0-					22
01	16275	X	11899	-0-	-4376	-0-	113	1	11786	3	N	-0-					22
02	14700	X	14049	-0-	-651	-0-	95	1	13954	3	N	-0-					22
03	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	15384	3	10	9	N	9					31
*04	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	14668	3			N	-0-					31

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16200	X	14067	-0-	-2133	-0-	142	1	13925	3	N	-0-					38
12	16740	X	13809	-0-	-2931	-0-	128	1	13681	3	N	-0-					38
01	16740	X	13454	-0-	-3286	-0-	129	1	13325	3	N	-0-					38
02	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	105	1	15453	3	N	-0-					38
03	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17136	3	40	9	N	36					74
*04	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	3			N	-0-					74

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	7428	-0-	-2562	-0-	9	1	7419	3	N	-0-					-0-
12	10323	X	7228	-0-	-3095	-0-	3	1	7225	3	N	-0-					-0-
01	8804	X	7519	-0-	-1285	-0-	8	1	7511	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7668	-0-	-284	-0-	3	1	7665	3	N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	3			N	-0-					-0-
*04	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	61	1	6237	3	N	-0-					-0-
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	68	1	7508	3	N	3					3
							3	9									
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	70	1	7168	3	N	-0-					3
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	47	1	6987	3	N	-0-					3
03	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	3			N	-0-					3
*04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	9608	-0-	-442	-0-	9608	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	9701	-0-	-281	-0-	9701	3			N	-0-					-0-
01	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
02	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	3			N	-0-					-0-
03	9920	X	9024	-0-	-896	-0-	9024	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	8646	-0-	-1134	-0-	8646	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

11	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8201	-0-	-479	-0-	8201	3			N	-0-					-0-
01	8277	X	5667	-0-	-2610	-0-	5667	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	7675	-0-	-361	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
03	8897	X	7946	-0-	-951	-0-	7946	3			N	-0-					-0-
04	8610	X	8212	-0-	-398	-0-	8212	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

11	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	3			N	-0-					-0-
12	10912	X	9811	-0-	-1101	-0-	9811	3			N	-0-					-0-
01	10354	X	9296	-0-	-1058	-0-	9296	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	8912	-0-	-1280	-0-	8912	3			N	-0-					-0-
03	11284	X	9612	-0-	-1672	-0-	9612	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	9983	-0-	-937	-0-	9983	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

11	8670	X	8079	-0-	-591	-0-	8079	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	5523	-0-	-3436	-0-	5523	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	4786	-0-	-4173	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	4519	-0-	-3573	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	5050	-0-	-3909	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	3868	-0-	-4202	-0-	3868	3			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

11	8070	X	4265	-0-	-3805	-0-	43	1	4222	3	N	-0-					96
12	8060	X	1	-0-	-8059	-0-	1	3			N	-0-					96
01	5859	X	3239	-0-	-2620	-0-	31	1	3208	3	N	-0-					96
02	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	50	1	7267	3	N	-0-					96
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					96
*04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			N	-0-					96

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

11	14400	X	2923	-0-	-11477	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
12	14880	X	8858	-0-	-6022	-0-	8858	3			N	-0-					-0-
01	14880	X	5024	-0-	-9856	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	3547	-0-	-4629	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
03	8866	X	6353	-0-	-2513	-0-	6353	3			N	-0-					-0-
04	8580	X	1486	-0-	-7094	-0-	1486	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	3388	-0-	-2792	-0-	34	1	3199	3	N	141					149
							155	9									
12	6386	X	4092	-0-	-2294	-0-	40	1	4018	3	N	31	37	1			143
							34	9									
01	4433	X	4383	-0-	-50	-0-	43	1	4305	3	N	32					175
							35	9									
02	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	34	1	5005	3	N	-0-					175
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5474	3	256	9	N	233	207	1			201
*04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					201

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

11	6570	X	5298	-0-	-1272	-0-	5298	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5406	-0-	-1259	-0-	5406	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	4954	-0-	-936	-0-	4954	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4566	-0-	-698	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	4904	-0-	-924	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4602	-0-	-708	-0-	4602	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

11	5250	X	4590	-0-	-660	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	4455	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	3687	-0-	-1614	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3204	-0-	-1584	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	3325	-0-	-1418	-0-	3325	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	3870	3			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

11	5910	X	4103	-0-	-1807	-0-	40	1	3806	3	N	234	184	1			138
							257	9									
12	5828	X	3592	-0-	-2236	-0-	34	1	3503	3	N	50					188
							55	9									
01	4991	X	3458	-0-	-1533	-0-	35	1	3423	3	N	-0-					188
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	33	1	4761	3	N	-0-					188
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4231	3	175	9	N	159					347
*04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	3			N	-0-					347

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

11	14670	X	8033	-0-	-6637	-0-	85	1	7886	3	N	56					173
							62	9									
12	15159	X	7687	-0-	-7472	-0-	75	1	7542	3	N	64	192	1			45
							70	9									
01	10354	X	8139	-0-	-2215	-0-	82	1	7993	3	N	58					103
							64	9									
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	71	1	10469	3	N	-0-					103
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	11808	3	228	9	N	207					310
*04	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11212	3	45	9	N	41	188	1			163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12210	X	8085	-0-	-4125	-0-	83	1	7884	3	Y	107					239
							118	9									
12	9610	X	7709	-0-	-1901	-0-	72	1	7486	3	Y	137	182	1			194
							151	9									
01	9610	X	7431	-0-	-2179	-0-	72	1	7197	3	Y	147	163	1			178
							162	9									
02	8680	X	8332	-0-	-348	-0-	56	1	8164	3	Y	102	192	1			88
							112	9									
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8805	3	133	9	Y	121					209
*04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8829	3	118	9	Y	107	132	1			184

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

11	6930	X	5029	-0-	-1901	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	1422	-0-	-5739	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	1467	-0-	-5694	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
02	6468	X	1862	-0-	-4606	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
03	7161	X	1280	-0-	-5881	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

11	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	3			N	-0-					1
12	12307	X	6574	-0-	-5733	-0-	6574	3			N	-0-					1
01	12307	X	6694	-0-	-5613	-0-	6694	3			N	-0-					1
02	11116	X	5677	-0-	-5439	-0-	5677	3			N	-0-					1
03	9889	X	6540	-0-	-3349	-0-	6540	3			N	-0-					1
*04	9570	X	6477	-0-	-3093	-0-	6477	3			N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

11	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			N	-0-					-0-
*04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

11	7260	X	5986	-0-	-1274	-0-	5986	3			N	-0-					-0-
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
01	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6644	-0-	-858	-0-	6644	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6602	-0-	-658	-0-	6602	3			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

11	5310	X	3066	-0-	-2244	-0-	32	1	3023	3	Y	10					52
							11	9									
12	4805	X	3855	-0-	-950	-0-	37	1	3818	3	Y	-0-					52
01	4650	X	3323	-0-	-1327	-0-	32	1	3152	3	Y	126	52	1			126
							139	9									
02	4200	X	3710	-0-	-490	-0-	25	1	3667	3	Y	16	51	1			91
							18	9									
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4652	3	43	9	Y	39					130
*04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3963	3	110	9	Y	100	41	1			189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	6237	-0-	-1623	-0-	59	1	6178	3	N	-0-					-0-
12	8122	X	6763	-0-	-1359	-0-	59	1	6704	3	N	-0-					-0-
01	7688	X	6170	-0-	-1518	-0-	55	1	6115	3	N	-0-					-0-
02	6944	X	6624	-0-	-320	-0-	45	1	6579	3	N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
*04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	3			N	-0-					-0-
12	8587	X	7655	-0-	-932	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7397	-0-	-756	-0-	7397	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	6454	-0-	-2282	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
03	9672	X	7569	-0-	-2103	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
04	9360	X	8058	-0-	-1302	-0-	8058	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

11	9450	X	6936	-0-	-2514	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9007	-0-	-758	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	8153	-0-	-279	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	6953	-0-	-2068	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	5589	-0-	-3141	-0-	5589	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

11	9900	X	1706	-0-	-8194	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
12	10044	X	7711	-0-	-2333	-0-	7711	3			N	-0-					-0-
01	8990	X	6796	-0-	-2194	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	6923	-0-	-581	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	5305	-0-	-2414	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	2123	-0-	-5347	-0-	2123	3			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

11	14370	X	9217	-0-	-5153	-0-	97	1	9120	3	N	-0-					383
12	14849	X	9157	-0-	-5692	-0-	86	1	8722	3	N	317	179	1			521
							349	9									
01	14260	X	8759	-0-	-5501	-0-	89	1	8670	3	N	-0-					521
02	12880	X	10690	-0-	-2190	-0-	72	1	10618	3	N	-0-					521
03	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11479	3	408	9	N	371	182	1			710
*04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	3			N	-0-					710

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

11	9330	X	6893	-0-	-2437	-0-	70	1	6573	3	N	227	177	1			145
							250	9									
12	9641	X	6514	-0-	-3127	-0-	63	1	6451	3	N	-0-					145
01	6510	X	6373	-0-	-137	-0-	65	1	6308	3	N	-0-					145
02	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	53	1	7847	3	N	-0-					145
03	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8617	3	52	9	N	47					192
*04	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8141	3	207	9	N	188	163	1			217

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11430	X	7457	-0-	-3973	-0-	78 61	1 9	7318	3	N	55					73
12	11687	X	7200	-0-	-4487	-0-	69 54	1 9	7077	3	N	49					122
01	9331	X	6673	-0-	-2658	-0-	67 61	1 9	6545	3	N	55					177
02	8428	X	7986	-0-	-442	-0-	54	1	7932	3	N	-0-					177
03	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	9024	3	268	9	N	244	181	1			240
*04	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					240

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18240	X	13158	-0-	-5082	-0-	137 67	1 9	12954	3	N	61					89
12	18848	X	12026	-0-	-6822	-0-	116 51	1 9	11859	3	N	46					135
01	16306	X	11906	-0-	-4400	-0-	119 63	1 9	11724	3	N	57					192
02	14728	X	14367	-0-	-361	-0-	97 52	1 9	14218	3	N	47	184	1			55
03	15785	X	15785	-0-	-0-	-0-	15733	3	52	9	N	47					102
*04	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15213	3	46	9	N	42					144

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31380	X	24987	-0-	-6393	-0-	254 44	1 9	24689	3	Y	40					40
12	31062	X	23275	-0-	-7787	-0-	218	1	23057	3	Y	-0-					40
01	30783	X	23378	-0-	-7405	-0-	228	1	23150	3	Y	-0-					40
02	27804	X	26497	-0-	-1307	-0-	179	1	26318	3	Y	-0-					40
03	29922	X	29922	-0-	-0-	-0-	29878	3	44	9	Y	40					80
*04	29989	X	29989	-0-	-0-	-0-	29989	3			Y	-0-					80

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18690	X	17157	-0-	-1533	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
12	19313	X	17696	-0-	-1617	-0-	17696	3			N	-0-					-0-
01	19313	X	17243	-0-	-2070	-0-	17243	3			N	-0-					-0-
02	17276	X	13342	-0-	-3934	-0-	13342	3			N	-0-					-0-
03	18045	X	18045	-0-	-0-	-0-	18045	3			N	-0-					-0-
*04	17730	X	17730	-0-	-0-	-0-	17730	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	3601	-0-	-1889	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	4757	-0-	-916	-0-	4757	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
*04	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13980	X	12789	-0-	-1191	-0-	506	1	12283	2	N	-0-					-0-
12	14353	X	13032	-0-	-1321	-0-	518	1	12514	2	N	-0-					-0-
01	13826	X	12870	-0-	-956	-0-	485	1	12385	2	N	-0-					-0-
02	12348	X	11448	-0-	-900	-0-	426	1	11022	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12471	-0-	-859	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	11933	-0-	-847	-0-	11933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7224	-0-	-816	-0-	76	1	7148	3	N	-0-					131
12	8308	X	6631	-0-	-1677	-0-	64	1	6567	3	N	-0-					131
01	7006	X	6393	-0-	-613	-0-	64	1	6329	3	N	-0-					131
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	51	1	7413	3	N	-0-					131
03	7471	X	7270	-0-	-201	-0-	6852	3	418	9	N	380	187	1			324
*04	7230	X	7193	-0-	-37	-0-	7193	3			N	-0-					324

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	4648	-0-	-1442	-0-	48	1	4600	3	N	-0-					173
12	6293	X	4477	-0-	-1816	-0-	43	1	4417	3	N	15					188
							17	9									
01	5983	X	4359	-0-	-1624	-0-	43	1	4288	3	N	25					213
							28	9									
02	5404	X	5066	-0-	-338	-0-	34	1	5032	3	N	-0-					213
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5678	3	296	9	N	269	186	1			296
*04	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					296

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	6777	-0-	-3063	-0-	71	1	6706	3	N	-0-					184
12	10168	X	6574	-0-	-3594	-0-	64	1	6481	3	N	26					210
							29	9									
01	8618	X	6477	-0-	-2141	-0-	65	1	6412	3	N	-0-					210
02	7784	X	7760	-0-	-24	-0-	52	1	7708	3	N	-0-					210
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8697	3	285	9	N	259	187	1			282
*04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			N	-0-					282

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	4878	-0-	-1542	-0-	4878	3			N	-0-					-0-
12	6634	X	3682	-0-	-2952	-0-	3682	3			N	-0-					-0-
01	6634	X	3545	-0-	-3089	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3117	-0-	-1447	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	3329	-0-	-1724	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	1136	-0-	-3754	-0-	1136	3			N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11520	X	7436	-0-	-4084	-0-	78	1	7304	3	Y	49					59
							54	9									
12	9517	X	6893	-0-	-2624	-0-	67	1	6818	3	Y	7					66
							8	9									
01	9517	X	6985	-0-	-2532	-0-	70	1	6905	3	Y	9					75
							10	9									
02	8596	X	8398	-0-	-198	-0-	57	1	8341	3	Y	-0-					75
03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	9393	3	107	9	Y	97					172
*04	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	3			Y	-0-					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16440	X	12720	-0-	-3720	-0-	133	1	12585	3	Y	2					2
							2	9									
12	15345	X	12287	-0-	-3058	-0-	118	1	12169	3	Y	-0-					2
01	15283	X	12180	-0-	-3103	-0-	121	1	12059	3	Y	-0-					2
02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	97	1	14294	3	Y	-0-					2
03	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15822	3	22	9	Y	20					22
*04	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	14722	3			Y	-0-					22

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13770	X	10620	-0-	-3150	-0-	110	1	10421	3	Y	81					81
							89	9									
12	13206	X	10029	-0-	-3177	-0-	96	1	9933	3	Y	-0-					81
01	13206	X	9839	-0-	-3367	-0-	98	1	9717	3	Y	22					103
							24	9									
02	11928	X	11603	-0-	-325	-0-	79	1	11524	3	Y	-0-					103
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12625	3	175	9	Y	159					262
*04	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	3			Y	-0-					262

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20550	X	13895	-0-	-6655	-0-	145	1	13638	3	N	102					167
							112	9									
12	21235	X	13052	-0-	-8183	-0-	126	1	12900	3	N	24					191
							26	9									
01	17670	X	12950	-0-	-4720	-0-	130	1	12792	3	N	25					216
							28	9									
02	15960	X	15372	-0-	-588	-0-	104	1	15239	3	N	26	154	1			88
							29	9									
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16966	3	25	9	N	23					111
*04	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16013	3	18	9	N	16					127

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11280	X	8535	-0-	-2745	-0-	87	1	8341	3	Y	97					112
							107	9									
12	10881	X	8304	-0-	-2577	-0-	78	1	8217	3	Y	8					120
							9	9									
01	10509	X	7809	-0-	-2700	-0-	77	1	7713	3	Y	17					137
							19	9									
02	9492	X	9159	-0-	-333	-0-	62	1	9097	3	Y	-0-					137
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10139	3	168	9	Y	153	102	1			188
*04	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	3			Y	-0-					188

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	358	1	8702	2	N	-0-					-0-
12	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	365	1	8819	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	9105	-0-	-505	-0-	343	1	8762	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8085	-0-	-595	-0-	301	1	7784	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8842	-0-	-768	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12960	X	8499	-0-	-4461	-0-	89	1	8334	3	N	69					166
							76	9									
12	13392	X	8328	-0-	-5064	-0-	81	1	8135	3	N	102	183	1			85
							112	9									
01	11284	X	8008	-0-	-3276	-0-	81	1	7825	3	N	93					178
							102	9									
02	10192	X	9605	-0-	-587	-0-	64	1	9440	3	N	92	182	1			88
							101	9									
03	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10698	3	99	9	N	90					178
*04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10166	3	89	9	N	81	185	1			74

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	6242	-0-	-2368	-0-	63	1	5952	3	N	206	178	1			62
							227	9									
12	8711	X	5710	-0-	-3001	-0-	55	1	5621	3	N	31					93
							34	9									
01	7006	X	5056	-0-	-1950	-0-	51	1	5005	3	N	-0-					93
02	6328	X	5937	-0-	-391	-0-	40	1	5897	3	N	-0-					93
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6441	3	183	9	N	166					259
*04	6240	X	6036	-0-	-204	-0-	6036	3			N	-0-					259

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	5992	-0-	-3908	-0-	62	1	5746	3	N	167					175
							184	9									
12	10044	X	5683	-0-	-4361	-0-	55	1	5562	3	N	60	193	1			42
							66	9									
01	7812	X	5461	-0-	-2351	-0-	55	1	5342	3	N	58					100
							64	9									
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	48	1	7011	3	N	-0-					100
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7340	3	218	9	N	198					298
*04	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					298

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	5469	-0-	-891	-0-	55	1	5318	3	Y	87					116
							96	9									
12	6541	X	5334	-0-	-1207	-0-	50	1	5284	3	Y	-0-					116
01	6541	X	4354	-0-	-2187	-0-	42	1	4312	3	Y	-0-					116
02	5908	X	5702	-0-	-206	-0-	39	1	5663	3	Y	-0-					116
03	5642	X	3890	-0-	-1752	-0-	3814	3	76	9	Y	69					185
*04	5460	X	1491	-0-	-3969	-0-	1491	3			Y	-0-					185

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21690	X	16736	-0-	-4954	-0-	158	1	16578	3	N	-0-					-0-
12	21452	X	15231	-0-	-6221	-0-	132	1	15099	3	N	-0-					-0-
01	19220	X	15203	-0-	-4017	-0-	137	1	15066	3	N	-0-					-0-
02	17360	X	16418	-0-	-942	-0-	111	1	16307	3	N	-0-					-0-
03	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	18287	3			N	-0-					-0-
*04	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	17461	3			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	12254	-0-	-796	-0-	485	1	11769	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	12518	-0-	-843	-0-	498	1	12020	2	N	-0-					-0-
01	12865	X	12418	-0-	-447	-0-	467	1	11951	2	N	-0-					-0-
02	11564	X	11049	-0-	-515	-0-	412	1	10637	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11996	-0-	-807	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11471	-0-	-769	-0-	11471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12720	X	12235	-0-	-485	-0-	484	1	11751	3	N	-0-					-0-
12	13082	X	12457	-0-	-625	-0-	495	1	11962	3	N	-0-					-0-
01	12617	X	12324	-0-	-293	-0-	464	1	11860	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	10914	-0-	-510	-0-	407	1	10507	3	N	-0-					-0-
03	12648	X	11781	-0-	-867	-0-	11781	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	11936	-0-	-304	-0-	11936	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	8127	-0-	-2433	-0-	321	1	7806	3	N	-0-					-0-
12	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	453	1	10945	3	N	-0-					-0-
01	10819	X	10486	-0-	-333	-0-	395	1	10091	3	N	-0-					-0-
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	381	1	9844	3	N	-0-					-0-
03	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	3			N	-0-					-0-
04	11040	X	10666	-0-	-374	-0-	10666	3			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	6999	-0-	-1191	-0-	277	1	6722	3	N	-0-					-0-
12	8463	X	7056	-0-	-1407	-0-	281	1	6775	3	N	-0-					-0-
01	8060	X	6888	-0-	-1172	-0-	260	1	6628	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6149	-0-	-823	-0-	229	1	5920	3	N	-0-					-0-
03	7409	X	6953	-0-	-456	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6744	-0-	-246	-0-	6744	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22890	X	21028	-0-	-1862	-0-	831	1	20197	3	N	-0-					-0-
12	23653	X	20613	-0-	-3040	-0-	819	1	19794	3	N	-0-					-0-
01	22816	X	21117	-0-	-1699	-0-	795	1	20322	3	N	-0-					-0-
02	20552	X	18812	-0-	-1740	-0-	701	1	18111	3	N	-0-					-0-
03	22103	X	20632	-0-	-1471	-0-	20632	3			N	-0-					-0-
04	21030	X	19696	-0-	-1334	-0-	19696	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	738	1	17941	3	N	-0-					-0-
12	20253	X	20253	-0-	-0-	-0-	805	1	19448	3	N	-0-					-0-
01	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	738	1	18872	3	N	-0-					-0-
02	17577	X	17577	-0-	-0-	-0-	655	1	16922	3	N	-0-					-0-
03	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	3			N	-0-					-0-
04	16920	X	16106	-0-	-814	-0-	16106	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20701	X	20701	-0-	-0-	-0-	818	1	19883	3	N	-0-					-0-
12	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	802	1	19976	3	N	-0-					-0-
01	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	759	1	19397	3	N	-0-					-0-
02	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	682	1	17627	3	N	-0-					-0-
03	19592	X	19024	-0-	-568	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
04	18960	X	18211	-0-	-749	-0-	18211	3			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27360	X	18572	-0-	-8788	-0-	734	1	17838	3	N	-0-					-0-
12	27125	X	20268	-0-	-6857	-0-	805	1	19463	3	N	-0-					-0-
01	23157	X	19941	-0-	-3216	-0-	751	1	19190	3	N	-0-					-0-
02	18284	X	18067	-0-	-217	-0-	673	1	17394	3	N	-0-					-0-
03	20274	X	19846	-0-	-428	-0-	19846	3			N	-0-					-0-
04	19620	X	18710	-0-	-910	-0-	18710	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	1053	-0-	-3777	-0-	11	1	1042	3	Y	-0-					-0-
12	3906	X	1640	-0-	-2266	-0-	16	1	1624	3	Y	-0-					-0-
01	3906	X	2848	-0-	-1058	-0-	28	1	2820	3	Y	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	29	1	4219	3	Y	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
*04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20130	X	2078	-0-	-18052	-0-	21	1	2057	3	Y	-0-					-0-
12	19375	X	13971	-0-	-5404	-0-	133	1	13838	3	Y	-0-					-0-
01	19127	X	13990	-0-	-5137	-0-	138	1	13852	3	Y	-0-					-0-
02	17276	X	17038	-0-	-238	-0-	115	1	16923	3	Y	-0-					-0-
03	18619	X	18619	-0-	-0-	-0-	18619	3			Y	-0-					-0-
*04	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	17415	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13620	X	6226	-0-	-7394	-0-	64	1	6162	3	Y	-0-					-0-
12	12865	X	9490	-0-	-3375	-0-	90	1	9400	3	Y	-0-					-0-
01	12183	X	9438	-0-	-2745	-0-	93	1	9345	3	Y	-0-					-0-
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	76	1	11121	3	Y	-0-					-0-
03	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	3			Y	-0-					-0-
*04	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	11046	3			Y	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					31
12	1767	N	1337	-0-	-430	-0-	1330	2	7	9	N	6					37
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					37
02	1540	N	1138	-0-	-402	-0-	1138	2			N	-0-					37
03	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	1190	2			N	-0-					37
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					37

SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					115
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					115
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					115
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					115
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					115
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					51
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					51
01	744	N	256	-0-	-488	-0-	256	2			N	-0-					51
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					51
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					51
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
HARTIN			WELL #: 8	RRCID -> 189050	COMPL. DATE 04/25/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7818 - 8748										
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1140	2	54	9	N	49	58	0			49
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					49
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					49
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1050	2	13	9	N	12					61
03	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1127	2	3	9	N	3					64
04	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1105	2	1	9	N	1					65
CROW-WRIGHT			WELL #: 5 H	RRCID -> 237180	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 8099	PERF. 8550 - 11839										
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RAYZOR-SOUTH UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 238577	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 8493	PERF. 8953 - 12587										
11	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
12	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
02	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
*04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
WHYBURN UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 238578	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 8314	PERF. 8815 - 11677										
11	4140	X	3346	-0-	-794	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
*04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
RAYZOR-NORTH UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 238580	COMPL. DATE 01/02/2008	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8975 - 11164										
11	4980	X	841	-0-	-4139	-0-	841	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	852	-0-	-3333	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	760	-0-	-3425	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	354	-0-	-850	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	129	-0-	-987	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*04	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
AUNE UNIT			WELL #: 2H	RRCID -> 246670	COMPL. DATE 07/10/2008	TOTAL DEPTH 8559	PERF. 8978 - 12761										
11	5430	X	4300	-0-	-1130	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4434	-0-	-92	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	1274	-0-	-3252	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
*04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
CROW-WRIGHT			WELL #: 4H	RRCID -> 246856	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 8350 - 10412										
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2019 - P/A 02/01/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3619	-0-	-814	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
*04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
12	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
*04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-

BOOTS EAST WELL #: 1H RRCID -> 255364 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8921 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	24	-0-	-4176	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2454	-0-	-26	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	910	-0-	-1570	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
*04	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-

FIADOR RESOURCES, LLC 266643
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FIADOR RESOURCES, LLC //CONT.// 266643
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4993	-0-	-215	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5314	-0-	-452	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
12	20232	X	20232	-0-	-0-	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
01	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	19230	2			N	-0-					-0-
02	17227	X	17227	-0-	-0-	-0-	17227	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9869	-0-	-1787	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
*04	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	16231	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13470	X	13200	-0-	-270	-0-	13200	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	11917	-0-	-2002	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13588	-0-	-331	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10633	-0-	-1687	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	3106	-0-	-10534	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10620	-0-	-2580	-0-	10620	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
03	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1096	-0-	-1094	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4219	-0-	1419	1419	4219	2			N	-0-					-0-
03	1419	N	-0-	-0-	-1419	-0-					N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

11	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	2			N	-0-					-0-
12	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
01	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	4804	-0-	-11548	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	12098	-0-	-6006	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	13779	-0-	-3741	-0-	13779	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			Y	-0-					155
12	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	3371	3			Y	-0-					155
01	3782	X	2883	-0-	-899	-0-	2883	3			Y	-0-					155
02	3416	X	2881	-0-	-535	-0-	2881	3			Y	-0-					155
03	3782	X	3040	-0-	-742	-0-	3040	3			Y	-0-					155
04	3390	X	2997	-0-	-393	-0-	2997	3			Y	-0-					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	2497	-0-	-1013	-0-	144	1	2353	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	2165	-0-	-1462	-0-	133	1	2032	3	N	-0-					-0-
01	3348	X	1870	-0-	-1478	-0-	122	1	1748	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2067	-0-	-957	-0-	114	1	1953	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	71	-0-	-3153	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	146	1	1775	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	1777	-0-	-486	-0-	133	1	1644	3	N	-0-					-0-
01	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	123	1	1654	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1461	-0-	-331	-0-	114	1	1347	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	51	-0-	-1716	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	1687	-0-	-1373	-0-	146	1	1541	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	1610	-0-	-1428	-0-	133	1	1477	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1506	-0-	-1532	-0-	123	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	1312	-0-	-1432	-0-	114	1	1198	3	N	-0-					-0-
03	2294	X	46	-0-	-2248	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	2914	-0-	-2216	-0-	146	1	2768	3	N	-0-					-0-
12	5053	X	2427	-0-	-2626	-0-	133	1	2294	3	N	-0-					-0-
01	5053	X	2489	-0-	-2564	-0-	123	1	2366	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	2281	-0-	-2283	-0-	114	1	2167	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	82	-0-	-4816	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	250	-0-	-140	-0-	247	2	3	9	N	3					114
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	9	N	4					118
01	434	N	163	-0-	-271	-0-	157	2	6	9	N	5					123
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4					127
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	N	3					130
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	N	2					132

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					25
12	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					25
01	837	N	726	-0-	-111	-0-	726	3			N	-0-					25
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					25
03	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					25
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					25

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					65
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					65
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					65
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					65
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					65
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	2	3	152	9	N	138	175	1			28

GHA BARNETT, LLC 302578
DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31950	X	30305	-0-	-1645	-0-	30305	2			N	-0-					-0-
12	32829	X	31105	-0-	-1724	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	30701	-0-	-2004	-0-	30701	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	27463	-0-	-817	-0-	27463	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	30169	-0-	-1141	-0-	30169	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	29088	-0-	-1212	-0-	29088	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-
12	15035	X	14299	-0-	-736	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14367	-0-	-730	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	12892	-0-	-744	-0-	12892	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12899	-0-	-2198	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13315	-0-	-725	-0-	13315	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21240	X	1346	-0-	-19894	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	2656	-0-	-18331	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	20429	X	2140	-0-	-18289	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
03	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
*04	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	16478	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41087	X	41087	-0-	-0-	-0-	41087	2			N	-0-					-0-
12	42155	X	42155	-0-	-0-	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
01	41695	X	41147	-0-	-548	-0-	41147	2			N	-0-					-0-
02	38332	X	36695	-0-	-1637	-0-	36695	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	40492	-0-	-1947	-0-	40492	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	38129	-0-	-2941	-0-	38129	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20430	X	17320	-0-	-3110	-0-	17320	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17875	-0-	-2027	-0-	17875	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16802	-0-	-3100	-0-	16802	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14585	-0-	-1571	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	15824	-0-	-2063	-0-	15824	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	15175	-0-	-2135	-0-	15175	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	20404	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	17370	-0-	-2532	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	20313	-0-	-612	-0-	20313	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	16393	-0-	-2647	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	18365	-0-	-2715	-0-	18365	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	16743	-0-	-3657	-0-	16743	2			N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 6H RRCID -> 270079 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8765 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15630	X	13239	-0-	-2391	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
01	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	15005	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	1038	-0-	-11310	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
OVERCOMING FAITH WELL #: 7H RRCID -> 270107 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8910 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27360	X	25252	-0-	-2108	-0-	25252	2			N	-0-					-0-
12	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
01	29871	X	29871	-0-	-0-	-0-	29871	2			N	-0-					-0-
02	23576	X	4014	-0-	-19562	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	30473	X	-0-	-0-	-30473	-0-					N	-0-					-0-
04	29490	X	-0-	-0-	-29490	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

11	38280	X	34557	-0-	-3723	-0-	34557	2			N	-0-					-0-
12	43741	X	35281	-0-	-8460	-0-	35281	2			N	-0-					-0-
01	43741	X	30381	-0-	-13360	-0-	30381	2			N	-0-					-0-
02	38752	X	28250	-0-	-10502	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	24650	-0-	-14038	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
04	34560	X	22336	-0-	-12224	-0-	22336	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

11	54810	X	53096	-0-	-1714	-0-	53096	2			N	-0-					-0-
12	57815	X	53256	-0-	-4559	-0-	53256	2			N	-0-					-0-
01	57815	X	52674	-0-	-5141	-0-	52674	2			N	-0-					-0-
02	51184	X	44603	-0-	-6581	-0-	44603	2			N	-0-					-0-
03	55242	X	47834	-0-	-7408	-0-	47834	2			N	-0-					-0-
04	53100	X	47228	-0-	-5872	-0-	47228	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
*04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

11	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	2			N	-0-					-0-
12	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	7553	-0-	-4754	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	5731	-0-	-5833	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	24314	X	24314	-0-	-0-	-0-	24314	2			N	-0-					-0-
*04	24553	X	24553	-0-	-0-	-0-	24553	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

11	28080	X	22672	-0-	-5408	-0-	22672	2			N	-0-					-0-
12	27249	X	19479	-0-	-7770	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	19054	-0-	-8195	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	18041	-0-	-3127	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
03	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
*04	30761	X	30761	-0-	-0-	-0-	30761	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

11	50285	X	50285	-0-	-0-	-0-	50285	2			N	-0-					-0-
12	52201	X	52201	-0-	-0-	-0-	52201	2			N	-0-					-0-
01	53351	X	52299	-0-	-1052	-0-	52299	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	45705	-0-	-2483	-0-	45705	2			N	-0-					-0-
03	53351	X	46801	-0-	-6550	-0-	46801	2			N	-0-					-0-
04	50610	X	44793	-0-	-5817	-0-	44793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60990	X	58661	-0-	-2329	-0-	58661	2			N	-0-					-0-
12	62155	X	60019	-0-	-2136	-0-	60019	2			N	-0-					-0-
01	61783	X	59363	-0-	-2420	-0-	59363	2			N	-0-					-0-
02	54740	X	53259	-0-	-1481	-0-	53259	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	58724	-0-	-1881	-0-	58724	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	55857	-0-	-2793	-0-	55857	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

11	36863	X	36863	-0-	-0-	-0-	36863	2			N	-0-					-0-
12	38950	X	38950	-0-	-0-	-0-	38950	2			N	-0-					-0-
01	39272	X	39272	-0-	-0-	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
02	34757	X	34757	-0-	-0-	-0-	34757	2			N	-0-					-0-
03	37624	X	37624	-0-	-0-	-0-	37624	2			N	-0-					-0-
*04	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	35994	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

11	25200	X	16991	-0-	-8209	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
12	25172	X	18985	-0-	-6187	-0-	18985	2			N	-0-					-0-
01	25172	X	17246	-0-	-7926	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	16969	-0-	-5767	-0-	16969	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18203	-0-	-6039	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17354	-0-	-1006	-0-	17354	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

11	22170	X	18769	-0-	-3401	-0-	18769	2			N	-0-					-0-
12	23312	X	18782	-0-	-4530	-0-	18782	2			N	-0-					-0-
01	23312	X	21189	-0-	-2123	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19784	-0-	-40	-0-	19784	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	21756	-0-	-192	-0-	21756	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	19960	-0-	-560	-0-	19960	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

11	28110	X	26720	-0-	-1390	-0-	26720	2			N	-0-					-0-
12	28892	X	27996	-0-	-896	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
01	28334	X	27146	-0-	-1188	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	23507	-0-	-1441	-0-	23507	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	25274	-0-	-2719	-0-	25274	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24347	-0-	-2743	-0-	24347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

OVERCOMING FAITH WELL #: 3H RRCID -> 275097 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8619 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26460	X	25102	-0-	-1358	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	24520	-0-	-2450	-0-	24520	2			N	-0-					-0-
01	27652	X	25372	-0-	-2280	-0-	25372	2			N	-0-					-0-
02	24976	X	5986	-0-	-18990	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
04	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 4H RRCID -> 275167 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8875 - 14649

11	9690	X	2508	-0-	-7182	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	2788	-0-	-1645	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	336	-0-	-4097	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 5H RRCID -> 275176 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8949 - 14653

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OVERCOMING FAITH WELL #: 13H RRCID -> 275178 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8480 - 11615

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

11	23460	X	19858	-0-	-3602	-0-	19858	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	13881	-0-	-9276	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
01	22785	X	15088	-0-	-7697	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
02	21069	X	21069	-0-	-0-	-0-	21069	2			N	-0-					-0-
03	22944	X	22944	-0-	-0-	-0-	22944	2			N	-0-					-0-
*04	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	22079	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

11	25943	X	25943	-0-	-0-	-0-	25943	2			N	-0-					-0-
12	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	26580	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25154	-0-	-669	-0-	25154	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	19791	-0-	-4429	-0-	19791	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	21081	-0-	-5734	-0-	21081	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	19963	-0-	-5987	-0-	19963	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

11	58110	X	46569	-0-	-11541	-0-	46569	2			N	-0-					-0-
12	58900	X	45722	-0-	-13178	-0-	45722	2			N	-0-					-0-
01	56017	X	43637	-0-	-12380	-0-	43637	2			N	-0-					-0-
02	45892	X	38069	-0-	-7823	-0-	38069	2			N	-0-					-0-
03	50809	X	40586	-0-	-10223	-0-	40586	2			N	-0-					-0-
04	46560	X	38166	-0-	-8394	-0-	38166	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

11	55560	X	42662	-0-	-12898	-0-	42662	2			N	-0-					-0-
12	53940	X	41977	-0-	-11963	-0-	41977	2			N	-0-					-0-
01	50902	X	40132	-0-	-10770	-0-	40132	2			N	-0-					-0-
02	41944	X	34995	-0-	-6949	-0-	34995	2			N	-0-					-0-
03	46438	X	37442	-0-	-8996	-0-	37442	2			N	-0-					-0-
04	42660	X	34847	-0-	-7813	-0-	34847	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

11	94350	X	73273	-0-	-21077	-0-	73273	2			N	-0-					-0-
12	94612	X	72480	-0-	-22132	-0-	72480	2			N	-0-					-0-
01	87079	X	69163	-0-	-17916	-0-	69163	2			N	-0-					-0-
02	72688	X	60268	-0-	-12420	-0-	60268	2			N	-0-					-0-
03	80476	X	64839	-0-	-15637	-0-	64839	2			N	-0-					-0-
04	73260	X	60216	-0-	-13044	-0-	60216	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

11	102540	X	73667	-0-	-28873	-0-	73667	2			N	-0-					-0-
12	96472	X	72383	-0-	-24089	-0-	72383	2			N	-0-					-0-
01	89714	X	68753	-0-	-20961	-0-	68753	2			N	-0-					-0-
02	72912	X	59073	-0-	-13839	-0-	59073	2			N	-0-					-0-
03	80724	X	63006	-0-	-17718	-0-	63006	2			N	-0-					-0-
04	73680	X	58632	-0-	-15048	-0-	58632	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

11	86160	X	60773	-0-	-25387	-0-	60773	2			N	-0-					-0-
12	77903	X	59669	-0-	-18234	-0-	59669	2			N	-0-					-0-
01	72726	X	56894	-0-	-15832	-0-	56894	2			N	-0-					-0-
02	60004	X	49868	-0-	-10136	-0-	49868	2			N	-0-					-0-
03	66433	X	53355	-0-	-13078	-0-	53355	2			N	-0-					-0-
04	60780	X	49613	-0-	-11167	-0-	49613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	88260	X	64520	-0-	-23740	-0-	64520	2			N	-0-					-0-
12	83049	X	63816	-0-	-19233	-0-	63816	2			N	-0-					-0-
01	76818	X	61325	-0-	-15493	-0-	61325	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	53534	-0-	-8346	-0-	53534	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	57636	-0-	-10874	-0-	57636	2			N	-0-					-0-
04	64530	X	54222	-0-	-10308	-0-	54222	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

11	54390	X	41770	-0-	-12620	-0-	41770	2			N	-0-					-0-
12	52359	X	41412	-0-	-10947	-0-	41412	2			N	-0-					-0-
01	49445	X	39022	-0-	-10423	-0-	39022	2			N	-0-					-0-
02	41244	X	33526	-0-	-7718	-0-	33526	2			N	-0-					-0-
03	45663	X	35626	-0-	-10037	-0-	35626	2			N	-0-					-0-
04	41760	X	32520	-0-	-9240	-0-	32520	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

11	56880	X	41700	-0-	-15180	-0-	41700	2			N	-0-					-0-
12	52607	X	41261	-0-	-11346	-0-	41261	2			N	-0-					-0-
01	48546	X	38392	-0-	-10154	-0-	38392	2			N	-0-					-0-
02	40964	X	33378	-0-	-7586	-0-	33378	2			N	-0-					-0-
03	45353	X	36997	-0-	-8356	-0-	36997	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	34703	-0-	-6997	-0-	34703	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

11	66480	X	47634	-0-	-18846	-0-	47634	2			N	-0-					-0-
12	61225	X	46959	-0-	-14266	-0-	46959	2			N	-0-					-0-
01	56358	X	44733	-0-	-11625	-0-	44733	2			N	-0-					-0-
02	46956	X	38720	-0-	-8236	-0-	38720	2			N	-0-					-0-
03	51987	X	41624	-0-	-10363	-0-	41624	2			N	-0-					-0-
04	47640	X	39024	-0-	-8616	-0-	39024	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

11	1320	N	822	-0-	-498	-0-	100	1	722	2	N	-0-					95
12	1364	N	696	-0-	-668	-0-	74	1	622	2	N	-0-	24	1			71
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					71
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					71
03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					71
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	2	N	-0-					85
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	74	1	622	2	N	-0-	9	1			76
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	580	2	N	-0-					76
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	47	1	536	2	N	-0-					76
03	682	N	214	-0-	-468	-0-	24	1	190	2	N	-0-					76
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					76

GRAND OPERATING, INC. 324735
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	20210	2			N	-0-					-0-
12	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	21163	2			N	-0-					-0-
01	25192	X	25192	-0-	-0-	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
02	21913	X	21913	-0-	-0-	-0-	21913	2			N	-0-					-0-
03	22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	22298	2			N	-0-					-0-
*04	22171	X	22171	-0-	-0-	-0-	22171	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	110627	X	49271	-0-	-61356	-0-	49271	2			N	-0-					-0-
12	111786	X	47492	-0-	-64294	-0-	47492	2			N	-0-					-0-
01	111786	X	39492	-0-	-72294	-0-	39492	2			N	-0-					-0-
02	55412	X	32866	-0-	-22546	-0-	32866	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	32648	-0-	-28701	-0-	32648	2			N	-0-					-0-
04	49260	X	29421	-0-	-19839	-0-	29421	2			N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					37
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5					42
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					42
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					42
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					42
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	979	2	6	9	N	5					35
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					35
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					35
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					35
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					35
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					82
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					82
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					82
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					82
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					82

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	2			N	-0-					67
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					67
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					67
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					67
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					67
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					67

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		50	-0-	50	601	50	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		43	-0-	43	644	43	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		35	-0-	35	679	35	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31	-0-	31	710	31	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		64	-0-	64	774	64	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		36	-0-	36	810	36	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 42H RRCID -> 282611 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3900 - 6212

11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

11	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	3			N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

11	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3			N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
02	2744	N	2718	-0-	-26	-0-	2524	3	194	9	N	176	176	1			-0-
03	2914	N	2850	-0-	-64	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2418	-0-	-372	-0-	2418	3			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDROCK OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

11	870	N	851	-0-	-19	-0-	840	2	11	9	N	10					161
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	886	2	6	9	N	5					166
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	871	2	17	9	N	15					181
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	N	19	177	1			23
03	899	N	879	-0-	-20	-0-	868	2	11	9	N	10					33
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	843	2	17	9	N	15					48

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1083	2	13	9	Y	12					54
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1678	2	2	9	Y	2	49	1			7
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1956	2	4	9	Y	4					11
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1780	2	7	9	Y	6					17
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1950	2	13	9	Y	12					29
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1869	2	26	9	Y	24					53

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2552	2	37	9	Y	34					72
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2635	2	9	9	Y	8	45	1			35
01	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2722	2	6	9	Y	5					40
02	2408	N	2356	-0-	-52	-0-	2344	2	12	9	Y	11					51
03	2635	N	2599	-0-	-36	-0-	2593	2	6	9	Y	5					56
04	2580	N	2566	-0-	-14	-0-	2526	2	40	9	Y	36					92

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

11	3000	N	1453	-0-	-1547	100	1436	2	17	9	Y	15					71
12	2015	N	1268	-0-	-747	-0-	1266	2	2	9	Y	2	66	1			7
01	2015	N	1365	-0-	-650	-0-	1359	2	6	9	Y	5					12
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	2	7	9	Y	6					18
03	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2016	2	12	9	Y	11					29
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1353	2	19	9	Y	17					46

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

11	210	N	107	-0-	-103	-0-	106	2	1	9	Y	1					42
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			Y	-0-	24	1			18
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					18
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	98	2	2	9	Y	2					20
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	108	2	9	9	Y	8					28
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	105	2	1	9	Y	1					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			Y	-0-					20
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					22
01	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			Y	-0-					22
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					22
03	992	N	388	-0-	-604	-0-	387	2	1	9	Y	1					23
04	960	N	478	-0-	-482	-0-	477	2	1	9	Y	1					24

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1947	N	1566	-0-	-381	-0-	1565	2	1	9	Y	1					28
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1847	2	4	9	Y	4					32
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			Y	-0-					32
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					32
03	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1547	2	1	9	Y	1					33
04	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1509	2	4	9	Y	4					37

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					64
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					64
01	1798	N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2			N	-0-					64
02	1652	N	1123	-0-	-529	-0-	1123	2			N	-0-					64
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	9	N	1					65
04	1590	N	1043	-0-	-547	-0-	1043	2			N	-0-					65

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	1066	2	2	9	N	2					48
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	3					51
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1108	2	8	9	N	7					58
02	1008	N	971	-0-	-37	-0-	962	2	9	9	N	8					66
03	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1039	2	6	9	N	5					71
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	985	2	4	9	N	4					75

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1947	2	8	9	N	7					73
12	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2001	2	11	9	N	10					83
01	2077	N	1610	-0-	-467	-0-	1600	2	10	9	N	9	72	1			20
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2000	2	12	9	N	11					31
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1950	2	6	9	N	5					36
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	N	2162	-0-	-28	-0-	2155	2	7	9	N	6					70
12	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2151	2	20	9	N	18					88
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2103	2	22	9	N	20	82	1			26
02	2016	N	1942	-0-	-74	-0-	1929	2	13	9	N	12					38
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2225	2	20	9	N	18					56
*04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2111	2	14	9	N	13					69

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	448	N	325	-0-	-123	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	702	-0-	-138	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	12805	3			N	-0-					-0-
12	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12131	3			N	-0-					-0-
01	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
02	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	3			N	-0-					-0-
03	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	3			N	-0-					-0-
*04	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14370	X	13288	-0-	-1082	-0-	13288	3			N	-0-					-0-
12	14632	X	13458	-0-	-1174	-0-	13458	3			N	-0-					-0-
01	14632	X	12663	-0-	-1969	-0-	12663	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	11779	-0-	-1409	-0-	11779	3			N	-0-					-0-
03	14043	X	13125	-0-	-918	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
04	13290	X	12857	-0-	-433	-0-	12857	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5333	-0-	-247	-0-	5333	3			N	-0-					-0-
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	3			N	-0-					-0-
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4803	-0-	-181	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5342	-0-	-176	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5117	-0-	-223	-0-	5117	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	6646	-0-	-74	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6662	-0-	-654	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6745	-0-	-571	-0-	6745	3			N	-0-					-0-
02	6608	X	6006	-0-	-602	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6343	-0-	-756	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
04	6660	X	6253	-0-	-407	-0-	6253	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					-0-
12	10137	X	8167	-0-	-1970	-0-	8167	3			N	-0-					-0-
01	10137	X	8113	-0-	-2024	-0-	8113	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	6955	-0-	-2201	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
03	9579	X	7344	-0-	-2235	-0-	7344	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	6330	-0-	-1800	-0-	6330	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	3			N	-0-					-0-
12	14012	X	10307	-0-	-3705	-0-	10307	3			N	-0-					-0-
01	14012	X	10472	-0-	-3540	-0-	10472	3			N	-0-					-0-
02	12656	X	7619	-0-	-5037	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
03	14012	X	8589	-0-	-5423	-0-	8589	3			N	-0-					-0-
04	10920	X	9307	-0-	-1613	-0-	9307	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21210	X	17511	-0-	-3699	-0-	17511	3			N	-0-					-0-
12	19685	X	18088	-0-	-1597	-0-	18088	3			N	-0-					-0-
01	20212	X	16960	-0-	-3252	-0-	16960	3			N	-0-					-0-
02	18256	X	15839	-0-	-2417	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
03	20212	X	18971	-0-	-1241	-0-	18971	3			N	-0-					-0-
*04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
12	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	15001	3			N	-0-					-0-
01	14818	X	14089	-0-	-729	-0-	14089	3			N	-0-					-0-
02	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	3			N	-0-					-0-
03	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	15619	3			N	-0-					-0-
*04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	15150	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16950	X	16745	-0-	-205	-0-	16745	3			N	-0-					-0-
12	17205	X	16693	-0-	-512	-0-	16693	3			N	-0-					-0-
01	17205	X	16388	-0-	-817	-0-	16388	3			N	-0-					-0-
02	15624	X	14607	-0-	-1017	-0-	14607	3			N	-0-					-0-
03	17298	X	15714	-0-	-1584	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
04	16740	X	15626	-0-	-1114	-0-	15626	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	3			N	-0-					-0-
12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	11881	3			N	-0-					-0-
01	11667	X	11667	-0-	-0-	-0-	11667	3			N	-0-					-0-
02	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	3			N	-0-					-0-
03	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
*04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					117
12	1891	N	1609	-0-	-282	-0-	1587	2	22	9	N	20					137
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	2	22	9	N	20					157
*02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	2	22	9	N	20					177
*03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1712	2	22	9	N	20					197
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					197

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					9
*09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					9
*10	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	1157	2			N	-0-					9
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					9
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					9
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					9
02	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			N	-0-					9
*03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					9
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					9

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018 - P/A 07/26/18

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2019 - PLUGGED 02/20/19

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2019 - PLUGGED 02/22/19

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2					112
							2	9									
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	203	1	2202	3	N	3					115
							3	9									
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	217	1	2132	3	N	2					117
							2	9									
02	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	196	1	1845	3	N	2					119
							2	9									
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	175	1	1205	3	N	1					120
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	450	1	1546	3	N	2					53
							2	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	450	1	1627	3	N	2					55
							2	9									
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	465	1	1512	3	N	1					56
							1	9									
02	1876	N	1849	-0-	-27	-0-	390	1	1458	3	N	1					57
							1	9									
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	465	1	1757	3	N	1					58
							1	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	590	3	1	9	N	1					17
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	574	3	1	9	N	1					18
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					19
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	3	2	9	N	2					21
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	3	2	9	N	2					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC 429366
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JACKSON PETROLEUM CONSULTING,INC//CONT.// 429366
HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141					321
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	167	1			279
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	180	1			226
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116					342
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	175	1			279
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					8
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					8
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					8
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					8
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: 3 RRCID -> 209023 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6424 - 6560

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018 - PLUGGED 09/14/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					43
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					43
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					41
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					41
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					46
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	90	-0-	-50	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	3	-0-	-1077	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1588	-0-	-148	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1641	-0-	-157	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1344	-0-	-196	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1541	-0-	-40	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	151	1	1190	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	146	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	153	1	1189	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	130	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	148	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	N	2439	-0-	-171	-0-	287	1	2152	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2549	-0-	-86	-0-	301	1	2248	2	N	-0-					-0-
01	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	299	1	2234	2	N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	271	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	300	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	185	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	193	1	1501	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1515	-0-	-25	-0-	172	1	1343	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	187	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	3			N	-0-					21
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	3			N	-0-					21
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2333	3	17	9	N	15					36
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					36
03	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					36
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					36

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1797	-0-	-23	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	157	1	1242	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1329	-0-	-97	-0-	151	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	153	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1201	-0-	-115	-0-	137	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	151	1	1177	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
01	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1234	-0-	-236	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	215	-0-	-2141	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	126	-0-	-1269	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	406	-0-	-742	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	174	1	1376	2	N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	185	1	1438	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	182	1	1415	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1344	-0-	-112	-0-	153	1	1191	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	176	1	1373	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					24
12	4588	X	4114	-0-	-474	-0-	4114	3			N	-0-					24
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	3			N	-0-					24
02	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			N	-0-					24
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					24
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	847	-0-	-443	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	826	3			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	714	3			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	3			N	-0-					35
12	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	3			N	-0-					35
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					35
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					35
03	961	N	762	-0-	-199	-0-	762	3			N	-0-					35
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			N	-0-					55
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					55
01	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					55
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					55
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					55
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2499	-0-	-201	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2332	-0-	-303	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2796	-0-	-174	-0-	330	1	2466	2	N	-0-					10
12	3007	X	2811	-0-	-196	-0-	331	1	2480	2	N	-0-					10
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	334	1	2496	2	N	-0-					10
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	393	1	2315	2	N	-0-					10
03	2883	X	2816	-0-	-67	-0-	332	1	2484	2	N	-0-					10
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	X	1149	-0-	-1131	-0-	1149	3			N	-0-					3
12	2356	X	1337	-0-	-1019	-0-	1337	3			N	-0-					3
01	2015	X	261	-0-	-1754	-0-	261	3			N	-0-					3
02	1260	X	729	-0-	-531	-0-	729	3			N	-0-					3
03	1333	X	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					3
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	209	1	3397	2	N	-0-					-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	264	1	4281	2	N	-0-					-0-
01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	264	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	393	1	3612	2	N	-0-					-0-
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	428	1	3856	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	440	-0-	-520	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
12	930	N	387	-0-	-543	-0-	6	1	381	2	N	-0-					-0-
01	651	N	361	-0-	-290	-0-	5	1	356	2	N	-0-					-0-
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1885	3			N	-0-					20
12	2015	N	1954	-0-	-61	-0-	1954	3			N	-0-					20
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	3			N	-0-					20
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	1682	3			N	-0-					20
03	1953	N	1845	-0-	-108	-0-	1845	3			N	-0-					20
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					20

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	2914	3			N	-0-					30
12	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	3			N	-0-					30
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					30
02	2800	X	2714	-0-	-86	-0-	2714	3			N	-0-					30
03	3069	X	3031	-0-	-38	-0-	3031	3			N	-0-					30
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	949	-0-	-71	-0-	74	1	875	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	77	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	78	1	922	2	N	-0-					-0-
02	896	N	781	-0-	-115	-0-	61	1	720	2	N	-0-					-0-
03	992	N	416	-0-	-576	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	899	N	588	-0-	-311	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	36	-0-	-894	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	758	-0-	-3682	-0-	758	3			N	-0-					80
12	4588	X	2	-0-	-4586	-0-	2	3			N	-0-					80
01	4588	X	184	-0-	-4404	-0-	184	3			N	-0-					80
02	4060	X	3410	-0-	-650	-0-	3404	3	6	9	N	5					85
03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5406	3	6	9	N	5					90
04	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					90

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	3			N	-0-					75
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					75
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					75
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					75
03	806	N	570	-0-	-236	-0-	570	3			N	-0-					75
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					30
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					30
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					30
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					30
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					30
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1984	-0-	-62	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1707	-0-	-113	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					135
12	1488	N	1446	-0-	-42	-0-	1435	3	11	9	N	10					145
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1757	3	12	9	N	11					156
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					156
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3			N	-0-					156
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	106	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	X	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2039	-0-	-89	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2143	-0-	-213	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	N	2726	-0-	-154	-0-	2726	3			N	-0-					38
12	2852	N	2660	-0-	-192	-0-	2660	3			N	-0-					38
01	2759	N	1806	-0-	-953	-0-	1806	3			N	-0-					38
02	2548	N	2460	-0-	-88	-0-	2460	3			N	-0-					38
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					38
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
12	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2190	-0-	-228	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5979	-0-	-141	-0-	5979	3			N	-0-					68
12	6324	X	5469	-0-	-855	-0-	5469	3			N	-0-					68
01	6293	X	4955	-0-	-1338	-0-	4955	3			N	-0-					68
02	5684	X	4915	-0-	-769	-0-	4915	3			N	-0-					68
03	6200	X	5536	-0-	-664	-0-	5536	3			N	-0-					68
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	298	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	295	1	2299	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2541	-0-	-187	-0-	289	1	2252	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2238	-0-	-226	-0-	255	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	284	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3810	3	12	9	N	11					45
12	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2691	3	22	9	N	20					65
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1966	3	9	9	N	8					73
02	2268	X	759	-0-	-1509	-0-	759	3			N	-0-					73
03	2511	X	169	-0-	-2342	-0-	169	3			N	-0-					73
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1205	-0-	-295	-0-	1205	3			N	-0-					152
12	1519	N	1234	-0-	-285	-0-	1234	3			N	-0-					152
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					152
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					152
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					152
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					152

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	1677	-0-	-1023	-0-	1677	3			N	-0-					2
12	2232	N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			N	-0-					2
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					2
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					2
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					2
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4602	-0-	-558	-0-	4591	3	11	9	N	10					220
12	5332	X	4772	-0-	-560	-0-	4750	3	22	9	N	20					240
01	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4708	3	14	9	N	13					253
02	4816	X	4226	-0-	-590	-0-	4204	3	22	9	N	20					273
03	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	4355	3			N	-0-					273
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					273

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3			N	-0-					8
12	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					8
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	796	3			N	-0-					8
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	697	3			N	-0-					8
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					8
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					8

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3			N	-0-					175
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	2046	N	1920	-0-	-126	-0-	1913	3	7	9	N	6					181
02	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					181
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					181
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					181

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1704	3			N	-0-					160
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					160
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					160
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					160
03	1891	N	1659	-0-	-232	-0-	1659	3			N	-0-					160
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2211	-0-	-909	-0-	2211	3			N	-0-					35
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					35
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					35
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					35
03	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2478	3			N	-0-					35
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	825	-0-	-539	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	879	-0-	-157	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	534	-0-	-489	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	2665	-0-	-1565	-0-	281	1	2384	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4350	-0-	-21	-0-	460	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	468	1	3966	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3612	-0-	-280	-0-	382	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	456	1	3852	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	N	641	-0-	-1159	-0-	641	3			N	-0-					75
12	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					75
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					75
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			N	-0-					75
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6427	-0-	-176	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6515	-0-	-367	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5878	-0-	-338	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6605	-0-	-277	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	3137	-0-	-2593	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4874	-0-	-1450	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	1687	-0-	-4637	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	38	-0-	-5674	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	329	-0-	-4538	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	4351	-0-	-1679	-0-	4351	3			N	-0-					110
12	6169	X	1507	-0-	-4662	-0-	1496	3	11	9	N	10					120
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	4					124
02	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	3			N	-0-					124
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			N	-0-					124
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					124

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18960	X	9099	-0-	-9861	-0-	9099	3			N	-0-					22
12	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					22
01	20119	X	8037	-0-	-12082	-0-	8037	3			N	-0-					22
02	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	20430	3			N	-0-					22
03	19530	X	18346	-0-	-1184	-0-	18346	3			N	-0-					22
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2117	-0-	-823	-0-	2117	3			N	-0-					8
12	3348	X	1283	-0-	-2065	-0-	1283	3			N	-0-					8
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			N	-0-					8
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					8
03	3596	X	1978	-0-	-1618	-0-	1978	3			N	-0-					8
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17730	X	9451	-0-	-8279	-0-	9448	3	3	9	N	3					342
12	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					342
01	18321	X	14274	-0-	-4047	-0-	14218	3	56	9	N	51					393
02	16763	X	16763	-0-	-0-	-0-	16644	3	119	9	N	108	188	1			313
03	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	16207	3	106	9	N	96	190	1			219
04	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					N	NO RPT					219

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	7603	-0-	-2117	-0-	7570	3	33	9	N	30					92
12	9331	X	9028	-0-	-303	-0-	8964	3	64	9	N	58					150
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8176	3	15	9	N	14					164
02	7084	X	6300	-0-	-784	-0-	6291	3	9	9	N	8					172
03	9021	X	7317	-0-	-1704	-0-	7284	3	33	9	N	30	182	1			20
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	6997	-0-	-203	-0-	6969	3	28	9	N	25					130
12	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	6518	3	33	9	N	30					160
01	8432	X	7047	-0-	-1385	-0-	7030	3	17	9	N	15					175
02	7616	X	6651	-0-	-965	-0-	6585	3	66	9	N	60	188	1			47
03	8153	X	5028	-0-	-3125	-0-	5006	3	22	9	N	20					67
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					67

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11010	X	10618	-0-	-392	-0-	10587	3	31	9	N	28					62
12	11222	X	10956	-0-	-266	-0-	10956	3			N	-0-					62
01	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11469	3	15	9	N	14					76
02	9912	X	9686	-0-	-226	-0-	9686	3			N	-0-					76
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	3			N	-0-					76
04	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					76

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	4916	-0-	-2314	-0-	4916	3			N	-0-					186
12	7471	X	5018	-0-	-2453	-0-	5018	3			N	-0-					186
01	6510	X	2976	-0-	-3534	-0-	2976	3			N	-0-					186
02	5516	X	4266	-0-	-1250	-0-	4266	3			N	-0-					186
03	6107	X	927	-0-	-5180	-0-	927	3			N	-0-					186
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					186

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15300	X	14101	-0-	-1199	-0-	14079	3	22	9	N	20					452
12	15159	X	13714	-0-	-1445	-0-	13693	3	21	9	N	19					471
01	15159	X	14291	-0-	-868	-0-	14177	3	114	9	N	104					575
02	13468	X	13162	-0-	-306	-0-	13073	3	89	9	N	81	186	1			470
03	14601	X	14196	-0-	-405	-0-	14177	3	19	9	N	17	191	1			296
04	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					296

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9750	X	9225	-0-	-525	-0-	9225	3			N	-0-					188
12	8370	X	7589	-0-	-781	-0-	7589	3			N	-0-					188
01	7812	X	7172	-0-	-640	-0-	7172	3			N	-0-					188
02	8624	X	6134	-0-	-2490	-0-	6134	3			N	-0-					188
03	9548	X	5822	-0-	-3726	-0-	5822	3			N	-0-					188
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					188

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	4140	-0-	-1590	-0-	4140	3			N	-0-					90
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5543	3	11	9	N	10					100
01	5425	X	5420	-0-	-5	-0-	5420	3			N	-0-					100
02	4480	X	3756	-0-	-724	-0-	3745	3	11	9	N	10					110
03	5549	X	2706	-0-	-2843	-0-	2662	3	44	9	N	40					150
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					150

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5623	3	11	9	N	10					80
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5092	3	168	9	N	153	193	1			40
01	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4490	3	88	9	N	80					120
02	5264	X	4423	-0-	-841	-0-	4309	3	114	9	N	104	176	1			48
03	5828	X	4578	-0-	-1250	-0-	4523	3	55	9	N	50					98
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11640	X	10628	-0-	-1012	-0-	10586	3	42	9	N	38	86	1			87
12	11811	X	10698	-0-	-1113	-0-	10658	3	40	9	N	36					123
01	11687	X	10496	-0-	-1191	-0-	10476	3	20	9	N	18					141
02	10416	X	9196	-0-	-1220	-0-	9179	3	17	9	N	15					156
03	11191	X	9727	-0-	-1464	-0-	9702	3	25	9	N	23					179
04	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					179

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	4192	-0-	-2408	-0-	4085	3	107	9	N	97					334
12	6076	X	3764	-0-	-2312	-0-	3619	3	145	9	N	132					466
01	5301	X	3135	-0-	-2166	-0-	3080	3	55	9	N	50					516
02	4788	X	4401	-0-	-387	-0-	4282	3	119	9	N	108					624
03	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4618	3	46	9	N	42	162	1			504
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					504

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18450	X	10681	-0-	-7769	-0-	10681	3			N	-0-					185
12	16802	X	9947	-0-	-6855	-0-	9922	3	25	9	N	23					208
01	14136	X	10356	-0-	-3780	-0-	10353	3	3	9	N	3					211
02	12152	X	9413	-0-	-2739	-0-	9392	3	21	9	N	19					230
03	12400	X	9338	-0-	-3062	-0-	9329	3	9	9	N	8					238
04	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					N	NO RPT					238

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	162	1	758	3	N	27					89
							30	9									
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	169	1	792	3	N	19					108
							21	9									
01	1023	N	951	-0-	-72	-0-	165	1	772	3	N	13					121
							14	9									
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	143	1	671	3	N	13					134
							14	9									
03	992	N	902	-0-	-90	-0-	157	1	735	3	N	9					143
							10	9									
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					143

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6586 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22020	X	17273	-0-	-4747	-0-	3472	1	13670	3	N	119	189	1			295
							131	9									
12	21390	X	17611	-0-	-3779	-0-	3536	1	13923	3	N	138					433
							152	9									
01	21049	X	18925	-0-	-2124	-0-	3803	1	14975	3	N	134	178	1			389
							147	9									
02	19012	X	15517	-0-	-3495	-0-	3120	1	12284	3	N	103					492
							113	9									
03	18104	X	15299	-0-	-2805	-0-	3088	1	12158	3	N	48	181	1			359
							53	9									
04	18300	X	NO RPT	-0-	-18300	-0-					N	NO RPT					359

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22050	X	17703	-0-	-4347	-0-	3644 359	1 9	13700	3	N	326	188	1			510
12	21080	X	17545	-0-	-3535	-0-	3618 326	1 9	13601	3	N	296	369	1			437
01	20026	X	16958	-0-	-3068	-0-	3501 296	1 9	13161	3	N	269	188	1			518
02	17332	X	14739	-0-	-2593	-0-	3050 224	1 9	11465	3	N	204	192	1			530
03	18600	X	16188	-0-	-2412	-0-	3335 314	1 9	12539	3	N	285	376	1			439
04	17700	X	NO RPT	-0-	-17700	-0-					N	NO RPT					439

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 6967 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-	27	7			45
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					45
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					45
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					45
03	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					45
*04	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					45

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					40
12	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					40
01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					40
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					40
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					40
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					40

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-	17	7			89
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					89
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	1172	2			N	-0-					89
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					89
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	1080	2			N	-0-					89
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					44
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					44
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					44
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					44
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					44
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					44

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1896	2	8	9	N	7					7
*04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					7

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	1441	2			N	-0-					77
12	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	1379	2	2	9	N	2					79
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1478	2	2	9	N	2					81
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1336	2	17	9	N	15					96
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1487	2	50	9	N	45	95	1			46
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					46

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	N	4					49
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1514	2	46	9	N	42					91
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1306	2	43	9	N	39	113	1			17
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					17
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	N	8					25
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					25

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	73	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1468	-0-	-2	-0-	1406	2	62	9	N	56	84	1			11
12	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	1453	2			N	-0-					11
01	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	1453	2	1	9	N	1					12
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					12
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1456	2	1	9	N	1					13
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1387	2	3	9	N	3					16

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

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
11	1380	N	1085	-0-	-295	-0-	1085	2			N	-0-					66
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1244	2	20	9	N	18					84
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1330	2	13	9	N	12					96
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1116	2	6	9	N	5					101
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1227	2	14	9	N	13					114
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-	101	1			13

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

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
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1346	2	6	9	N	5					69
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1382	2	19	9	N	17					86
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1379	2	11	9	N	10					96
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1253	2	43	9	N	39	114	1			21
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	N	3					24
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					25

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

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
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1					54
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-	32	1			22
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					22
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	N	2					24
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	802	2	1	9	N	1					25
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	827	2	12	9	N	11					36

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

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
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	1632	2	26	9	N	24					73
12	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	1692	2	20	9	N	18					91
01	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1701	2	34	9	N	31	114	1			8
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1539	2	46	9	N	42					50
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1646	2	52	9	N	47					97
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1587	2	2	9	N	2	85	1			14

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

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
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	918	2	10	9	N	9					37
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	991	2	10	9	N	9					46
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1049	2	11	9	N	10					56
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	926	2	9	9	N	8					64
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1083	2	15	9	N	14					78
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1111	2	1	9	N	1	67	1			12

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

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
11	1530	N	1514	-0-	-16	-0-	1513	2	1	9	N	1					63
12	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1556	2	1	9	N	1					64
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1560	2	4	9	N	4					68
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1431	2	1	9	N	1					69
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1580	2	8	9	N	7					76
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					76

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1405	2	80	9	N	73	96	1			12
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					12
01	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1457	2	2	9	N	2					14
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
03	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	1426	2	24	9	N	22					36
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1428	2	6	9	N	5					41

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	301	2	1	9	N	1					34
12	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					34
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					34
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	170	2	13	9	N	12					46
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					46
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	376	2	11	9	N	10					56

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	981	2	26	9	N	24					111
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	N	2					113
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1051	2	29	9	N	26	46	1			93
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					93
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1025	2	23	9	N	21	96	1			18
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	955	2	10	9	N	9					27

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1136	2	10	9	N	9					86
12	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1047	2	24	9	N	22					108
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1213	2	14	9	N	13					121
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1033	2	51	9	N	46	149	1			18
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					20
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	N	2					22

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					31
12	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					31
01	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					31
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					31
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					32
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					32

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-					42
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					42
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1469	2	8	9	N	7					49
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1325	2	8	9	N	7					56
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1491	2	30	9	N	27					83
*04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1443	2	1	9	N	1					84

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					50
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					50
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					50
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					50
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					50
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1081	2	6	9	N	5					111
12	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					111
01	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	1099	2	14	9	N	13	99	1			25
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					25
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			N	-0-					25
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					25

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	2	14	9	N	13					52
12	1054	N	986	-0-	-68	-0-	975	2	11	9	N	10					62
01	1054	N	903	-0-	-151	-0-	892	2	11	9	N	10					72
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1587	2	11	9	N	10					82
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1097	2	29	9	N	26	86	1			22
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	16	7			60
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					60
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					60
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					60
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					60
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					60

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-	24	7			-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1973	-0-	-67	-0-	1933	2	40	9	N	36					68
12	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	1985	2	51	9	N	46	104	1			10
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1980	2	44	9	N	40					50
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50
03	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	1980	2	65	9	N	59	75	1			34
*04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1899	2	1	9	N	1					35

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	401	2	22	9	N	20					20
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					20
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					20
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	405	2	9	9	N	8					28
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	2	2	9	N	2					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	843	-0-	-57	-0-	843	2			N	-0-					27
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					27
01	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					27
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					27
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					27
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					27

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	610	2	31	9	N	28					54
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	653	2	7	9	N	6					60
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	623	2	13	9	N	12					72
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	N	8					80
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	618	2	20	9	N	18					98
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1	90	1			9

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	586	2	4	9	N	4					91
12	620	N	573	-0-	-47	-0-	570	2	3	9	N	3					94
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	559	2	31	9	N	28					122
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11	101	1			32
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					32
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					32

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 187370 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7072 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	154	2	89	9	N	81					81
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					81
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					81
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					81
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					81
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					81

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	416	-0-	-94	-0-	416	2			N	-0-					174
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					174
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6	167	1			13
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					13
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					13
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					13

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1630	-0-	-350	-0-	1629	2	1	9	N	1					91
12	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	1647	2			N	-0-					91
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1710	2	4	9	N	4					95
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					95
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1755	2	6	9	N	5					100
*04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1765	2	21	9	N	19	100	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	501	2	18	9	N	16					78
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					78
01	527	N	526	-0-	-1	-0-	525	2	1	9	N	1					79
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					79
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					79
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					79

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	861	2	29	9	N	26					60
12	899	N	886	-0-	-13	-0-	884	2	2	9	N	2					62
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					62
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	789	2	10	9	N	9					71
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	880	2	9	9	N	8					79
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	852	2	11	9	N	10					89

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	446	2	31	9	N	28					63
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					63
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					63
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					63
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					63

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					25
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					27
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	30	7			77
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					77
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					77
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					77
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1019	2	43	9	N	39	86	1			20
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					20
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	N	7					27
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					27
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1149	2	22	9	N	20					47
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1115	2	3	9	N	3					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	593	2	4	9	N	4					91
12	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					91
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	609	2	25	9	N	23	54	1			60
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					60
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					60
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4					64

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	718	2	2	9	N	2					64
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	744	2	14	9	N	13					77
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	720	2	8	9	N	7					84
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	2	32	9	N	29	109	1			4
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	748	2	3	9	N	3					7
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					7

DOWNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 189340 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					72
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					72
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					72
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					72
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8	62	1			18
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					18

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1165	-0-	-305	-0-	1165	2			N	-0-					62
12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					62
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					62
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					62
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					62
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					62

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	42	2	11	9	N	10					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					118
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					120

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-	10	7			32
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3948	2	2	9	N	2					34
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3995	2	3	9	N	3					37
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					37
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4230	2	65	9	N	59					96
*04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2837	2	3	9	N	3					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					59
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-					59
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					59
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					59
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					59
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					59

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1888	2	6	9	N	5					30
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1987	2	11	9	N	10					40
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1956	2	19	9	N	17					57
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1765	2	24	9	N	22					79
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1701	2	37	9	N	34					113
*04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1815	2	3	9	N	3	89	1			27

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1729	2	13	9	N	12					64
12	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1768	2	12	9	N	11					75
01	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1772	2	17	9	N	15					90
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1591	2	8	9	N	7					97
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1755	2	20	9	N	18					115
*04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1643	2	18	9	N	16	63	1			68

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

11	810	N	711	-0-	-99	-0-	711	2			N	-0-					96
12	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					96
01	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	2			N	-0-					96
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					96
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					96
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	617	2	3	9	N	3	84	1			15

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

11	1680	N	1258	-0-	-422	-0-	1257	2	1	9	N	1					25
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					25
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					25
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					25
03	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	1383	2			N	-0-					25
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

11	1050	N	892	-0-	-158	-0-	892	2			N	-0-					10
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					10
01	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	976	2	46	9	N	42					52
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					52
03	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1033	2	2	9	N	2					54
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	784	-0-	-116	-0-	782	2	2	9	N	2					47
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					47
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					47
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					47
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					47
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1754	2	52	9	N	47					47
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1828	2	3	9	N	3					50
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1735	2	7	9	N	6					56
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					56
*04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1667	2	1	9	N	1					57

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	557	2	1	9	N	1					48
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	N	5					53
01	589	N	561	-0-	-28	-0-	553	2	8	9	N	7					60
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	503	2	14	9	N	13					73
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	553	2	17	9	N	15					88
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	535	2	17	9	N	15	85	1			18

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-	26	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	961	2			N	-0-					22
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					22
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	948	2			N	-0-					22
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					22
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					22
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	N	8					30

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	2			N	-0-	54	7			-0-
12	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	829	2	1	9	N	1					36
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					36
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					36
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					36
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					36
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	795	2	1	9	N	1					37

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	2	1	9	N	1					46
12	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			N	-0-					46
01	868	N	843	-0-	-25	-0-	831	2	12	9	N	11					57
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	N	3					60
03	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					60
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					60

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					77
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			N	-0-					77
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					77
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	434	2	9	9	N	8	67	1			18
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					18

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					72
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					72
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	648	2	8	9	N	7					79
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	66	1			13
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					13
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					60
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-					60
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					60
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					60
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					60
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					60

C. W. "A" WELL #: 7 RRCID -> 193690 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7470 - 7877

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					23
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					23
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1123	2			N	-0-					23
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					23
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					23
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					23

HUGHSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193750 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7798 - 8500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2693	-0-	2693	2792	2693	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3003	-0-	3003	5795	3003	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5795					N	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

11	1200	N	1031	-0-	-169	-0-	1029	2	2	9	N	2					27
12	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1039	2	3	9	N	3					30
01	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	996	2	4	9	N	4					34
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					36
03	1054	N	993	-0-	-61	-0-	979	2	14	9	N	13					49
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	974	2	4	9	N	4					53

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	714	-0-	-774	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	570	-0-	-918	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	713	N	257	-0-	-456	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-	35	7			10
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					10
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					10
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					10
03	1023	N	165	-0-	-858	-0-	165	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

11	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					35
12	713	N	545	-0-	-168	-0-	537	2	8	9	N	7					42
01	620	N	541	-0-	-79	-0-	539	2	2	9	N	2					44
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					50
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	543	2	2	9	N	2					52
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	505	2	6	9	N	5					57

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					90
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					90
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					90
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1223	2	42	9	N	38					128
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1352	2	13	9	N	12					140
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1339	2	11	9	N	10					150

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					27
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					27
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					27
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					27
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	N	5					77
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	704	2	6	9	N	5					82
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	701	2	7	9	N	6					88
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	623	2	11	9	N	10					98
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					98
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	662	2	6	9	N	5	85	1			18

EVERS "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194320 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7999 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194321 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7890 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	855	-0-	-45	-0-	855	2			N	-0-					27
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					27
01	899	N	881	-0-	-18	-0-	879	2	2	9	N	2					29
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					29
03	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					29
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					29

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					27
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					27
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					27
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					27
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					27

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	N	11	88	1			27
12	713	N	465	-0-	-248	-0-	465	2			N	-0-					27
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	2	3	9	N	3					30
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					30
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	709	2	9	9	N	8					38
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	1158	2	8	9	N	7					57
12	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1183	2	13	9	N	12					69
01	1178	N	945	-0-	-233	-0-	912	2	33	9	N	30					99
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	2	8	9	N	7	70	1			36
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1201	2	1	9	N	1					37
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	2	2	9	N	2					39

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	935	-0-	-115	-0-	933	2	2	9	N	2					35
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	874	2	6	9	N	5					40
01	1023	N	830	-0-	-193	-0-	824	2	6	9	N	5					45
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					45
03	868	N	817	-0-	-51	-0-	814	2	3	9	N	3					48
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					48

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-	15	7			75
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			N	-0-					75
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-					75
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					75
03	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			N	-0-					75
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1121	2	11	9	N	10					40
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	2			N	-0-					40
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					40
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					40
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			N	-0-					40
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					40

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					59
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					59
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					59
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					59
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					59
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					59

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					59
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1328	2	3	9	N	3					62
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1302	2	8	9	N	7					69
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10					79
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1286	2	30	9	N	27	86	1			20
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	2	3	9	N	3					23

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1050	2	7	9	N	6			38
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1103	2	18	9	N	16			54
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1095	2	22	9	N	20			74
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	2	6	9	N	5			79
03	1116	N	1023	-0-	-93	-0-	1023	2			N	-0-			79
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1022	2	33	9	N	30			109

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-			-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

11	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			15
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-			15
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-			15
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			15
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			15
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			15

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

11	1020	N	867	-0-	-153	-0-	867	2			N	-0-			28
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-			28
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1064	2	4	9	N	4			32
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			32
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-			32
*04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1032	2	26	9	N	24			56

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

11	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-			26
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-			26
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-			26
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			26
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			26
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			26

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	2			N	-0-			25
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			25
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-			25
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			25
03	1085	N	856	-0-	-229	-0-	856	2			N	-0-			25
*04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			25

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	929	2	18	9	N	16			59
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	934	2	6	9	N	5			64
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	2			N	-0-			64
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			64
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-			64
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					32
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					32
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					32
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					32
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					32
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					32

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	695	2	12	9	N	11					65
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10					75
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	817	2	17	9	N	15					90
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	N	10					100
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	778	2	32	9	N	29	109	1			20
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	822	2	4	9	N	4					24

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					53
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					53
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					53
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1068	2	1	9	N	1					54
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	9	N	1					55
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7					62

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					30
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	366	2	2	9	N	2					32
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					32
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	419	2	1	9	N	1					33
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					33
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					33

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					38
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					38
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					38
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					38
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					38
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					38

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	2			N	-0-					39
12	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					39
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					39
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					39
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5					44
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	506	2	14	9	N	13					57

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195257 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7898 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					27
12	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					27
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					27
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	2			N	-0-					27
*04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					97
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					97
01	558	N	451	-0-	-107	-0-	432	2	19	9	N	17					114
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					114
03	837	N	223	-0-	-614	-0-	215	2	8	9	N	7					121
*04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	255	2	3	9	N	3					124

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-	1	7			90
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	970	2			N	-0-					90
01	992	N	982	-0-	-10	-0-	970	2	12	9	N	11					101
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					101
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	820	2	7	9	N	6					107
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					107

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					25
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					25
01	651	N	612	-0-	-39	-0-	606	2	6	9	N	5					30
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					30
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	465	2			N	-0-					30
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					30

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2			N	-0-	22	7			40
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					40
01	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			N	-0-					40
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					40
03	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			N	-0-					40
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	511	2	30	9	N	27					67

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					92
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					92
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					92
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					92
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	N	1	78	1			15
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					15

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	1371	2	1	9	N	1					55
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1394	2	6	9	N	5					60
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1412	2	4	9	N	4					64
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1					65
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					65
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					22
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-					22
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					22
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	2	2	9	N	2					24
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	878	2	11	9	N	10					34
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	955	2	13	9	N	12					46

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	698	2	40	9	N	36	16	7			74
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	725	2	14	9	N	13					87
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	12					99
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	768	2	19	9	N	17					116
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	885	2	17	9	N	15					131
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11	134	1			8

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					54
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					54
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					54
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					54
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					54
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					54

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	196	-0-	-644	-0-	188	2	8	9	N	7					91
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1232	2	1	9	N	1					92
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	2	15	9	N	14					106
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	820	2	9	9	N	8					114
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	874	2	13	9	N	12	109	1			17
*04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	2	3	9	N	3					20

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					52
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					52
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3					55
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					55
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					54
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					54
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					54
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					54
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					54

COCANOUGHER "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195652 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7330 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					33
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					33
01	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					33
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2599	2	2	9	N	2					35
*04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2604	2	17	9	N	15					50

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 8B RRCID -> 195654 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7504 - 8040

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					25
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					25
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	137	2	85	9	N	77					102
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					102
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					102
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					69
12	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					69
01	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					69
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					69
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			N	-0-					69
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					89
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	79	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					17

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	10	7			57
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					57
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					57
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					57
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					57
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					57

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					65
12	899	N	411	-0-	-488	-0-	405	2	6	9	N	5					70
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					70
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					70
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					70
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5					75

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

11	510	N	68	-0-	-442	-0-	68	2			N	-0-					37
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					37
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					37
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					37
03	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	2			N	-0-					37
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	1799	2	17	9	N	15					54
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1959	2	1	9	N	1					55
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1916	2	28	9	N	25					80
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	N	2					82
03	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			N	-0-					82
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1849	2	2	9	N	2					84

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1152	-0-	-168	-0-	1152	2			N	-0-					37
12	1302	N	428	-0-	-874	-0-	428	2			N	-0-					37
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					37
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1162	2	22	9	N	20					57
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					57
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1114	2	2	9	N	2					59

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	40	7			20
*12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					20
*01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					20
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					20
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					20
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					20

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	10	7			25
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					25
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					25
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					25
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					25
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					25

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					32
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			N	-0-					32
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	720	2	22	9	N	20					52
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					52
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	660	2	11	9	N	10					62
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					62

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-	10	7			42
12	1147	N	667	-0-	-480	-0-	667	2			N	-0-					42
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					42
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					42
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					42
*04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					42

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1536	2	2	9	N	2					51
12	1612	N	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					51
01	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	2			N	-0-					51
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					51
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1553	2	2	9	N	2					53
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	2			N	-0-					75
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	748	2	6	9	N	5					80
01	744	N	733	-0-	-11	-0-	727	2	6	9	N	5					85
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	654	2	4	9	N	4					89
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	733	2	3	9	N	3					92
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	N	7					99

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1297	2	9	9	N	8					47
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1250	2	19	9	N	17					64
01	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1218	2	9	9	N	8					72
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2					74
03	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	1218	2	6	9	N	5					79
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1310	2	13	9	N	12					91

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 196144 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7930 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	670	2	9	9	N	8					57
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	666	2	3	9	N	3					60
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9					69
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3					72
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					72
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	617	2	11	9	N	10					82

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 196145 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7930 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	432	2	2	9	N	2					49
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					49
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					49
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					54
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					54
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	2			N	-0-					52
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	802	2	2	9	N	2					54
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1205	2	3	9	N	3					57
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					57
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1562	2	3	9	N	3					60
*04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1550	2	4	9	N	4					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					30
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					30
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					30
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					30
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					30
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					30

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					21
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					30
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	701	2	13	9	N	12					42
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	631	2	13	9	N	12					54
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	695	2	1	9	N	1					55
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	N	7					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1319	2	19	9	N	17					124
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					124
01	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	1352	2	1	9	N	1					125
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					125
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	N	13	123	1			15
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					15

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

11	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	1221	2			N	-0-					27
12	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	2			N	-0-					27
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					27
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					27
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					27
*04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

11	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	971	2	58	9	N	53					80
12	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1047	2	4	9	N	4					84
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	960	2	24	9	N	22					106
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	788	2	23	9	N	21	107	1			20
03	1054	N	868	-0-	-186	-0-	868	2			N	-0-					20
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					20

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 8588

11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					55
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					55
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					55
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					55
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					55
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					55

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					80
12	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			N	-0-					80
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					80
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					80
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					80
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	536	2	108	9	N	98					178

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 196715 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7900 - 8646

11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

11	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	2			N	-0-					50
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					50
01	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	2			N	-0-					50
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					50
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					50
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

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
11	2395	N	2185	-0-	-210	-0-	2184	2	1	9	N	1					25
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					25
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1806	2	4	9	N	4					29
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1537	2	7	9	N	6					35
03	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					35
*04	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					35

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

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
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					57
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	331	2			N	-0-					57
01	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					57
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					57
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	373	2	19	9	N	17					74
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					74

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

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
11	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	2169	2			N	-0-					32
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					32
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					32
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					32
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2441	2	20	9	N	18					50
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2296	2	13	9	N	12					62

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

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
11	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	1626	2	8	9	N	7					37
12	1736	N	849	-0-	-887	-0-	849	2			N	-0-					37
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					37
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3					40
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1705	2	2	9	N	2					42
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	N	2					44

TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196785 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7860 - 8580

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
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-	1	7			18
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2					20
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	544	2	8	9	N	7					27
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					27
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	498	2	8	9	N	7					34
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	519	2	14	9	N	13					47

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

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
11	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			N	-0-					37
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	547	2			N	-0-					37
01	806	N	708	-0-	-98	-0-	708	2			N	-0-					37
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					37
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					37
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	687	2	3	9	N	3					40

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

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
11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1061	2	3	9	N	3					59
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1070	2	6	9	N	5					64
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					64
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					64
03	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					64
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1040	2	6	9	N	5					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	N	1					88
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	730	2	2	9	N	2					90
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5					95
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	678	2	3	9	N	3					98
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	754	2	6	9	N	5					103
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	727	2	28	9	N	25	81	1			47

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-	1	7			28
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					28
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					28
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					28
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	610	2	2	9	N	2					30
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					30

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196795 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7890 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		102	-0-	102	102	102	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		356	-0-	356	458	356	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		360	-0-	360	818	360	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		334	-0-	334	1152	334	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	293	-0-	-337	-0-	293	2			N	-0-					26
12	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					26
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	N	3					29
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					29
03	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					29
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1273	-0-	-47	-0-	1256	2	17	9	N	15					40
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1366	2	10	9	N	9					49
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1204	2	12	9	N	11					60
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1385	2	28	9	N	25					85
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					85
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1180	2	8	9	N	7					92

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					22
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					22
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					22
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					22

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					74
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					74
01	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	1611	2			N	-0-					74
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2191	2	3	9	N	3					77
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					77
*04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					64
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					64
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					64
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					67
03	496	N	403	-0-	-93	-0-	400	2	3	9	N	3	50	1			20
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					20

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	585	2	3	9	N	3					97
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					97
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					97
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					97
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	563	2	26	9	N	24					121
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					121

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					47
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					47
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					47
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					47
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					47
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	N	2					49

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	10	7			-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1072	2	6	9	N	5					101
12	1116	N	815	-0-	-301	-0-	784	2	31	9	N	28	69	1			60
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					60
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	2	2	9	N	2					62
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	N	2					64
*04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					64

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-	28	7			21
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					21
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					21
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					21
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					21
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					21

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	827	-0-	-13	-0-	810	2	17	9	N	15					64
12	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					64
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	877	2	9	9	N	8					72
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	784	2	8	9	N	7					79
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	860	2	9	9	N	8					87
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	819	2	4	9	N	4					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	2			N	-0-					27
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	850	2	3	9	N	3					30
01	868	N	861	-0-	-7	-0-	851	2	10	9	N	9					39
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15					54
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	842	2	41	9	N	37					91
*04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					91

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	970	-0-	-110	-0-	924	2	46	9	N	42					99
12	1333	X	897	-0-	-436	-0-	891	2	6	9	N	5					104
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	923	2	11	9	N	10					114
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	N	7					121
03	899	N	833	-0-	-66	-0-	830	2	3	9	N	3					124
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					124

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987	2			N	-0-					62
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1021	2	3	9	N	3					65
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1013	2	4	9	N	4					69
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	N	1					70
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1013	2	11	9	N	10					80
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					80

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-	32	7			62
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	511	2	32	9	N	29					91
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					91
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	421	2	9	9	N	8					99
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	466	2	15	9	N	14	78	1			35
*04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					35

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					70
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1333	2	51	9	N	46					116
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1332	2	20	9	N	18	39	1			95
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					95
03	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	1323	2	2	9	N	2					97
*04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1256	2	70	9	N	64	47	1			114

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1375	2	9	9	N	8					112
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1479	2	35	9	N	32					144
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1499	2	17	9	N	15	151	1			8
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					8
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					8
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1418	2	2	9	N	2					10

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	931	-0-	-239	-0-	917	2	14	9	N	13					92
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	940	2	4	9	N	4					96
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					96
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					96
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					96
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	719	2			N	-0-					37
12	775	N	547	-0-	-228	-0-	436	2	111	9	N	101	112	1			26
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					26
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					26
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	N	1					27
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	2	3	9	N	3					30

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					35
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	2	19	9	N	17					52
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1309	2	8	9	N	7					59
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1191	2	12	9	N	11					70
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1269	2	13	9	N	12					82
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1172	2	42	9	N	38	95	1			25

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	837	2	28	9	N	25					77
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			N	-0-					77
01	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-					77
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	729	2	15	9	N	14					91
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					91
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					91

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					72
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					72
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	913	2	6	9	N	5					77
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					77
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					77
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					77

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	810	2	3	9	N	3					74
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	828	2	13	9	N	12					86
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	820	2	15	9	N	14	83	1			17
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	N	3					20
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	808	2	4	9	N	4					24
*04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					24

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-	17	7			55
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					55
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					55
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					55
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					55
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					55

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6	9	N	5					37
12	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					37
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					37
02	2660	X	2260	-0-	-400	-0-	2257	2	3	9	N	3					40
03	2945	X	2501	-0-	-444	-0-	2495	2	6	9	N	5					45
04	2850	X	2207	-0-	-643	-0-	2205	2	2	9	N	2					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		1032	-0-	1032	1955	1030	2	2	9	N	2					57
12	T. A.		1081	-0-	1081	3036	1062	2	19	9	N	17					74
01	T. A.		1035	-0-	1035	4071	1027	2	8	9	N	7					81
02	T. A.		979	-0-	979	5050	972	2	7	9	N	6					87
03	6104	X	1054	-0-	-5050	-0-	1050	2	4	9	N	4					91
*04	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	1002	2	29	9	N	26	104	1			13

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			N	-0-	10	7			-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					42
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					42
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					42
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					42
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					42
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					42

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-	34	7			-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	695	2	46	9	N	42					42
*04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					42

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	526	2	26	9	N	24	157	1			18
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	N	9					27
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	617	2	19	9	N	17					44
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					44
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	551	2	44	9	N	40					84
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	530	2	13	9	N	12					96

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1836	2	51	9	N	46					67
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1890	2	45	9	N	41	82	1			26
01	1922	N	1919	-0-	-3	-0-	1871	2	48	9	N	44					70
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					70
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1855	2	67	9	N	61	114	1			17
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1802	2	11	9	N	10					27

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	2			N	-0-					26
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					26
01	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					26
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	722	2	1	9	N	1					27
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	2			N	-0-					27
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5					32

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	868	2	11	9	N	10					35
12	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					35
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	883	2	19	9	N	17					52
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					52
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	916	2	14	9	N	13					65
*04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					65

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1112	2	1	9	N	1					50
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1151	2	37	9	N	34	30	1			54
01	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			N	-0-					54
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	2	7	9	N	6					60
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1114	2	8	9	N	7					67
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1075	2	14	9	N	13					80

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	2	3	9	N	3					37
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					37
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					37
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					37
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					37
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					37

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					62
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					62
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					62
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					62
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	N	2					64

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					87
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14					101
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	912	2	11	9	N	10					111
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23					134
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	2	3	9	N	3	115	1			22
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2					24

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					39
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					39
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					39
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					39
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					39
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	331	2	6	9	N	5					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198694 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7946 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

11	660	N	545	-0-	-115	-0-	523	2	22	9	N	20					20
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					20
01	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					20
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	N	3					23
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					23
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					23

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

11	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					30
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	807	2	2	9	N	2					32
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5					37
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5					42
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					42
*04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	2	9	9	N	8					50

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

11	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					82
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					82
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					82
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					82
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	N	3					85
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					85

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			N	-0-					13
12	806	N	555	-0-	-251	-0-	555	2			N	-0-					13
01	837	N	513	-0-	-324	-0-	513	2			N	-0-					13
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					13
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					13
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					13

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	959	2	23	9	N	21	183	1			12
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					12
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					12
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	938	2	18	9	N	16					28
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					28
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	623	2	8	9	N	7					35

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					74
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					74
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					74
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					74
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					74
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998	2	2	9	N	2	36	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					52
12	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					52
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	844	2	39	9	N	35					87
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					87
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	830	2	17	9	N	15					102
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4					106

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	724	-0-	-146	-0-	722	2	2	9	N	2					49
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	765	2	1	9	N	1					50
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	766	2	17	9	N	15					65
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	2	6	9	N	5					70
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					75
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	791	2	8	9	N	7					82

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1022	2	2	9	N	2					22
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					22
01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1034	2	7	9	N	6					28
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	859	2	12	9	N	11					39
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1147	2	40	9	N	36	55	1			20
*04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					20

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			N	-0-					87
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					87
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					87
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					87

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					39
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					39
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					39
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					39
03	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			N	-0-					39
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					39

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					23
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					23
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					23
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					23
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					23
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					23

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					64
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1784	2	17	9	N	15					79
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1901	2	36	9	N	33					112
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					112
03	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1545	2	24	9	N	22	74	1			60
*04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					25
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			N	-0-					25
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					25
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	633	2	1	9	N	1					28
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					34

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					44
12	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1411	2			N	-0-					44
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2			N	-0-					44
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	2	1	9	N	1					45
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			N	-0-					45
*04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					59

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200596 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7912 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1131	2	6	9	N	5					25
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1137	2	2	9	N	2					27
01	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1170	2	3	9	N	3					30
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					30
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					30
*04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					30

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1015	2	89	9	N	81					109
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1058	2	11	9	N	10					119
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1035	2	8	9	N	7					126
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1010	2	43	9	N	39	62	1			103
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1089	2	2	9	N	2	68	1			37
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	991	2	1	9	N	1					38

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					79
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	340	2	3	9	N	3					82
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					82
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					82
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					82
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	N	5					87

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1373	2	6	9	N	5					45
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	2	30	9	N	27					72
01	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1398	2	21	9	N	19					91
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					91
03	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1400	2	36	9	N	33					124
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-	103	1			21

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1183	2	8	9	N	7					52
12	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1215	2	11	9	N	10					62
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1202	2	22	9	N	20					82
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					82
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28	9	N	25					107
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1160	2	1	9	N	1	87	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					94
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			N	-0-					94
01	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					94
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					94
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	2			N	-0-					94
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					94

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	751	2	50	9	N	45					45
12	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	N	2					47
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					47
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	N	3					50
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	2	4	9	N	4					54
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					54

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	1066	2	11	9	N	10					64
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1125	2	14	9	N	13					77
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					77
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	974	2	56	9	N	51	123	1			5
03	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					5
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	2	2	9	N	2					7

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1334	2	14	9	N	13					42
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1371	2	28	9	N	25					67
01	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1351	2	19	9	N	17					84
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1236	2	14	9	N	13					97
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1361	2	33	9	N	30	117	1			10
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1309	2	6	9	N	5					15

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	1562	2			N	-0-					23
12	1674	N	1606	-0-	-68	-0-	1604	2	2	9	N	2					25
01	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1570	2	17	9	N	15					40
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1405	2	19	9	N	17					57
03	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1527	2	13	9	N	12					69
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1517	2	12	9	N	11					80

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	3	7			-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 200630 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7914 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	1	7			23
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					23
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					23
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					23
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
*04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					44
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	N	1					45
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					45
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	N	7					52
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					52
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					52

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1000	2	22	9	N	20					107
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1037	2	14	9	N	13	103	1			17
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1040	2	3	9	N	3					20
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	N	10					30
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1118	2	11	9	N	10					40
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	785	2	10	9	N	9					49

YOUNG, JEAN WELL #: 9 RRCID -> 200653 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7956 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1566	N	491	-0-	-1075	-0-	491	2			Y	-0-	129	7			-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	363	2	8	9	N	7					27
12	434	N	389	-0-	-45	-0-	388	2	1	9	N	1					28
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					28
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					28
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					28

LEA "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200782 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7758 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	760	2	13	9	N	12					94
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					94
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	2	3	9	N	3					97
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	819	2	2	9	N	2					99
03	961	N	902	-0-	-59	-0-	900	2	2	9	N	2					101
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					101

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	680	-0-	-70	-0-	680	2			N	-0-					27
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	543	2	3	9	N	3					30
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	849	2	8	9	N	7					37
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	2	2	9	N	2					39
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	820	2	22	9	N	20					59
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					59

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					46
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					46
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			N	-0-					46
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					46
03	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					46
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-	10	7			15
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					15
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					15
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					15
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					15
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	N	3					18

LEA "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201500 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7752 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					28
12	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1020	2	2	9	N	2					30
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2					32
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	2	17	9	N	15					47
03	1023	N	950	-0-	-73	-0-	950	2			N	-0-					47
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	697	2	87	9	N	79					96
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					96
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	732	2	19	9	N	17	102	1			11
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					11
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	717	2	2	9	N	2					13
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	681	2	3	9	N	3					16

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					60
12	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					60
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	2			N	-0-					60
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					60
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	680	2	17	9	N	15					75
*04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					75

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	1241	2			N	-0-					32
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	2			N	-0-					32
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					32
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
03	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1266	2	3	9	N	3					35
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					35

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1					81
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					81
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					81
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					81
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9	9	N	8					89
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	481	2	17	9	N	15					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					72
12	1550	N	1314	-0-	-236	-0-	1304	2	10	9	N	9					81
01	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					81
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9	N	3					84
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					84
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					84

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
12	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					28
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					28
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					28
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					28
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					27
12	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					27
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			N	-0-					27
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					27
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					27
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1066	2	3	9	N	3					30

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	1603	-0-	-107	-0-	1603	2			N	-0-					30
12	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	2155	2			N	-0-					30
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					30
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					30
03	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					30
*04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					30

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1173	-0-	-597	-0-	1167	2	6	9	N	5					35
12	1736	N	1303	-0-	-433	-0-	1295	2	8	9	N	7					42
01	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	1377	2	28	9	N	25					67
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					67
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	2	11	9	N	10					77
*04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1440	2	13	9	N	12					89

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-	26	7			60
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					60
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			N	-0-					60
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					60
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					60
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1307	-0-	-26	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					40
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					40
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					40
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					40
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					40
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1180	2	76	9	N	69					87
12	2542	N	1140	-0-	-1402	-0-	1140	2			N	-0-					87
01	2108	N	1122	-0-	-986	-0-	1122	2			N	-0-					87
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					87
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	1065	2			N	-0-					87
*04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					87

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	2	1	9	N	1					35
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					35
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	806	2	2	9	N	2					37
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	726	2	3	9	N	3					40
03	837	N	747	-0-	-90	-0-	741	2	6	9	N	5					45
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	747	2	25	9	N	23	60	1			8

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					80
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					80
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					80
02	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5903	2	2	9	N	2					82
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6559	2	2	9	N	2					84
*04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6296	2	3	9	N	3					87

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	810	2	23	9	N	21					22
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					22
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					22
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					22
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	2			N	-0-					22
*04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					22

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	496	2	2	9	N	2					27
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					27
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					27
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					27
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	973	2	6	9	N	5					32
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	887	2	9	9	N	8					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					26
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					26
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					26
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					26
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					26
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	N	2459	-0-	-1	-0-	2391	2	68	9	N	62	131	1			13
12	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2445	2	19	9	N	17					30
01	2480	N	2451	-0-	-29	-0-	2423	2	28	9	N	25					55
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2197	2	33	9	N	30					85
03	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2465	2	44	9	N	40	113	1			12
*04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2346	2	13	9	N	12					24

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					27
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					27
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					27
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					27
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	856	2	3	9	N	3					110
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					110
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	867	2	4	9	N	4					114
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	862	2	6	9	N	5					119
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					119
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	982	2	3	9	N	3					122

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	559	2	3	9	N	3					104
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	564	2	9	9	N	8					112
01	651	N	565	-0-	-86	-0-	555	2	10	9	N	9					121
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	501	2	10	9	N	9					130
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-	66	1			64
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	551	2	12	9	N	11					75

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-	12	7			12
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					12
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					12
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					12
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 16B RRCID -> 202209 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7332 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

11	780	N	733	-0-	-47	-0-	729	2	4	9	N	4					131
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					131
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	743	2	59	9	N	54	173	1			12
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					12
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	750	2	24	9	N	22					34
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	N	5					39

TINDLE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202228 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7890 - 8696

11	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	1340	2	6	9	N	5					54
12	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	1336	2	7	9	N	6					60
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					60
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					60
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1308	2	21	9	N	19					79
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	N	10					89

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					27
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	N	1					28
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	680	2	12	9	N	11					39
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	N	6					45
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2					47
*04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					47

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					19
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	565	2	10	9	N	9					28
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	N	6					34
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					39
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					39
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					39

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-	2	7			27
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					27
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	2	1	9	N	1					28
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1376	2	2	9	N	2					30
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					30
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					30

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	918	2	13	9	N	12					42
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					42
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	935	2	19	9	N	17					59
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	836	2	19	9	N	17					76
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	968	2	17	9	N	15					91
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	N	1					92

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					50
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	926	2	40	9	N	36					86
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	911	2	14	9	N	13					99
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	813	2	9	9	N	8					107
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	896	2	19	9	N	17	107	1			17
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					17

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	63	7			-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					40

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					40
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					40
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	963	2	2	9	N	2					42
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	N	8					50
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					50
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	943	2	11	9	N	10					60

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	377	2	3	9	N	3					90
12	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					90
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					90
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328	2	6	9	N	5					95
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	363	2	4	9	N	4					99
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					99

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	953	-0-	-37	-0-	953	2			N	-0-					80
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					96
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	971	2	31	9	N	28	56	1			68
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					68
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	923	2	7	9	N	6					74
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	938	2	7	9	N	6					80

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	826	-0-	-44	-0-	824	2	2	9	N	2					76
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	841	2	9	9	N	8					84
01	868	N	833	-0-	-35	-0-	827	2	6	9	N	5					89
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	2	12	9	N	11					100
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	805	2	32	9	N	29	114	1			15
*04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	925	-0-	-5	-0-	900	2	25	9	N	23					90
12	961	N	936	-0-	-25	-0-	928	2	8	9	N	7					97
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	914	2	21	9	N	19					116
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	833	2	25	9	N	23	117	1			22
03	930	N	925	-0-	-5	-0-	919	2	6	9	N	5					27
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 19H RRCID -> 203304 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8300 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6188	X	3866	-0-	-2322	-0-	3781	2	85	9	N	77					105
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					105
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3256	2	67	9	N	61	156	1			10
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3136	2	6	9	N	5					15
03	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3613	2	22	9	N	20					35
*04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	N	14					49

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	2			N	-0-					29
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1513	2	7	9	N	6					35
01	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1383	2	2	9	N	2					37
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					37
03	1519	N	684	-0-	-835	-0-	684	2			N	-0-					37
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					37

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	761	2	11	9	N	10					30
12	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	2			N	-0-					30
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					30
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					30
03	3100	N	3907	-0-	807	807	3907	2			N	-0-					30
*04	3000	N	3346	-0-	346	1153	3346	2			N	-0-					30

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2096	2	39	9	N	35					119
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2057	2	47	9	N	43					162
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1926	2	53	9	N	48	180	1			30
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1747	2	22	9	N	20					50
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1875	2	55	9	N	50					100
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1790	2	25	9	N	23	111	1			12

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					23
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					23
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	824	2	6	9	N	5					28
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	743	2	17	9	N	15					43
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7					50
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	785	2	11	9	N	10					60

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	760	2	77	9	N	70					87
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	787	2			N	-0-					87
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	772	2	3	9	N	3					90
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					92
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20					112
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	747	2	1	9	N	1	99	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	1050	2			N	-0-					27
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1044	2	3	9	N	3					30
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1029	2	24	9	N	22					52
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	N	5					57
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	975	2	17	9	N	15					72
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	8	9	N	7					79

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 26B RRCID -> 203623 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7368 - 7918

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

11	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					84
12	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					84
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	388	2	3	9	N	3	32	1			55
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					55
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	N	4					59
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

11	870	N	854	-0-	-16	-0-	854	2			N	-0-					113
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					113
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			N	-0-					113
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					113
03	899	N	880	-0-	-19	-0-	855	2	25	9	N	23					136
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1					137

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	974	2	41	9	N	37	167	1			16
12	1085	N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					16
01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			N	-0-					16
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	855	2	23	9	N	21					37
03	992	N	944	-0-	-48	-0-	927	2	17	9	N	15					52
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	914	2	3	9	N	3					55

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

11	780	N	770	-0-	-10	-0-	762	2	8	9	N	7					67
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	781	2	2	9	N	2					69
01	806	N	792	-0-	-14	-0-	768	2	24	9	N	22					91
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					91
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	764	2	1	9	N	1					92
*04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					92

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

11	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	1169	2	8	9	N	7					62
12	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1217	2	17	9	N	15					77
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17	9	N	15					92
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1074	2	40	9	N	36	44	1			84
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1193	2	9	9	N	8	72	1			20
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1172	2	8	9	N	7					71
12	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1203	2	11	9	N	10					81
01	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1195	2	18	9	N	16					97
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1053	2	2	9	N	2					99
03	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					99
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					99

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-	14	7			28
12	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					28
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					28
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					28
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					28
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					28

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-	2	7			108
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-					108
01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	2			N	-0-					108
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	N	3					111
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1090	2	62	9	N	56	142	1			25
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					25

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4006	2	11	9	N	10					114
12	4340	X	4099	-0-	-241	-0-	4091	2	8	9	N	7					121
01	4340	X	4069	-0-	-271	-0-	4016	2	53	9	N	48	150	1			19
02	3836	X	3613	-0-	-223	-0-	3601	2	12	9	N	11					30
03	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	3869	2	35	9	N	32					62
04	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3595	2	13	9	N	12					74

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					24
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					24
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1330	2	1	9	N	1					25
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					25
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					40
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	N	2					42

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	N	1					66
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					66
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					66
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					66
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					66
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					66

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1682	2	12	9	N	11					59
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1662	2	23	9	N	21					80
01	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1560	2	73	9	N	66	128	1			18
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					18
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1636	2	50	9	N	45					63
*04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1591	2	9	9	N	8					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1814	2	35	9	N	32					91
12	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					91
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1745	2	51	9	N	46					137
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1593	2	20	9	N	18	139	1			16
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1772	2	4	9	N	4					20
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					24

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	N	2386	-0-	-134	-0-	2345	2	41	9	N	37					116
12	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	2430	2	29	9	N	26	84	1			58
01	2511	N	2484	-0-	-27	-0-	2422	2	62	9	N	56					114
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2169	2	24	9	N	22	56	1			80
03	2449	N	2417	-0-	-32	-0-	2406	2	11	9	N	10					90
*04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2188	2	25	9	N	23					113

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1338	2	6	9	N	5					32
12	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1358	2	8	9	N	7					39
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1344	2	22	9	N	20					59
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					59
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1328	2	50	9	N	45					104
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					111

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15					57
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1151	2	11	9	N	10					67
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					67
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					67
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1169	2	4	9	N	4					71
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					76

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2344	2	37	9	N	34	90	1			73
12	2542	N	2541	-0-	-1	-0-	2541	2			N	-0-					73
01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2300	2	4	9	N	4					77
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					77
03	2542	N	2448	-0-	-94	-0-	2411	2	37	9	N	34					111
*04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2394	2	9	9	N	8					119

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	1546	2			N	-0-					62
12	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1575	2	48	9	N	44					106
01	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1586	2	31	9	N	28	60	1			74
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-	65	1			9
03	1612	N	1560	-0-	-52	-0-	1553	2	7	9	N	6					15
*04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	2	19	9	N	17					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 28B RRCID -> 205404 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7338 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4490	-0-	-430	-0-	4418	2	72	9	N	65	162	1			12
12	5084	X	4664	-0-	-420	-0-	4642	2	22	9	N	20					32
01	5084	X	4593	-0-	-491	-0-	4573	2	20	9	N	18					50
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					50
03	4743	X	4562	-0-	-181	-0-	4430	2	132	9	N	120					170
04	4500	X	4371	-0-	-129	-0-	4340	2	31	9	N	28	178	1			20

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					10
12	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					10
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					10
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					10
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					10
*04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					10

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	43	5			26
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					26
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					26
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					26
03	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1386	2	20	9	N	18					44
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1346	2	22	9	N	20					64

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					27
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					27
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					27
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					27
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1238	2	17	9	N	15					42

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					32
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					32
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					32
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					32
03	2046	N	1682	-0-	-364	-0-	1682	2			N	-0-					32
*04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1401	-0-	-69	-0-	1401	2			N	-0-					25
12	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			N	-0-					25
01	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1431	2	3	9	N	3					28
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1283	2	2	9	N	2					30
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					30
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

11	3060	X	978	-0-	-2082	-0-	978	2			N	-0-					24
12	3131	X	460	-0-	-2671	-0-	460	2			N	-0-					24
01	3131	X	298	-0-	-2833	-0-	298	2			N	-0-					24
02	2828	X	150	-0-	-2678	-0-	150	2			N	-0-					24
03	2759	X	167	-0-	-2592	-0-	167	2			N	-0-					24
04	990	X	93	-0-	-897	-0-	93	2			N	-0-					24

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2256	2	101	9	N	92					92
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2317	2	19	9	N	17					109
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					109
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2015	2	29	9	N	26					135
03	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2725	2	2	9	N	2	122	1			15
*04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					15

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

11	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					27
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			N	-0-					27
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					27
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					27
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					27
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					27

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					25
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					28
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					28
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					28
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					28

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

11	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			N	-0-					42
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					42
01	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					42
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					42
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			N	-0-					42
*04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					42

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

11	690	N	673	-0-	-17	-0-	662	2	11	9	N	10					70
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	631	2	30	9	N	27					97
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	596	2	6	9	N	5					102
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	9	N	15					117
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	594	2	135	9	N	123	107	1			133
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			N	-0-					21
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	2			N	-0-					21
01	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2285	2			N	-0-					21
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					21
03	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	2271	2			N	-0-					21
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1					22

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3869	2	7	9	N	6					59
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4198	2	6	9	N	5					64
01	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4317	2	18	9	N	16					80
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					80
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4411	2	6	9	N	5					85
*04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4255	2	6	9	N	5					90

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	879	-0-	-171	-0-	854	2	25	9	N	23	132	1			20
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1021	2			N	-0-					20
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					20
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					20
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					20
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					20

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-	10	7			71
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					71
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					71
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					71
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					71
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					71

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					13
12	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1396	2	8	9	N	7					20
01	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1378	2	6	9	N	5					25
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1239	2	9	9	N	8					33
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1367	2	8	9	N	7					40
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4	9	N	4					44

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1524	2	6	9	N	5					80
12	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1669	2	17	9	N	15					95
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1762	2	40	9	N	36					131
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1634	2	33	9	N	30	161	5			-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1843	2	46	9	N	42					42

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	N	2149	-0-	-131	-0-	2146	2	3	9	N	3					134
12	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2196	2	64	9	N	58	179	1			13
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	2			N	-0-					13
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	1988	2	52	9	N	47					60
03	2263	N	2226	-0-	-37	-0-	2196	2	30	9	N	27					87
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2127	2	55	9	N	50	119	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			N	-0-					27
12	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					27
01	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					27
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					27
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					27
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					59
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-					59
01	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1082	2	33	9	N	30					89
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	982	2	34	9	N	31	107	1			13
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6					19
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					19

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	1129	2			N	-0-					60
12	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1145	2	19	9	N	17					77
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1136	2	8	9	N	7					84
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1013	2	12	9	N	11					95
03	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	1093	2	2	9	N	2					97
*04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1131	2	11	9	N	10					107

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1273	-0-	-227	-0-	1273	2			N	-0-					27
12	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2			N	-0-					27
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	1276	2			N	-0-					27
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					27
03	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	2			N	-0-					27
*04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					39
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					39
01	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2357	2	15	9	N	14					53
02	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					53
03	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2275	2	48	9	N	44					97
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2324	2	7	9	N	6					103

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			N	-0-					50
12	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	1854	2			N	-0-					50
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					50
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					50
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					50
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					50

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2200	-0-	-800	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2093	-0-	-1007	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1649	-0-	-507	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2098	-0-	-289	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1965	-0-	-225	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-	19	7			28
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					28
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					28
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					28
03	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					28
*04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					52
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1437	2	3	9	N	3					55
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			N	-0-					55
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					55
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					55

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1039	-0-	-71	-0-	1039	2			N	-0-					52
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	2			N	-0-					52
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					52
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1071	2	6	9	N	5					57
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1045	2	3	9	N	3					60
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1006	2	2	9	N	2					62

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					89
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					89
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2099	2	7	9	N	6					95
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	N	9					104
03	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1195	2	29	9	N	26	121	1			9
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1146	2	7	9	N	6					15

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1103	2	1	9	N	1					28
12	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1136	2	4	9	N	4					32
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1119	2	28	9	N	25					57
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					57
03	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					57
*04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	N	5					62

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1246	2	9	9	N	8					50
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1279	2	2	9	N	2					52
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					52
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					52
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1378	2	21	9	N	19					71

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1135	-0-	-155	-0-	1091	2	44	9	N	40					40
12	1612	N	1107	-0-	-505	-0-	1097	2	10	9	N	9					49
01	1426	N	1090	-0-	-336	-0-	1079	2	11	9	N	10					59
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					59
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					59
*04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1212	2	22	9	N	20					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3244	2	77	9	N	70	160	1			22
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					22
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					22
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3173	2	46	9	N	42					64
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					64
*04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3293	2	52	9	N	47					111

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	N	2					74
12	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1330	2	2	9	N	2					76
01	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1351	2	11	9	N	10					86
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1192	2	28	9	N	25	95	1			16
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1323	2	2	9	N	2					18
*04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	2	2	9	N	2					20

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

11	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	1074	2	1	9	N	1					74
12	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	1052	2			N	-0-					74
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	2			N	-0-					74
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					74
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1032	2	22	9	N	20	35	1			59
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1004	2	7	9	N	6					65

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

11	2220	N	2106	-0-	-114	-0-	2098	2	8	9	N	7					134
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2212	2	68	9	N	62	179	1			17
01	2263	N	2197	-0-	-66	-0-	2185	2	12	9	N	11					28
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1972	2	35	9	N	32					60
03	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2196	2	65	9	N	59					119
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	2	32	9	N	29	130	1			18

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

11	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	2			N	-0-					50
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					50
01	1457	N	1378	-0-	-79	-0-	1339	2	39	9	N	35					85
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	2	6	9	N	5					90
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1351	2	42	9	N	38	110	1			18
*04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1282	2	2	9	N	2					20

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

11	2100	N	1898	-0-	-202	-0-	1885	2	13	9	N	12					49
12	1953	N	1950	-0-	-3	-0-	1950	2			N	-0-					49
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1930	2	57	9	N	52					101
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1741	2	33	9	N	30					131
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1932	2	51	9	N	46	152	1			25
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	2			N	-0-					107
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1073	2	13	9	N	12					119
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1061	2	11	9	N	10					129
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	958	2	24	9	N	22	76	1			75
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1067	2	2	9	N	2					77
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	2	2	9	N	2					79

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	2	19	9	N	17					17
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	2	3	9	N	3					20
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	681	2	8	9	N	7					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			N	-0-					40
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					40
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					40
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					40
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					40

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3631	2	88	9	N	80	99	1			20
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3734	2	19	9	N	17					37
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3590	2	121	9	N	110	90	1			57
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					57
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3601	2	79	9	N	72	95	1			34
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3394	2	25	9	N	23					57

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212191 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7852 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-	1	7			105
12	1798	N	1040	-0-	-758	-0-	1040	2			N	-0-					105
01	1426	N	998	-0-	-428	-0-	996	2	2	9	N	2					107
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1132	2	6	9	N	5					112
03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	929	2	11	9	N	10					122
*04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1053	2	3	9	N	3	107	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1962	2	32	9	N	29					84
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2061	2	33	9	N	30					114
01	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2011	2	33	9	N	30					144
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5	85	1			64
03	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2003	2	23	9	N	21					85
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1920	2	10	9	N	9					94

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1931	2	44	9	N	40	58	1			58
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1680	2	19	9	N	17					75
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					75
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					75
03	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	1433	2			N	-0-					75
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					75

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					49
12	1922	N	1813	-0-	-109	-0-	1813	2			N	-0-					49
01	1922	N	1658	-0-	-264	-0-	1658	2			N	-0-					49
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					49
03	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	1465	2			N	-0-					49
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					49

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					22
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	977	2	3	9	N	3					25
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					25
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					25
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	835	2	2	9	N	2					27
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	792	2	3	9	N	3					30

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1001	2	21	9	N	19					71
12	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1022	2	6	9	N	5					76
01	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1008	2	11	9	N	10					86
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	N	6					92
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	987	2	19	9	N	17					109
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					109

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	2	1	9	N	1					27
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					27
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1686	2	13	9	N	12					39
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	2	6	9	N	5					44
03	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	1660	2	3	9	N	3					47
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	N	18					65

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					24
12	837	N	523	-0-	-314	-0-	523	2			N	-0-					24
01	620	N	145	-0-	-475	-0-	142	2	3	9	N	3					27
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					27
03	527	N	148	-0-	-379	-0-	147	2	1	9	N	1					28
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3253	2	4	9	N	4					74
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					74
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					74
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					74
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					74
*04	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					74

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	1767	2	2	9	N	2					71
12	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	1783	2			N	-0-					71
01	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					71
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					71
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2202	2	7	9	N	6					77
*04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1990	2	42	9	N	38	91	1			24

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213539 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7834 - 8594

11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1337	2	13	9	N	12					69
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					69
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	N	6					75
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	2	8	9	N	7					82
03	1364	N	1012	-0-	-352	-0-	1012	2			N	-0-					82
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	963	2	3	9	N	3					85

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	35	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

11	1500	N	1481	-0-	-19	-0-	1478	2	3	9	N	3					122
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1533	2	48	9	N	44	159	1			7
01	1550	N	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					7
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1344	2	9	9	N	8					15
03	1581	N	1529	-0-	-52	-0-	1516	2	13	9	N	12					27
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1472	2	22	9	N	20					47

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

11	3000	N	2264	-0-	-736	7814	2264	2			Y	-0-					52
12	10108	X	2294	-0-	-7814	-0-	2294	2			Y	-0-					52
01	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	2165	2			Y	-0-					52
02	2352	X	1814	-0-	-538	-0-	1811	2	3	9	Y	3					55
03	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	2298	2	11	9	Y	10					65
04	2250	X	2207	-0-	-43	-0-	2194	2	13	9	Y	12					77

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

11	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	2539	2	15	9	N	14					64
12	3348	X	2458	-0-	-890	-0-	2434	2	24	9	N	22					86
01	3348	X	1437	-0-	-1911	-0-	1437	2			N	-0-					86
02	2912	X	753	-0-	-2159	-0-	722	2	31	9	N	28					114
03	2635	X	84	-0-	-2551	-0-	82	2	2	9	N	2	90	1			26
04	2550	X	871	-0-	-1679	-0-	871	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1304	-0-	-196	-0-	1302	2	2	9	N	2					29
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1449	2	18	9	N	16					45
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1373	2	30	9	N	27					72
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1250	2	2	9	N	2					74
03	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	1213	2	40	9	N	36					110
*04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-	97	1			13

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	1106	2			N	-0-					47
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	1156	2	13	9	N	12					59
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1116	2	13	9	N	12					71
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					72
03	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1093	2	10	9	N	9					81
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15	9	N	14	77	1			18

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	2			N	-0-					35
12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1058	2			N	-0-					35
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	N	15					50
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					50
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1074	2	19	9	N	17					67
*04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1015	2	20	9	N	18	43	1			42

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	N	1588	-0-	-152	-0-	1588	2			N	-0-					7
12	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-					7
01	1705	N	1629	-0-	-76	-0-	1626	2	3	9	N	3					10
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					10
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1603	2	9	9	N	8					18
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1480	2	2	9	N	2					20

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1450	2	20	9	N	18					55
12	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	1479	2	13	9	N	12					67
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	1455	2	25	9	N	23					90
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					90
03	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	1258	2	25	9	N	23	103	1			10
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	N	2					12

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	1892	2	43	9	N	39					76
12	2046	N	1983	-0-	-63	-0-	1955	2	28	9	N	25					101
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	1903	2	45	9	N	41	105	1			37
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					37
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					37
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1887	2	31	9	N	28					65

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					50
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					50
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	814	2	4	9	N	4					54
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					54
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					54
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

11	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	1144	2	19	9	N	17					74
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1170	2	8	9	N	7					81
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1159	2	29	9	N	26					107
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1046	2	28	9	N	25	90	1			42
03	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1143	2	3	9	N	3					45
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1084	2	2	9	N	2					47

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

11	1380	N	1287	-0-	-93	-0-	1287	2			N	-0-					25
12	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					25
01	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					25
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1240	2	28	9	N	25					50
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1457	2	11	9	N	10					60
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2055	2	13	9	N	12					72

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

11	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1474	2	18	9	N	16	42	1			54
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					54
01	1550	N	1156	-0-	-394	-0-	1156	2			N	-0-					54
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1494	2	53	9	N	48	28	1			74
03	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1501	2	10	9	N	9					83
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	N	7					90

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

11	2700	N	2655	-0-	-45	-0-	2608	2	47	9	N	43	84	1			68
12	2759	N	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					68
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2735	2	40	9	N	36					104
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2433	2	15	9	N	14	86	1			32
03	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					32
*04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2632	2	31	9	N	28					60

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1664	2	10	9	N	9					64
12	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	1692	2	11	9	N	10					74
01	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1667	2	17	9	N	15					89
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					89
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					89
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					89

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

11	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	1609	2	12	9	N	11					65
12	1705	N	1640	-0-	-65	-0-	1640	2			N	-0-					65
01	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1616	2	4	9	N	4					69
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1451	2	25	9	N	23					92
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1609	2	8	9	N	7					99
*04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1513	2	3	9	N	3					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3					84
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					84
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					84
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					84
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					84
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					84

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	1092	2			N	-0-					74
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1129	2	1	9	N	1					75
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					75
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					75
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1107	2	29	9	N	26	67	1			34
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	2	1	9	N	1					35

MCKISSICK UNIT WELL #: 7B RRCID -> 216322 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7086 - 7580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

11	4470	X	4177	-0-	-293	-0-	4075	2	102	9	N	93	85	1			65
12	4619	X	4392	-0-	-227	-0-	4379	2	13	9	N	12					77
01	4557	X	4508	-0-	-49	-0-	4408	2	100	9	N	91	133	1			35
02	4088	X	3847	-0-	-241	-0-	3847	2			N	-0-					35
03	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4472	2	68	9	N	62					97
*04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4245	2	55	9	N	50	51	1			96

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2719	2	19	9	N	17					104
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2830	2	8	9	N	7					111
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2772	2	28	9	N	25					136
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2361	2	13	9	N	12	139	1			9
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2534	2	7	9	N	6					15
*04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5					20

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

11	1410	N	1232	-0-	-178	-0-	1232	2			N	-0-					15
12	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	1316	2			N	-0-					15
01	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1267	2	8	9	N	7					22
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					22
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					22
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					22

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

11	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					91
12	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					91
01	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	2470	2			N	-0-					91
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					91
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2616	2	25	9	N	23					114
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2568	2	20	9	N	18					132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					32
12	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	2			N	-0-					32
01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	1993	2			N	-0-					32
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					32
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					32
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					32

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3597	2	26	9	N	24					84
12	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					84
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					84
02	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					84
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					84
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 35B RRCID -> 217606 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7374 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1467	2	8	9	N	7					72
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1492	2	14	9	N	13					85
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1504	2	13	9	N	12					97
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1312	2	15	9	N	14					111
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1521	2	11	9	N	10					121
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1429	2	41	9	N	37	151	1			7

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					26
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					26
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					26
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					26
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					26
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	887	2	1	9	N	1					27

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		422	-0-	422	422	422	2			N	-0-					49
12	795	X	373	-0-	-422	-0-	373	2			N	-0-					49
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					49
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					49
03	372	N	36	-0-	-336	-0-	27	2	9	9	N	8					57
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2					49
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	2	3	9	N	3					52
01	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	2323	2	6	9	N	5					57
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2117	2	3	9	N	3					60
03	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2314	2	8	9	N	7					67
*04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2198	2	30	9	N	27	29	1			65

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					30
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1029	2	24	9	N	22					52
01	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1047	2	6	9	N	5					57
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3					60
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1014	2	11	9	N	10					70
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					72

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3755	2	8	9	N	7					99
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3607	2	3	9	N	3					102
01	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					102
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					102
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					102
*04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					102

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3448	2	4	9	N	4					111
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					111
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3457	2	33	9	N	30					141
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2976	2	36	9	N	33	157	1			17
03	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3209	2	14	9	N	13					30
*04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3107	2	14	9	N	13					43

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2576	-0-	-94	-0-	2554	2	22	9	N	20					151
12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	2607	2	19	9	N	17	87	1			81
01	2635	N	2539	-0-	-96	-0-	2527	2	12	9	N	11					92
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2254	2	4	9	N	4					96
03	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	2435	2	18	9	N	16					112
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2309	2	13	9	N	12					124

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					19
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1					20
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			N	-0-					20
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					20
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	937	2			N	-0-					20
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1531	-0-	-149	-0-	1531	2			N	-0-					28
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					28
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1529	2	1	9	N	1					29
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					29
03	1581	N	1418	-0-	-163	-0-	1418	2			N	-0-					29
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					29

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14468	2	211	9	N	192	190	1			144
12	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13790	2			N	-0-					144
01	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	14853	2			N	-0-					144
02	10584	X	10302	-0-	-282	-0-	10302	2			N	-0-					144
03	11718	X	4587	-0-	-7131	-0-	4543	2	44	9	N	40	157	1			27
*04	12220	X	12220	-0-	-0-	-0-	12220	2			N	-0-					27

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					32
12	2449	N	2197	-0-	-252	-0-	2197	2			N	-0-					32
01	2573	N	2282	-0-	-291	-0-	2282	2			N	-0-					32
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					32
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					32
*04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	856	2			N	-0-					34
12	992	N	843	-0-	-149	-0-	842	2	1	9	N	1					35
01	930	N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					35
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					35
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					35
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	N	2763	-0-	-57	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2830	-0-	-22	-0-	2822	2	8	9	N	7					7
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					7

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3451	2	2	9	N	2					12
12	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	3499	2			N	-0-					12
01	3689	X	3468	-0-	-221	-0-	3468	2			N	-0-					12
02	3332	X	3099	-0-	-233	-0-	3096	2	3	9	N	3					15
03	3689	X	3427	-0-	-262	-0-	3427	2			N	-0-					15
04	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					15

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					54
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					54
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					54
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					54
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					54
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	N	1					55

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-					87
12	1829	N	208	-0-	-1621	-0-	208	2			N	-0-					87
01	1860	N	15	-0-	-1845	-0-	9	2	6	9	N	5					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4061	-0-	-199	-0-	4061	2			N	-0-					7
12	4495	X	4116	-0-	-379	-0-	4116	2			N	-0-					7
01	4495	X	4280	-0-	-215	-0-	4280	2			N	-0-					7
02	4060	X	3457	-0-	-603	-0-	3457	2			N	-0-					7
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					7
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					7

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-					50
12	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					50
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					50
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					50
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					50
*04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					50

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3414	2	28	9	N	25					92
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3588	2	22	9	N	20	101	1			11
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					11
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					11
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3539	2	10	9	N	9					20
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3441	2	65	9	N	59					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1013	2	17	9	N	15					79
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	958	2	7	9	N	6					85
01	1023	N	991	-0-	-32	-0-	959	2	32	9	N	29	86	1			28
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					28
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					28
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	884	2	8	9	N	7					35

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	813	-0-	-117	-0-	791	2	22	9	N	20					67
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	799	2	3	9	N	3					70
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	750	2	10	9	N	9					79
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	675	2	9	9	N	8					87
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	755	2	3	9	N	3					90
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	2	8	9	N	7					97

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1358	2	24	9	N	22					89
12	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	1389	2	9	9	N	8					97
01	1426	N	1395	-0-	-31	-0-	1391	2	4	9	N	4					101
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1250	2	34	9	N	31	67	1			65
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					65
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	N	2					67

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					25
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					25
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					25
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					25
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					25
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					25

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8093	2	33	9	N	30	149	1			17
12	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8450	2	1	9	N	1					18
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9016	2	40	9	N	36					54
02	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8212	2	22	9	N	20					74
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8590	2	3	9	N	3					77
*04	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8093	2	75	9	N	68	123	1			22

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4964	2	73	9	N	66					95
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5103	2	57	9	N	52					147
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5059	2	51	9	N	46	178	1			15
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4567	2	35	9	N	32					47
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5048	2	19	9	N	17					64
04	3270	X	2807	-0-	-463	-0-	2749	2	58	9	N	53					117

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					64
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					64
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					64
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					64
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					64
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	N	2341	-0-	-509	-0-	2335	2	6	9	N	5					30
12	2976	N	2392	-0-	-584	-0-	2392	2			N	-0-					30
01	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2367	2	11	9	N	10					40
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	2	8	9	N	7					47
03	2387	N	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					47
*04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1811	2	2	9	N	2					49

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1876	-0-	-104	-0-	1876	2			N	-0-					55
12	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	1942	2			N	-0-					55
01	1953	N	1816	-0-	-137	-0-	1816	2			N	-0-					55
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					55
03	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1821	2	6	9	N	5					60
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1833	2	4	9	N	4					64

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1666	2			N	-0-					24
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1740	2	28	9	N	25					49
01	1736	N	874	-0-	-862	-0-	867	2	7	9	N	6					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-	22	7			40
12	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1681	2			N	-0-					40
01	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					40
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					40
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					40
*04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					40

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					40
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					40
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					40
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	1384	2	13	9	N	12					62
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1410	2	48	9	N	44					106
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1400	2	28	9	N	25					131
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-	116	1			15
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	2			N	-0-					15
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1343	2	10	9	N	9					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1552	2	8	9	N	7					7
*04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					7

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8923	2	3	9	N	3					115
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	9253	2	87	9	N	79	179	1			15
01	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9217	2	25	9	N	23					38
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					38
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					38
*04	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8811	2	62	9	N	56					94

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7408	X	4176	-0-	-3232	-0-	4140	2	36	9	N	33	158	1			34
12	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					34
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3052	2	78	9	N	71	19	1			86
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					86
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4199	2	86	9	N	78					164
*04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3964	2	9	9	N	8	148	1			24

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1531	2	25	9	N	23					107
12	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1553	2	10	9	N	9					116
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1558	2	50	9	N	45	142	1			19
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					19
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1554	2	18	9	N	16					35
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1485	2	19	9	N	17					52

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					21
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					21
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					21
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	N	2					23
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					23
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	N	4					27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					42
12	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					42
01	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1551	2			N	-0-					42
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					42
03	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					42
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					42

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	1595	2	13	9	N	12					64
12	1736	N	1643	-0-	-93	-0-	1634	2	9	9	N	8					72
01	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	1619	2	15	9	N	14					86
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1515	2	11	9	N	10					96
03	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1609	2			N	-0-					96
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1555	2	14	9	N	13					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

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
11	3000	N	4368	-0-	1368	3461	4342	2	26	9	N	24					40
12	3100	N	3297	-0-	197	3658	3295	2	2	9	N	2					42
01	6434	X	2776	-0-	-3658	-0-	2765	2	11	9	N	10					52
02	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	2337	2	9	9	N	8					60
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					60
*04	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2232	2	10	9	N	9					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

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
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					69
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	710	2	1	9	N	1					70
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	N	13	70	1			13
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					13
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					13
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	2	11	9	N	10					23

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

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
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					87
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1311	2	4	9	N	4					91
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					91
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					91
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					91
*04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	N	2	76	1			17

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

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
11	1740	N	1372	-0-	-368	-0-	1372	2			N	-0-					25
12	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	1350	2			N	-0-					25
01	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	1378	2			N	-0-					25
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5					30
03	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					30
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					30

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

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
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	1	7			28
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					28
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					28
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					28
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					28
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					28

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

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
11	660	N	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-	9	7			78
12	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					78
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					78
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					78
03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					78
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					78

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

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
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					104
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2134	2	19	9	N	17					121
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2125	2	25	9	N	23					144
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1906	2	41	9	N	37	164	1			17
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	N	1					18
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2080	2	8	9	N	7					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1026	2			N	-0-					79
12	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1068	2	11	9	N	10					89
01	1116	N	1028	-0-	-88	-0-	1021	2	7	9	N	6					95
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	976	2	6	9	N	5					100
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1059	2	15	9	N	14					114
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1056	2	1	9	N	1					115

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1135	2	7	9	N	6					60
12	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1170	2	19	9	N	17					77
01	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	1152	2	8	9	N	7					84
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	2	14	9	N	13					97
03	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	1149	2	8	9	N	7					104
*04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1109	2	9	9	N	8					112

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	5886	-0-	-594	-0-	5874	2	12	9	N	11					37
12	7006	X	6487	-0-	-519	-0-	6483	2	4	9	N	4					41
01	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6924	2			N	-0-					41
02	6328	X	5404	-0-	-924	-0-	5404	2			N	-0-					41
03	7006	X	4762	-0-	-2244	-0-	4762	2			N	-0-					41
*04	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					41

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					72
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					72
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					72
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					72
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	2			N	-0-					72
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					72

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					24
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	N	13					37
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1554	2	8	9	N	7					44
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					44
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					44
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1457	2	76	9	N	69					113

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	X	2299	-0-	-131	-0-	2298	2	1	9	N	1					27
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2579	2	17	9	N	15					42
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2451	2	25	9	N	23					65
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2101	2	30	9	N	27					92
03	2604	N	2307	-0-	-297	-0-	2262	2	45	9	N	41	118	1			15
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2274	2	3	9	N	3					18

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	736	-0-	-164	-0-	736	2			N	-0-					39
12	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					39
01	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					39
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					39
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					39
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2746	2	21	9	N	19					47
12	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	2761	2			N	-0-					47
01	3596	X	2714	-0-	-882	-0-	2626	2	88	9	N	80					127
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4037	2	114	9	N	104	184	1			47
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3517	2	66	9	N	60					107
*04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3105	2	34	9	N	31	113	1			25

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					25
12	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	2			N	-0-					25
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					25
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					25
03	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					25
*04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	N	2					27

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					42
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1928	2	31	9	N	28					70
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					70
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1650	2	68	9	N	62					132
03	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	1797	2	1	9	N	1	74	1			59
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					63

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

11	1170	N	760	-0-	-410	-0-	736	2	24	9	N	22					63
12	1147	N	730	-0-	-417	-0-	724	2	6	9	N	5					68
01	992	N	836	-0-	-156	-0-	826	2	10	9	N	9					77
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	2	6	9	N	5					82
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	785	2	21	9	N	19	86	1			15
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					15

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

11	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2668	2	44	9	N	40					52
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					52
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2092	2	20	9	N	18					70
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					70
*04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1910	2	21	9	N	19					89

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

11	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1253	2			N	-0-					44
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1289	2	23	9	N	21					65
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1232	2	30	9	N	27	77	1			15
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					15
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1220	2	9	9	N	8					23
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9					32

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1933	2	25	9	N	23					65
12	2015	N	2002	-0-	-13	-0-	1996	2	6	9	N	5					70
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	1964	2	32	9	N	29					99
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					102
03	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	1962	2	35	9	N	32	57	1			77
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1491	2	52	9	N	47	101	1			13
12	1612	N	1540	-0-	-72	-0-	1540	2			N	-0-					13
01	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1533	2	30	9	N	27					40
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					40
03	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	1348	2	4	9	N	4					44
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1547	2	14	9	N	13					57

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	1160	2			N	-0-	1	7			23
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7					30
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					30
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					30
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1191	2	15	9	N	14					44
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1149	2	7	9	N	6					50

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1292	2	14	9	N	13					45
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	N	10					55
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1386	2	19	9	N	17					72
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					72
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1389	2	4	9	N	4					76
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					76

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					45
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					45
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					45
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	N	2					47
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1599	2	19	9	N	17					64
*04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1513	2	12	9	N	11					75

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			Y	-0-					15
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5197	2	28	9	Y	25					40
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5013	2	41	9	Y	37	60	1			17
02	4592	X	3786	-0-	-806	-0-	3786	2			Y	-0-					17
03	5177	X	4460	-0-	-717	-0-	4387	2	73	9	Y	66	67	1			16
04	5010	X	3946	-0-	-1064	-0-	3915	2	31	9	Y	28					44

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					37
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	N	15					52
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1998	2	14	9	N	13					65
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1823	2	13	9	N	12					77
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2038	2	6	9	N	5					82
*04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	2	6	9	N	5					87

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2532	-0-	-468	9526	2532	2			Y	-0-					15
12	3100	N	2564	-0-	-536	8990	2547	2	17	9	Y	15					30
01	3100	N	2410	-0-	-690	8300	2384	2	26	9	Y	24	43	1			11
02	2800	N	1972	-0-	-828	7472	1972	2			Y	-0-					11
03	3100	N	2972	-0-	-128	7344	2927	2	45	9	Y	41	42	1			10
*04	3000	N	2819	-0-	-181	7163	2799	2	20	9	Y	18					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4125	2	24	9	N	22					57
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4153	2	155	9	N	141	183	1			15
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3904	2	50	9	N	45					60
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3762	2	6	9	N	5					65
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4082	2	32	9	N	29					94
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3902	2	47	9	N	43	107	1			30

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					86
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	629	2	45	9	N	41					127
01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					127
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					127
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	620	2	1	9	N	1	60	1			68
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	N	4					72

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					115
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5655	2	2	9	N	2					117
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5779	2	20	9	N	18					135
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5198	2	84	9	N	76	180	1			31
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			N	-0-					31
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6092	2	87	9	N	79					110

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6813	2	77	9	N	70	176	1			30
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6792	2	22	9	N	20					50
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					50
02	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	5962	2	120	9	N	109					159
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6290	2	78	9	N	71	183	1			47
*04	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6243	2	3	9	N	3					50

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1665	2	11	9	N	10					55
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1757	2	10	9	N	9					64
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1699	2	30	9	N	27					91
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					91
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1646	2	22	9	N	20					111
*04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					114

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	540	1	8455	2	N	-0-					20
12	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	9393	2	N	-0-					20
01	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	558	1	9919	2	N	-0-					20
02	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	504	1	8608	2	N	42					62
							46	9									
03	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	558	1	9327	2	N	60					122
							66	9									
*04	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	540	1	8803	2	N	7					129
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	4483	-0-	-1097	-0-	4483	2			N	-0-					25
12	5053	X	4863	-0-	-190	-0-	4863	2			N	-0-					25
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4863	2	90	9	N	82					107
02	4396	X	4360	-0-	-36	-0-	4358	2	2	9	N	2					109
03	4867	X	4771	-0-	-96	-0-	4770	2	1	9	N	1					110
*04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4861	2	15	9	N	14					124

C. W. "B" WELL #: 24D RRCID -> 237901 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7374 - 8030

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	2	8	9	N	7					7
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					7

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10352

11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5867	2	110	9	N	100					127
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5810	2	78	9	N	71					198
01	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5756	2	28	9	N	25	183	1			40
02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5781	2	90	9	N	82					122
03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6386	2	133	9	N	121	184	1			59
*04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6799	2	99	9	N	90					149

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

11	5880	X	4947	-0-	-933	-0-	4872	2	75	9	N	68	44	1			64
12	5270	X	5185	-0-	-85	-0-	5185	2			N	-0-					64
01	5115	X	5029	-0-	-86	-0-	5028	2	1	9	N	1					65
02	4620	X	2938	-0-	-1682	-0-	2938	2			N	-0-					65
03	5177	X	2955	-0-	-2222	-0-	2951	2	4	9	N	4					69
04	5010	X	3162	-0-	-1848	-0-	3155	2	7	9	N	6					75

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1					96
12	1054	N	602	-0-	-452	-0-	602	2			N	-0-					96
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					96
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					96
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					96
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					96

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

11	9240	X	6121	-0-	-3119	-0-	6069	2	52	9	N	47					173
12	9548	X	6764	-0-	-2784	-0-	6694	2	70	9	N	64	193	1			44
01	7161	X	7134	-0-	-27	-0-	7090	2	44	9	N	40	24	1			60
02	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6340	2	19	9	N	17					77
03	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	7945	2	48	9	N	44					121
*04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6888	2	25	9	N	23					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7486	-0-	-224	-0-	7486	2			N	-0-					64
12	7905	X	7645	-0-	-260	-0-	7645	2			N	-0-					64
01	7905	X	7644	-0-	-261	-0-	7548	2	96	9	N	87	151	1			-0-
02	7056	X	6694	-0-	-362	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7325	-0-	-175	-0-	7169	2	156	9	N	142	142	1			-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	2168	-0-	-442	-0-	2168	2			N	-0-					79
12	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2033	2	35	9	N	32					111
01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1867	2	18	9	N	16					127
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1891	2	9	9	N	8	55	1			80
03	2077	N	1787	-0-	-290	-0-	1757	2	30	9	N	27					107
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1674	2	4	9	N	4					111

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	5320	-0-	-1310	-0-	5224	2	96	9	N	87	101	1			70
12	5766	X	3841	-0-	-1925	-0-	3831	2	10	9	N	9					79
01	5766	X	4478	-0-	-1288	-0-	4434	2	44	9	N	40	94	1			25
02	5068	X	4971	-0-	-97	-0-	4912	2	59	9	N	54					79
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	5385	2	131	9	N	119	179	1			19
04	5310	X	5098	-0-	-212	-0-	5098	2			N	-0-					19

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					55
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					55
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					55
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4329	2	26	9	N	24					79
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					79
*04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4609	2	186	9	N	169	188	1			60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					27
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1933	2	24	9	N	22					49
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1894	2	7	9	N	6					55
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					55
03	1953	N	1530	-0-	-423	-0-	1506	2	24	9	N	22					77
*04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					82

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3397	2	14	9	N	13					127
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3813	2	35	9	N	32					159
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3627	2	19	9	N	17	156	1			20
02	2800	X	2768	-0-	-32	-0-	2768	2			N	-0-					20
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2915	2	14	9	N	13					33
04	3000	X	2719	-0-	-281	-0-	2706	2	13	9	N	12					45

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4817	-0-	-583	-0-	4760	2	57	9	N	52	145	1			12
12	5580	X	4166	-0-	-1414	-0-	4166	2			N	-0-					12
01	4743	X	3449	-0-	-1294	-0-	3449	2			N	-0-					12
02	3976	X	3381	-0-	-595	-0-	3381	2			N	-0-					12
03	4991	X	2953	-0-	-2038	-0-	2850	2	103	9	N	94					106
04	4830	X	2779	-0-	-2051	-0-	2768	2	11	9	N	10					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6716	-0-	-544	-0-	6688	2	28	9	N	25					213
12	7502	X	6816	-0-	-686	-0-	6772	2	44	9	N	40					253
01	7378	X	6570	-0-	-808	-0-	6527	2	43	9	N	39	148	1			144
02	6524	X	5832	-0-	-692	-0-	5832	2			N	-0-					144
03	7192	X	6314	-0-	-878	-0-	6239	2	75	9	N	68	188	1			24
04	6720	X	6271	-0-	-449	-0-	6261	2	10	9	N	9					33

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	6761	-0-	-709	-0-	6705	2	56	9	N	51					173
12	7719	X	7074	-0-	-645	-0-	7052	2	22	9	N	20					193
01	7719	X	6742	-0-	-977	-0-	6727	2	15	9	N	14					207
02	6608	X	6108	-0-	-500	-0-	6108	2			N	-0-					207
03	7316	X	6419	-0-	-897	-0-	6401	2	18	9	N	16	176	1			47
04	6840	X	6220	-0-	-620	-0-	6176	2	44	9	N	40					87

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	8523	-0-	-27	-0-	8415	2	108	9	N	98	184	1			49
12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	8895	2	142	9	N	129					178
01	8711	X	8687	-0-	-24	-0-	8625	2	62	9	N	56	188	1			46
02	7868	X	6872	-0-	-996	-0-	6826	2	46	9	N	42					88
03	8928	X	5774	-0-	-3154	-0-	5733	2	41	9	N	37					125
04	8640	X	7316	-0-	-1324	-0-	7293	2	23	9	N	21					146

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5697	-0-	-603	-0-	5697	2			Y	-0-					15
12	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5940	2	41	9	Y	37					52
01	6510	X	6293	-0-	-217	-0-	6232	2	61	9	Y	55	82	1			25
02	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			Y	-0-					25
03	24810	X	24810	-0-	-0-	-0-	24700	2	110	9	Y	100	101	1			24
*04	19707	X	19707	-0-	-0-	-0-	19660	2	47	9	Y	43					67

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5433	-0-	-177	-0-	5316	2	117	9	N	106	41	1			135
12	5797	X	5429	-0-	-368	-0-	5344	2	85	9	N	77	185	1			27
01	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	5591	2	44	9	N	40					67
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5032	2	88	9	N	80	96	1			51
03	5611	X	5582	-0-	-29	-0-	5531	2	51	9	N	46					97
04	5430	X	5227	-0-	-203	-0-	5226	2	1	9	N	1	80	1			18

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1923	-0-	-117	-0-	1923	2			N	-0-					25
12	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	2029	2	2	9	N	2					27
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	2			N	-0-					27
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1775	2	53	9	N	48					75
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	1967	2	25	9	N	23	79	1			19
*04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	N	1					20

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	9198	-0-	-462	-0-	9198	2			N	-0-					57
12	9920	X	9331	-0-	-589	-0-	9331	2			N	-0-					57
01	9920	X	9573	-0-	-347	-0-	9573	2			N	-0-					57
02	8960	X	8695	-0-	-265	-0-	8551	2	144	9	N	131	159	1			29
03	9827	X	9339	-0-	-488	-0-	9339	2			N	-0-					29
04	9210	X	9007	-0-	-203	-0-	8954	2	53	9	N	48					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	7815	-0-	-375	-0-	7740	2	75	9	N	68					110
12	8432	X	8050	-0-	-382	-0-	7965	2	85	9	N	77	167	1			20
01	8370	X	7822	-0-	-548	-0-	7822	2			N	-0-					20
02	7420	X	6272	-0-	-1148	-0-	6140	2	132	9	N	120	118	1			22
03	8091	X	8085	-0-	-6	-0-	8041	2	44	9	N	40					62
04	7830	X	7376	-0-	-454	-0-	7304	2	72	9	N	65	117	1			10

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					47
12	8680	X	8609	-0-	-71	-0-	8570	2	39	9	N	35					82
01	9176	X	8484	-0-	-692	-0-	8378	2	106	9	N	96	162	1			16
02	8288	X	7870	-0-	-418	-0-	7866	2	4	9	N	4					20
03	9176	X	8183	-0-	-993	-0-	8183	2			N	-0-					20
04	8460	X	7640	-0-	-820	-0-	7588	2	52	9	N	47					67

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					55
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	19					74
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	33					107
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	61	156	1			12
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	15					27
*04	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2422	2	13	9	N	12					39

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5622	-0-	-168	-0-	5612	2	10	9	N	9					60
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5831	2	177	9	N	161	186	1			35
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					35
02	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6024	2	179	9	N	163	180	1			18
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6376	2	68	9	N	62					80
*04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6098	2	117	9	N	106	176	1			10

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					32
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
01	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					32
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					32
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					32
*04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6346	2	2	9	N	2					34

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	8860	-0-	-110	-0-	8825	2	35	9	N	32					82
12	9393	X	8960	-0-	-433	-0-	8927	2	33	9	N	30					112
01	9393	X	8722	-0-	-671	-0-	8676	2	46	9	N	42					154
02	8484	X	8181	-0-	-303	-0-	8146	2	35	9	N	32					186
03	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	8987	2	23	9	N	21	143	1			64
04	8850	X	8628	-0-	-222	-0-	8605	2	23	9	N	21					85

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					29
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					29
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5698	2	8	9	N	7					42
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5493	2	4	9	N	4					46
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5589	2	6	9	N	5					51
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					51
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5116	2	22	9	N	20					71
*04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5261	2	6	9	N	5					76

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8699	-0-	-301	-0-	8607	2	92	9	N	84					119
12	9300	X	8709	-0-	-591	-0-	8709	2			N	-0-					119
01	9300	X	8183	-0-	-1117	-0-	8095	2	88	9	N	80	182	1			17
02	8400	X	7055	-0-	-1345	-0-	7055	2			N	-0-					17
03	9269	X	6994	-0-	-2275	-0-	6994	2			N	-0-					17
04	8700	X	7361	-0-	-1339	-0-	7214	2	147	9	N	134	134	1			17

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7584	2	52	9	N	47					72
12	8215	X	7827	-0-	-388	-0-	7728	2	99	9	N	90	147	1			15
01	8215	X	7881	-0-	-334	-0-	7881	2			N	-0-					15
02	7420	X	6911	-0-	-509	-0-	6738	2	173	9	N	157	68	1			104
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8486	2	88	9	N	80	167	1			17
*04	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	7606	2	85	9	N	77	70	1			24

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	5257	-0-	-2483	-0-	540	1	4658	2	N	54	95	1			49
							59	9									
12	7998	X	4899	-0-	-3099	-0-	558	1	4251	2	N	82	111	1			20
							90	9									
01	7998	X	5115	-0-	-2883	-0-	558	1	4546	2	N	10					30
							11	9									
02	7056	X	4818	-0-	-2238	-0-	504	1	4202	2	N	102	95	1			37
							112	9									
03	5797	X	5290	-0-	-507	-0-	558	1	4697	2	N	32					69
							35	9									
04	5250	X	5132	-0-	-118	-0-	540	1	4559	2	N	30					99
							33	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4119	-0-	-981	-0-	4099	2	20	9	N	18					87
12	5270	X	3904	-0-	-1366	-0-	3872	2	32	9	N	29					116
01	5270	X	3761	-0-	-1509	-0-	3738	2	23	9	N	21					137
02	4704	X	3623	-0-	-1081	-0-	3587	2	36	9	N	33	158	1			12
03	4867	X	4009	-0-	-858	-0-	3976	2	33	9	N	30					42
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3700	2	14	9	N	13					55

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 13 RRCID -> 250492 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7992 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					20
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					20
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					20
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					20
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					20
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	7559	-0-	-211	-0-	7540	2	19	9	N	17					56
12	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	2			N	-0-					56
01	8029	X	7651	-0-	-378	-0-	7611	2	40	9	N	36					92
02	7112	X	6712	-0-	-400	-0-	6697	2	15	9	N	14					106
03	7843	X	7519	-0-	-324	-0-	7504	2	15	9	N	14	111	1			9
04	7560	X	7039	-0-	-521	-0-	7036	2	3	9	N	3					12

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	328	1	3452	2	N	-0-	76	7			80
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	376	1	6147	2	N	193	179	1			94
							212	9									
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	371	1	5811	2	N	-0-					94
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	318	1	1408	2	N	145	183	1			56
							160	9									
03	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	383	1	1368	2	N	3					59
							3	9									
*04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	363	1	1320	2	N	3					62
							3	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	346	1	7021	2	N	90	191	1			65
							99	9									
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	347	1	6835	2	N	22					87
							24	9									
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	351	1	6661	2	N	67					154
							74	9									
02	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	341	1	6683	2	N	-0-					154
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	343	1	6502	2	N	111	188	1			77
							122	9									
*04	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	320	1	6717	2	N	37					114
							41	9									

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	377	1	5866	2	N	-0-					54
12	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	362	1	7036	2	N	-0-					54
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	363	1	6552	2	N	-0-					54
02	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	321	1	5862	2	N	-0-					54
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	359	1	6856	2	N	-0-					54
*04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	367	1	7603	2	N	-0-					54

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	690	1	5394	2	N	1					70
							1	9									
12	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	713	1	6318	2	N	57					127
							63	9									
01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	713	1	5512	2	N	-0-					127
02	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	644	1	5826	2	N	-0-					127
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	713	1	6645	2	N	64	182	1			9
							70	9									
*04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	690	1	6031	2	N	4					13
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

11	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	2			N	-0-					26
12	4092	X	3724	-0-	-368	-0-	3724	2			N	-0-					26
01	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	3669	2	122	9	N	111					137
02	3500	X	3407	-0-	-93	-0-	3316	2	91	9	N	83	192	1			28
03	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					28
04	3630	X	3566	-0-	-64	-0-	3566	2			N	-0-					28

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

11	6630	X	6455	-0-	-175	-0-	6324	2	131	9	N	119	34	1			110
12	6851	X	6619	-0-	-232	-0-	6491	2	128	9	N	116	185	1			41
01	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6465	2	51	9	N	46					87
02	6104	X	5902	-0-	-202	-0-	5770	2	132	9	N	120	189	1			18
03	6758	X	6497	-0-	-261	-0-	6388	2	109	9	N	99					117
04	6450	X	6288	-0-	-162	-0-	6156	2	132	9	N	120					237

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

11	15720	X	11842	-0-	-3878	-0-	113	1	11710	2	N	17					158
							19	9									
12	16244	X	15573	-0-	-671	-0-	15573	2			N	-0-					158
01	16244	X	7368	-0-	-8876	-0-	7368	2			N	-0-					158
02	14140	X	3731	-0-	-10409	-0-	299	1	3378	2	N	49	182	1			25
							54	9									
03	15562	X	38	-0-	-15524	-0-	24	1	14	2	N	-0-					25
04	15060	X	5280	-0-	-9780	-0-	506	1	4774	2	N	-0-					25

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

11	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9615	2	40	9	N	36					90
12	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10349	2	147	9	N	134	172	1			52
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	9992	2	50	9	N	45					97
02	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8947	2	118	9	N	107	164	1			40
03	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9602	2	65	9	N	59					99
04	8820	X	8531	-0-	-289	-0-	8468	2	63	9	N	57	76	1			80

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					26
12	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					26
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					26
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					26
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	321	2	1	9	N	1					27
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					27

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8940	X	6321	-0-	-2619	-0-	6309	2	12	9	N	11					94
12	9238	X	5852	-0-	-3386	-0-	5775	2	77	9	N	70					164
01	9114	X	6143	-0-	-2971	-0-	6110	2	33	9	N	30					194
02	7084	X	5527	-0-	-1557	-0-	5449	2	78	9	N	71	162	1			103
03	7471	X	6060	-0-	-1411	-0-	6006	2	54	9	N	49	68	1			84
04	6330	X	5998	-0-	-332	-0-	5985	2	13	9	N	12					96

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	300	1	5523	2	N	37	130	1			57
							41	9									
12	5890	X	3831	-0-	-2059	-0-	307	1	3485	2	N	35					92
							39	9									
01	5890	X	5370	-0-	-520	-0-	332	1	5001	2	N	34	86	1			40
							37	9									
02	5320	X	4966	-0-	-354	-0-	298	1	4596	2	N	65	80	1			25
							72	9									
03	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	348	1	4611	2	N	35					60
							39	9									
*04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	334	1	5326	2	N	80	108	1			32
							88	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	390	1	3316	2	N	19	59	1			44
							21	9									
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	406	1	5161	2	N	14					58
							15	9									
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	381	1	5274	2	N	28					86
							31	9									
02	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	346	1	4347	2	N	52	105	1			33
							57	9									
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	365	1	4889	2	N	16					49
							18	9									
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	356	1	4418	2	N	54	73	1			30
							59	9									

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10683	2	188	9	N	171	181	1			64
12	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	11000	2	175	9	N	159	198	1			25
01	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	11013	2	110	9	N	100	100	1			25
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9572	2	111	9	N	101	102	1			24
03	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	10801	2	132	9	N	120	112	1			32
*04	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10404	2	144	9	N	131	106	1			57

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

11	3000	X	1084	-0-	-1916	-0-	59	1	1025	2	N	-0-					75
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	77	1	3822	2	N	39					114
							43	9									
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	113	1	4421	2	N	31	83	1			62
							34	9									
02	2660	X	2289	-0-	-371	-0-	79	1	2188	2	N	20					82
							22	9									
03	3100	X	1364	-0-	-1736	-0-	71	1	1274	2	N	17					99
							19	9									
04	3000	X	313	-0-	-2687	-0-	10	1	300	2	N	3	75	1			27
							3	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

11	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	508	1	4209	2	N	50	76	1			93
							55	9									
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	513	1	3917	2	N	41					134
							45	9									
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	493	1	3765	2	N	37	96	1			75
							41	9									
02	3584	X	3441	-0-	-143	-0-	459	1	2934	2	N	44	73	1			46
							48	9									
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	524	1	4545	2	N	31					77
							34	9									
*04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	523	1	4027	2	N	31					108
							34	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

11	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4032	2	2	9	N	2					72
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4364	2	54	9	N	49					121
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					121
02	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					121
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					121
*04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					121

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	483	1	5544	2	N	84	109	1			44
							92	9									
12	5425	X	5091	-0-	-334	-0-	495	1	4578	2	N	16					60
							18	9									
01	5425	X	4174	-0-	-1251	-0-	479	1	3658	2	N	34					94
							37	9									
02	4900	X	3789	-0-	-1111	-0-	442	1	3299	2	N	44	106	1			32
							48	9									
03	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	490	1	5078	2	N	7					39
							8	9									
04	5250	X	4691	-0-	-559	-0-	517	1	4130	2	N	40					79
							44	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14616	2	24	9	N	22					75
12	13674	X	13674	-0-	-0-	-0-	13588	2	86	9	N	78					153
01	13706	X	13706	-0-	-0-	-0-	13670	2	36	9	N	33	145	1			41
02	13458	X	13458	-0-	-0-	-0-	23	1	13355	2	N	73					114
							80	9									
03	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	15877	2	72	9	N	65	155	1			24
*04	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	23	1	15040	2	N	35					59
							39	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15136	X	4851	-0-	-10285	-0-	690	1	4161	2	N	-0-					51
12	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	713	1	4132	2	N	27					78
							30	9									
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	713	1	2827	2	N	-0-					78
02	840	X	719	-0-	-121	-0-	644	1	57	2	N	16					94
							18	9									
03	930	X	368	-0-	-562	-0-	345	1	23	9	N	21					115
*04	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	506	1	820	2	N	3					118
							3	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5617	-0-	-503	-0-	690	1	4917	2	N	9					44
							10	9									
12	6324	X	5944	-0-	-380	-0-	713	1	5223	2	N	7					51
							8	9									
01	6324	X	5701	-0-	-623	-0-	713	1	4980	2	N	7					58
							8	9									
02	5712	X	5276	-0-	-436	-0-	644	1	4632	2	N	-0-					58
03	6293	X	5599	-0-	-694	-0-	713	1	4869	2	N	15					73
							17	9									
*04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	690	1	5117	2	N	3					76
							3	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	8287	-0-	-1163	-0-	8281	2	6	9	N	5					142
12	9765	X	8807	-0-	-958	-0-	8807	2			N	-0-					142
01	9703	X	9017	-0-	-686	-0-	9017	2			N	-0-					142
02	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8253	2			N	-0-					142
03	9238	X	8852	-0-	-386	-0-	8852	2			N	-0-					142
*04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8523	2	28	9	N	25					167

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12090	X	11781	-0-	-309	-0-	11781	2			N	-0-					47
12	12493	X	12183	-0-	-310	-0-	12183	2			N	-0-					47
01	12493	X	12242	-0-	-251	-0-	12242	2			N	-0-					47
02	11228	X	10397	-0-	-831	-0-	10397	2			N	-0-					47
03	12400	X	12085	-0-	-315	-0-	12085	2			N	-0-					47
04	11790	X	11315	-0-	-475	-0-	11315	2			N	-0-					47

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-	19	7			92
12	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-					92
01	7378	X	7090	-0-	-288	-0-	7081	2	9	9	N	8					100
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6711	2	19	9	N	17					117
03	7378	X	7076	-0-	-302	-0-	7076	2			N	-0-					117
04	7080	X	6766	-0-	-314	-0-	6763	2	3	9	N	3					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	X	47	-0-	-643	-0-	46	1	1	2	N	-0-					27
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					27
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					27
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	368	1	49	2	N	-0-					27
*04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	46	1	2489	2	N	-0-					27

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

11	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8602	2	2	9	N	2					87
12	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	8667	2			N	-0-					87
01	8835	X	8594	-0-	-241	-0-	8594	2			N	-0-					87
02	7980	X	7792	-0-	-188	-0-	7792	2			N	-0-					87
03	8835	X	8132	-0-	-703	-0-	8109	2	23	9	N	21					108
04	8550	X	8044	-0-	-506	-0-	8036	2	8	9	N	7	75	1			40

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

11	6750	X	6474	-0-	-276	-0-	6461	2	13	9	N	12					39
12	6975	X	6184	-0-	-791	-0-	6138	2	46	9	N	42					81
01	6975	X	5680	-0-	-1295	-0-	5676	2	4	9	N	4					85
02	6272	X	5254	-0-	-1018	-0-	5254	2			N	-0-					85
03	6696	X	4562	-0-	-2134	-0-	4562	2			N	-0-					85
04	6480	X	5504	-0-	-976	-0-	5504	2			N	-0-					85

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

11	7560	X	3629	-0-	-3931	-0-	493	1	3118	2	N	16					130
							18	9									
12	7812	X	208	-0-	-7604	-0-	204	1	4	9	N	4					134
01	7812	X	527	-0-	-7285	-0-	527	1			N	-0-					134
02	6356	X	2224	-0-	-4132	-0-	476	1	1748	2	N	-0-					134
03	6882	X	5455	-0-	-1427	-0-	527	1	4900	2	N	25					159
							28	9									
*04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	510	1	4326	2	N	24					183
							26	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

11	6450	X	4820	-0-	-1630	-0-	327	1	4475	2	Y	16					42
							18	9									
12	6605	X	5248	-0-	-1357	-0-	354	1	4846	2	Y	44	66	1			20
							48	9									
01	6603	X	5051	-0-	-1552	-0-	343	1	4708	2	Y	-0-					20
02	5964	X	4423	-0-	-1541	-0-	312	1	4111	2	Y	-0-					20
03	6603	X	4237	-0-	-2366	-0-	342	1	3788	2	Y	97	98	1			19
							107	9									
04	5070	X	4664	-0-	-406	-0-	334	1	4307	2	Y	21					40
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	10052	-0-	-58	-0-	1	1	9992	2	N	54					141
							59	9									
12	11501	X	10221	-0-	-1280	-0-	10102	2	119	9	N	108	180	1			69
01	11501	X	10195	-0-	-1306	-0-	10195	2			N	-0-					69
02	10388	X	9377	-0-	-1011	-0-	1	1	9245	2	N	119	177	1			11
							131	9									
03	10726	X	9556	-0-	-1170	-0-	2	1	9481	2	N	66					77
							73	9									
04	10050	X	9313	-0-	-737	-0-	4	1	9226	2	N	75	136	1			16
							83	9									

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12990	X	6566	-0-	-6424	-0-	689	1	5858	2	N	17					114
							19	9									
12	11129	X	6391	-0-	-4738	-0-	713	1	5655	2	N	21					135
							23	9									
01	10540	X	6301	-0-	-4239	-0-	713	1	5588	2	N	-0-					135
02	9016	X	5654	-0-	-3362	-0-	643	1	4946	2	N	59	177	1			17
							65	9									
03	9982	X	6760	-0-	-3222	-0-	711	1	6030	2	N	17					34
							19	9									
*04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	686	1	6071	2	N	23					57
							25	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10860	X	9903	-0-	-957	-0-	9902	2	1	9	N	1					119
12	11222	X	9936	-0-	-1286	-0-	9936	2			N	-0-					119
01	10230	X	9612	-0-	-618	-0-	9612	2			N	-0-					119
02	8876	X	7574	-0-	-1302	-0-	7517	2	57	9	N	52	158	1			13
03	10230	X	9036	-0-	-1194	-0-	9036	2			N	-0-					13
04	9900	X	8911	-0-	-989	-0-	8685	2	226	9	N	205					218

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	363	1	6107	2	Y	17					139
							19	9									
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	359	1	5923	2	Y	131	124	1			146
							144	9									
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	370	1	5950	2	Y	-0-					146
02	5824	X	5751	-0-	-73	-0-	332	1	5416	2	Y	3	52	1			97
							3	9									
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	371	1	6389	2	Y	34	87	1			44
							37	9									
04	6240	X	5966	-0-	-274	-0-	356	1	5570	2	Y	36					80
							40	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12150	X	10404	-0-	-1746	-0-	10404	2			N	-0-					85
12	12555	X	10532	-0-	-2023	-0-	10532	2			N	-0-					85
01	12555	X	10561	-0-	-1994	-0-	10405	2	156	9	N	142	160	1			67
02	9940	X	9164	-0-	-776	-0-	9164	2			N	-0-					67
03	10757	X	10454	-0-	-303	-0-	10452	2	2	9	N	2					69
04	10410	X	10175	-0-	-235	-0-	10062	2	113	9	N	103					172

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	510	1	338	2	N	1					78
							1	9									
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	527	1	7953	2	N	58					136
							64	9									
01	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	459	1	9679	2	N	44					180
							48	9									
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	68	1	6909	2	N	-0-					180
03	6820	X	5293	-0-	-1527	-0-	17	1	5148	2	N	116	168	1			128
							128	9									
04	6600	X	4383	-0-	-2217	-0-	4383	2			N	-0-					128

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

11	10800	X	7223	-0-	-3577	-0-	502	1	6671	2	N	45					175
							50	9									
12	9331	X	7762	-0-	-1569	-0-	170	1	7563	2	N	26					201
							29	9									
01	8587	X	7650	-0-	-937	-0-	17	1	7611	2	N	20					221
							22	9									
02	7728	X	6972	-0-	-756	-0-	34	1	6923	2	N	14	176	1			59
							15	9									
03	8401	X	5953	-0-	-2448	-0-	211	1	5668	2	N	67					126
							74	9									
04	7500	X	7453	-0-	-47	-0-	510	1	6903	2	N	36					162
							40	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

11	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8570	2	69	9	N	63					235
12	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9197	2	18	9	N	16					251
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8700	2	39	9	N	35					286
02	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6596	2	22	9	N	20	184	1			122
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	7553	2	99	9	N	90	167	1			45
*04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6773	2	26	9	N	24					69

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

11	7740	X	5528	-0-	-2212	-0-	5496	2	32	9	N	29					94
12	7998	X	3941	-0-	-4057	-0-	171	1	3762	2	N	7					101
							8	9									
01	6293	X	4443	-0-	-1850	-0-	260	1	4181	2	N	2					103
							2	9									
02	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	470	1	11755	2	N	-0-					103
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	548	1	13711	2	N	-0-					103
*04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	487	1	11317	2	N	46					149
							51	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					86
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					86
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1153	2	1	9	N	1					52
12	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	374	1	7496	2	N	20					72
							22	9									
01	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	442	1	9215	2	N	21					93
							23	9									
02	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					93
03	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	10899	2	165	9	N	150	168	1			75
*04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9669	2	55	9	N	50					125

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	4825	-0-	-1985	-0-	513	1	4259	2	N	48					128
							53	9									
12	7037	X	1257	-0-	-5780	-0-	387	1	844	2	N	24					152
							26	9									
01	7037	X	1729	-0-	-5308	-0-	298	1	1398	2	N	30					182
							33	9									
02	6356	X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	37	182	1			37
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-	10	1			N	33					70
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-	53	1			N	48					118

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	6334	-0-	-1706	-0-	337	1	5898	2	N	90	190	1			39
							99	9									
12	7998	X	3594	-0-	-4404	-0-	186	1	3408	2	N	-0-					39
01	7440	X	3933	-0-	-3507	-0-	261	1	3672	2	N	-0-					39
02	6552	X	3841	-0-	-2711	-0-	184	1	3541	2	N	105					144
							116	9									
03	7254	X	3892	-0-	-3362	-0-	184	1	3610	2	N	89	186	1			47
							98	9									
04	6330	X	3859	-0-	-2471	-0-	240	1	3617	2	N	2					49
							2	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	4391	-0-	-4309	-0-	690	1	3699	2	N	2					59
							2	9									
12	8308	X	6475	-0-	-1833	-0-	713	1	5762	2	N	-0-					59
01	7099	X	6487	-0-	-612	-0-	667	1	5820	2	N	-0-					59
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	644	1	6314	2	N	117					176
							129	9									
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	713	1	6103	2	N	52	190	1			38
							57	9									
04	6270	X	5909	-0-	-361	-0-	690	1	5178	2	N	37					75
							41	9									

ROCK RANCH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	540	1	9456	2	N	38					105
							42	9									
12	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	558	1	8830	2	N	53					158
							58	9									
01	9362	X	8730	-0-	-632	-0-	558	1	8127	2	N	41	180	1			19
							45	9									
02	8456	X	7900	-0-	-556	-0-	504	1	7393	2	N	3					22
							3	9									
03	9362	X	6958	-0-	-2404	-0-	558	1	6344	2	N	51					73
							56	9									
04	9060	X	6197	-0-	-2863	-0-	540	1	5637	2	N	18					91
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	540	1	5655	2	N	2					119
							2	9									
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	558	1	4818	2	N	67	174	1			12
							74	9									
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	558	1	5337	2	N	-0-					12
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	504	1	5135	2	N	61					73
							67	9									
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	558	1	6153	2	N	42					115
							46	9									
*04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	540	1	5837	2	N	29					144
							32	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

11	7680	X	6759	-0-	-921	-0-	6720	2	39	9	N	35					95
12	7409	X	6910	-0-	-499	-0-	6886	2	24	9	N	22					117
01	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	6796	2	54	9	N	49					166
02	6272	X	6107	-0-	-165	-0-	6107	2			N	-0-					166
03	6975	X	6950	-0-	-25	-0-	6887	2	63	9	N	57	133	1			90
04	6750	X	6447	-0-	-303	-0-	6447	2			N	-0-					90

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

11	150	X	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					25
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8522 - 9026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

11	6300	X	5883	-0-	-417	-0-	5876	2	7	9	N	6					108
12	6510	X	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-					108
01	6603	X	5967	-0-	-636	-0-	5957	2	10	9	N	9					117
02	5964	X	5312	-0-	-652	-0-	5303	2	9	9	N	8					125
03	6603	X	5946	-0-	-657	-0-	5944	2	2	9	N	2	115	1			12
*04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6186	2	3	9	N	3					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	6052	-0-	-518	-0-	6026	2	26	9	Y	24	176	1			16
12	6789	X	6305	-0-	-484	-0-	6305	2			Y	-0-					16
01	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	6444	2	53	9	Y	48					64
02	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	5663	2			Y	-0-					64
03	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6499	2	118	9	Y	107	166	1			5
04	6090	X	6053	-0-	-37	-0-	6045	2	8	9	Y	7					12

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	3739	-0-	-5351	-0-	598	1	3102	2	Y	35					154
							39	9									
12	9393	X	6430	-0-	-2963	-0-	639	1	5790	2	Y	1					155
							1	9									
01	9393	X	1148	-0-	-8245	-0-	700	1	448	2	Y	-0-					155
02	8176	X	1244	-0-	-6932	-0-	632	1	612	2	Y	-0-					155
03	9052	X	2254	-0-	-6798	-0-	1088	1	1166	2	Y	-0-					155
04	7410	X	6391	-0-	-1019	-0-	1054	1	5325	2	Y	11					166
							12	9									

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6439	-0-	-581	-0-	6374	2	65	9	N	59	99	1			72
12	7254	X	6707	-0-	-547	-0-	6605	2	102	9	N	93	83	1			82
01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8486	2	56	9	N	51					133
02	6328	X	6233	-0-	-95	-0-	6189	2	44	9	N	40	107	1			66
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6680	2	139	9	N	126	122	1			70
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6428	2	70	9	N	64					134

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6209	-0-	-451	-0-	6122	2	87	9	N	79	90	1			60
12	6789	X	6368	-0-	-421	-0-	6282	2	86	9	N	78	108	1			30
01	6727	X	6699	-0-	-28	-0-	6631	2	68	9	N	62					92
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5921	2	40	9	N	36	81	1			47
03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6556	2	99	9	N	90					137
04	6210	X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					137

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	9084	-0-	-756	-0-	9028	2	56	9	N	51					203
12	9858	X	8663	-0-	-1195	-0-	8641	2	22	9	N	20	179	1			44
01	9734	X	8701	-0-	-1033	-0-	8642	2	59	9	N	54					98
02	8792	X	7680	-0-	-1112	-0-	7659	2	21	9	N	19					117
03	9734	X	9042	-0-	-692	-0-	8964	2	78	9	N	71					188
04	9090	X	4801	-0-	-4289	-0-	4769	2	32	9	N	29	180	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9790	2	67	9	N	61					189
12	9982	X	9738	-0-	-244	-0-	9670	2	68	9	N	62	187	1			64
01	10602	X	8888	-0-	-1714	-0-	8848	2	40	9	N	36					100
02	9576	X	7943	-0-	-1633	-0-	7943	2			N	-0-					100
03	10602	X	9538	-0-	-1064	-0-	9436	2	102	9	N	93					193
04	9870	X	8426	-0-	-1444	-0-	8407	2	19	9	N	17					210

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	X	709	-0-	-1121	-0-	709	2			Y	-0-					87
12	1111	N	992	-0-	-119	-0-	992	2			Y	-0-					87
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1117	2	6	9	Y	5					92
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					92
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					92
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					92

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	690	1	3681	2	N	74	174	1			39
							81	9									
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	713	1	3450	2	N	-0-					39
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	713	1	4076	2	N	70					109
							77	9									
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	644	1	3027	2	N	11					120
							12	9									
03	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	713	1	3360	2	N	43					163
							47	9									
04	3900	X	3802	-0-	-98	-0-	690	1	3016	2	N	87	186	1			64
							96	9									

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	464	1	6463	2	Y	24					161
							26	9									
12	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	457	1	13571	2	Y	105	186	1			80
							116	9									
01	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	397	1	11670	2	Y	93					173
							102	9									
02	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	359	1	12044	2	Y	71	182	1			62
							78	9									
03	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	9	1	11962	2	Y	-0-					62
*04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	8	1	6712	2	Y	169	184	1			47
							186	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	5650	-0-	-2180	-0-	379	1	5243	2	N	25					208
							28	9									
12	9052	X	6239	-0-	-2813	-0-	393	1	5828	2	N	16					224
							18	9									
01	9052	X	6517	-0-	-2535	-0-	382	1	6118	2	N	15	161	1			78
							17	9									
02	8176	X	5568	-0-	-2608	-0-	344	1	5183	2	N	37					115
							41	9									
03	9021	X	6595	-0-	-2426	-0-	381	1	6161	2	N	48					163
							53	9									
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	369	1	5660	2	N	13					176
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11130	X	10579	-0-	-551	-0-	545	1	9949	2	N	77	185	1			19
							85	9									
12	11501	X	10867	-0-	-634	-0-	563	1	10304	2	N	-0-					19
01	11501	X	10528	-0-	-973	-0-	563	1	9900	2	N	59					78
							65	9									
02	10388	X	9755	-0-	-633	-0-	508	1	9247	2	N	-0-					78
03	11501	X	10569	-0-	-932	-0-	563	1	9930	2	N	69					147
							76	9									
04	10590	X	7796	-0-	-2794	-0-	527	1	7202	2	N	61					208
							67	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	7694	-0-	-1306	-0-	7	1	7632	2	N	50	189	1			29
							55	9									
12	9300	X	7631	-0-	-1669	-0-	7	1	7624	2	N	-0-					29
01	9300	X	7606	-0-	-1694	-0-	7	1	7542	2	N	52					81
							57	9									
02	7840	X	6721	-0-	-1119	-0-	6	1	6715	2	N	-0-					81
03	8060	X	7963	-0-	-97	-0-	7	1	7873	2	N	75					156
							83	9									
*04	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7	1	8079	2	N	-0-					156

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10290	X	9469	-0-	-821	-0-	9461	2	8	9	N	7					166
12	10571	X	9813	-0-	-758	-0-	9811	2	2	9	N	2					168
01	10571	X	9932	-0-	-639	-0-	9857	2	75	9	N	68	170	1			66
02	9072	X	8576	-0-	-496	-0-	8570	2	6	9	N	5					71
03	9951	X	9884	-0-	-67	-0-	9782	2	102	9	N	93					164
04	9510	X	9288	-0-	-222	-0-	9252	2	36	9	N	33					197

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7440	X	5067	-0-	-2373	-0-	371	1	4672	2	N	22					183
							24	9									
12	6851	X	5905	-0-	-946	-0-	382	1	5495	2	N	25					208
							28	9									
01	6293	X	5789	-0-	-504	-0-	393	1	5396	2	N	-0-					208
02	5656	X	4960	-0-	-696	-0-	356	1	4546	2	N	53					261
							58	9									
03	6014	X	5509	-0-	-505	-0-	394	1	5075	2	N	36	172	1			125
							40	9									
04	5700	X	4767	-0-	-933	-0-	381	1	4384	2	N	2					127
							2	9									

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	690	1	8423	2	N	36					109
							40	9									
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	713	1	8173	2	N	38					147
							42	9									
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	713	1	8103	2	N	97	164	1			80
							107	9									
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	644	1	5940	2	N	12					92
							13	9									
03	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	713	1	8395	2	N	94					186
							103	9									
*04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	690	1	8085	2	N	48	180	1			54
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4745	-0-	-115	-0-	621	1	4123	2	Y	1					86
							1	9									
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	713	1	2900	2	Y	16					102
							18	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	713	1	2943	2	Y	-0-					102
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	644	1	2606	2	Y	18					120
							20	9									
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	713	1	5361	2	Y	2					122
							2	9									
*04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	690	1	6050	2	Y	3					125
							3	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

11	6840	X	3258	-0-	-3582	-0-	690	1	2566	2	N	2					119
							2	9									
12	7068	X	3106	-0-	-3962	-0-	713	1	2393	2	N	-0-					119
01	7068	X	2665	-0-	-4403	-0-	713	1	1855	2	N	88					207
							97	9									
02	6076	X	3097	-0-	-2979	-0-	644	1	2450	2	N	3					210
							3	9									
03	6479	X	3732	-0-	-2747	-0-	713	1	2998	2	N	19	161	1			68
							21	9									
*04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	690	1	3428	2	N	108					176
							119	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

11	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6009	2	101	9	N	92	95	1			80
12	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5957	2	32	9	N	29	67	1			42
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5600	2	48	9	N	44					86
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4575	2	79	9	N	72	97	1			61
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5533	2	9	9	N	8					69
*04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5243	2	1	9	N	1					70

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

11	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					30
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					30
*04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	667	1	1275	2	N	-0-					30

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

11	5820	X	2549	-0-	-3271	-0-	2549	2			Y	-0-					42
12	4493	X	3349	-0-	-1144	-0-	3336	2	13	9	Y	12					54
01	4433	X	2715	-0-	-1718	-0-	2715	2			Y	-0-					54
02	4004	X	510	-0-	-3494	-0-	491	2	19	9	Y	17					71
03	3999	X	13	-0-	-3986	-0-	13	2			Y	-0-					71
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	2					134
12	3937	X	3368	-0-	-569	-0-	656	1	2712	2	N	-0-					134
01	3937	X	436	-0-	-3501	-0-	331	1	105	2	N	-0-					134
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					134
03	3441	X	47	-0-	-3394	-0-	3	1	44	2	N	-0-					134
04	3330	X	380	-0-	-2950	-0-	23	1	357	2	N	-0-					134

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	2080	-0-	-2990	-0-	387	1	1670	2	Y	21					75
							23	9									
12	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	402	1	4009	2	Y	10					85
							11	9									
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	399	1	3886	2	Y	68	121	1			32
							75	9									
02	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	329	1	3189	2	Y	26					58
							29	9									
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	364	1	3265	2	Y	43	80	1			21
							47	9									
*04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	352	1	2850	2	Y	-0-					21

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	9139	-0-	-551	-0-	9071	2	68	9	N	62					146
12	9703	X	9027	-0-	-676	-0-	8991	2	36	9	N	33	168	1			11
01	9238	X	8853	-0-	-385	-0-	8822	2	31	9	N	28					39
02	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					39
03	9455	X	8895	-0-	-560	-0-	8811	2	84	9	N	76					115
04	9150	X	8316	-0-	-834	-0-	8279	2	37	9	N	34					149

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	540	1	10420	2	N	15					67
							17	9									
12	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	558	1	12414	2	N	52					119
							57	9									
01	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	558	1	13839	2	N	-0-					119
02	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	288	1	11531	2	N	91	171	1			39
							100	9									
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	252	1	13520	2	N	-0-					39
*04	12436	X	12436	-0-	-0-	-0-	198	1	12135	2	N	94					133
							103	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10260	X	8608	-0-	-1652	-0-	701	1	7879	2	N	25					139
							28	9									
12	10602	X	8220	-0-	-2382	-0-	725	1	7428	2	N	61	186	1			14
							67	9									
01	10602	X	8359	-0-	-2243	-0-	725	1	7634	2	N	-0-					14
02	8316	X	7209	-0-	-1107	-0-	655	1	6554	2	N	-0-					14
03	9207	X	8117	-0-	-1090	-0-	725	1	7273	2	N	108					122
							119	9									
04	8610	X	6670	-0-	-1940	-0-	333	1	6320	2	N	15					137
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	690	1	5079	2	N	12					90
							13	9									
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	644	1	6011	2	N	34					124
							37	9									
01	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	713	1	6170	2	N	-0-					124
02	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	644	1	5959	2	N	41					165
							45	9									
03	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	713	1	6396	2	N	50	167	1			48
							55	9									
*04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	690	1	5886	2	N	13					61
							14	9									

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	524	1	8743	2	N	58					108
							64	9									
12	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	543	1	8512	2	N	114					222
							125	9									
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	523	1	8374	2	N	58	187	1			93
							64	9									
02	6636	X	6266	-0-	-370	-0-	472	1	5727	2	N	61					154
							67	9									
03	9331	X	6810	-0-	-2521	-0-	498	1	6255	2	N	52	186	1			20
							57	9									
04	9030	X	7087	-0-	-1943	-0-	521	1	6523	2	N	39					59
							43	9									

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	4496	-0-	-1504	-0-	4430	2	66	9	N	60					125
12	6200	X	4675	-0-	-1525	-0-	4550	2	125	9	N	114	183	1			56
01	6014	X	4503	-0-	-1511	-0-	4503	2			N	-0-					56
02	5432	X	4062	-0-	-1370	-0-	3982	2	80	9	N	73					129
03	5921	X	4625	-0-	-1296	-0-	4516	2	109	9	N	99	171	1			57
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	540	1	4349	2	N	4					61
							4	9									

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5524	-0-	-416	-0-	537	1	4950	2	N	34					173
							37	9									
12	6138	X	4056	-0-	-2082	-0-	554	1	3502	2	N	-0-					173
01	6138	X	4468	-0-	-1670	-0-	573	1	3850	2	N	41	167	1			47
							45	9									
02	5544	X	5512	-0-	-32	-0-	519	1	4967	2	N	24					71
							26	9									
03	6138	X	4696	-0-	-1442	-0-	599	1	4033	2	N	58					129
							64	9									
04	5940	X	5515	-0-	-425	-0-	541	1	4954	2	N	18					147
							20	9									

ROCK RANCH H UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	7					61
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	81					142
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	37	169	1			10
02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					N	37					47
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	58					105
*04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1782	2	11	9	N	10					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	9719	-0-	-1891	-0-	9711	2	8	9	N	7					87
12	11997	X	10806	-0-	-1191	-0-	10795	2	11	9	N	10					97
01	11501	X	10460	-0-	-1041	-0-	10450	2	10	9	N	9					106
02	10192	X	9433	-0-	-759	-0-	9433	2			N	-0-					106
03	11222	X	10305	-0-	-917	-0-	10230	2	75	9	N	68					174
04	10470	X	9679	-0-	-791	-0-	9627	2	52	9	N	47	107	1			114

BLAKE-ALLISON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	10352	-0-	-1258	-0-	10304	2	48	9	N	44					91
12	11842	X	10672	-0-	-1170	-0-	10660	2	12	9	N	11					102
01	11470	X	10430	-0-	-1040	-0-	10399	2	31	9	N	28					130
02	10108	X	9193	-0-	-915	-0-	9193	2			N	-0-					130
03	10726	X	9906	-0-	-820	-0-	9819	2	87	9	N	79	188	1			21
04	10350	X	10125	-0-	-225	-0-	10122	2	3	9	N	3					24

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	2874	-0-	-1116	-0-	303	1	2539	2	Y	29					171
							32	9									
12	3853	X	2918	-0-	-935	-0-	311	1	2545	2	Y	56	180	1			47
							62	9									
01	3844	X	3083	-0-	-761	-0-	314	1	2710	2	Y	54	61	1			40
							59	9									
02	3472	X	2430	-0-	-1042	-0-	315	1	2072	2	Y	39					79
							43	9									
03	3844	X	2630	-0-	-1214	-0-	349	1	2238	2	Y	39	107	1			11
							43	9									
04	2820	X	2513	-0-	-307	-0-	338	1	2175	2	Y	-0-					11

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11	1	11400	2	N	46					202
							51	9									
12	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	12	1	11523	2	N	112	171	1			143
							123	9									
01	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	12	1	10358	2	N	60	172	1			31
							66	9									
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	11	1	8979	2	N	-0-					31
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	12	1	10455	2	N	228	173	1			86
							251	9									
*04	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	11	1	10194	2	N	51					137
							56	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	690	1	1646	2	N	5					57
							6	9									
12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	713	1	1958	2	N	18					75
							20	9									
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	713	1	1885	2	N	22					97
							24	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	644	1	1994	2	N	35					132
							39	9									
03	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	713	1	2012	2	N	22					154
							24	9									
*04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	690	1	1761	2	N	70					224
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3164	2	25	9	N	23					75
12	3224	X	3139	-0-	-85	-0-	3108	2	31	9	N	28					103
01	3224	X	2478	-0-	-746	-0-	2383	2	95	9	N	86	172	1			17
02	2912	X	2594	-0-	-318	-0-	2594	2			N	-0-					17
03	3224	X	2851	-0-	-373	-0-	2800	2	51	9	N	46					63
04	3120	X	2676	-0-	-444	-0-	2675	2	1	9	N	1					64

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7707	2	19	9	N	17					47
12	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					47
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7826	2	3	9	N	3					50
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6845	2	26	9	N	24					74
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7626	2	28	9	N	25					99
*04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					99

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2265	-0-	-735	-0-	2261	2	4	9	N	4					82
12	2573	N	2225	-0-	-348	-0-	2225	2			N	-0-					82
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2813	2	44	9	N	40					122
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2414	2	84	9	N	76	129	1			69
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2788	2	1	9	N	1					70
*04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2591	2	8	9	N	7					77

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	6	1	10345	2	N	1					244
							1	9									
12	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	6	1	10476	2	N	36	174	1			106
							40	9									
01	10850	X	9532	-0-	-1318	-0-	6	1	9526	2	N	-0-					106
02	9800	X	9104	-0-	-696	-0-	5	1	9021	2	N	71					177
							78	9									
03	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	6	1	10949	2	N	74					251
							81	9									
*04	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	6	1	10589	2	N	61	173	1			139
							67	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13920	X	12745	-0-	-1175	-0-	6	1	12639	2	N	91					220
							100	9									
12	14384	X	12840	-0-	-1544	-0-	6	1	12770	2	N	58	182	1			96
							64	9									
01	14043	X	12480	-0-	-1563	-0-	6	1	12474	2	N	-0-					96
02	12348	X	11080	-0-	-1268	-0-	5	1	10899	2	N	160					256
							176	9									
03	13485	X	10730	-0-	-2755	-0-	6	1	10588	2	N	124	181	1			199
							136	9									
04	12750	X	10854	-0-	-1896	-0-	6	1	10781	2	N	61	154	1			49
							67	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13800	X	11396	-0-	-2404	-0-	11373	2	23	9	N	21					170
12	13764	X	11983	-0-	-1781	-0-	11902	2	81	9	N	74	171	1			73
01	13640	X	12090	-0-	-1550	-0-	12090	2			N	-0-					73
02	12208	X	11409	-0-	-799	-0-	11328	2	81	9	N	74					147
03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13034	2	81	9	N	74	181	1			40
*04	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12012	2	32	9	N	29					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	4992	-0-	-1938	-0-	690	1	4287	2	N	14					83
							15	9									
12	6448	X	4719	-0-	-1729	-0-	713	1	3982	2	N	22					105
							24	9									
01	6975	X	5144	-0-	-1831	-0-	713	1	4431	2	N	-0-					105
02	6300	X	5099	-0-	-1201	-0-	644	1	4397	2	N	53					158
							58	9									
03	6975	X	4043	-0-	-2932	-0-	713	1	3279	2	N	46	185	1			19
							51	9									
04	5010	X	4431	-0-	-579	-0-	690	1	3727	2	N	13					32
							14	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

11	3600	X	2689	-0-	-911	-0-	540	1	2121	2	N	25	165	1			45
							28	9									
12	3720	X	2537	-0-	-1183	-0-	558	1	1978	2	N	1					46
							1	9									
01	3720	X	2761	-0-	-959	-0-	558	1	2171	2	N	29					75
							32	9									
02	3360	X	1340	-0-	-2020	-0-	504	1	830	2	N	5					80
							6	9									
03	3596	X	3243	-0-	-353	-0-	558	1	2652	2	N	30					110
							33	9									
*04	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	540	1	2359	2	N	9					119
							10	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

11	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	6	1	13904	2	N	39	144	1			100
							43	9									
12	14446	X	13729	-0-	-717	-0-	6	1	13695	2	N	25					125
							28	9									
01	14446	X	13160	-0-	-1286	-0-	6	1	12996	2	N	144					269
							158	9									
02	13048	X	11405	-0-	-1643	-0-	5	1	11400	2	N	-0-					269
03	14446	X	13284	-0-	-1162	-0-	6	1	13213	2	N	59	165	1			163
							65	9									
04	13950	X	12449	-0-	-1501	-0-	6	1	12434	2	N	8					171
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16230	X	14917	-0-	-1313	-0-	6	1	14783	2	N	116	174	1			100
							128	9									
12	16771	X	15194	-0-	-1577	-0-	6	1	15047	2	N	128	187	1			41
							141	9									
01	16399	X	14819	-0-	-1580	-0-	6	1	14813	2	N	-0-					41
02	14168	X	13755	-0-	-413	-0-	5	1	13339	2	N	374	374	1			41
							411	9									
03	15562	X	14679	-0-	-883	-0-	6	1	14509	2	N	149					190
							164	9									
04	14910	X	14209	-0-	-701	-0-	6	1	14128	2	N	68	188	1			70
							75	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	4627	-0-	-2483	-0-	690	1	3937	2	N	-0-					61
12	7254	X	5726	-0-	-1528	-0-	509	1	5217	2	N	-0-					61
01	6851	X	6187	-0-	-664	-0-	496	1	5691	2	N	-0-					61
02	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	320	1	7961	2	N	-0-					61
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	204	1	9382	2	N	-0-					61
*04	10380	X	10380	-0-	-0-	-0-	3	1	10377	2	N	-0-					61

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	6201	-0-	-2889	-0-	540	1	5569	2	N	84	161	1			76
							92	9									
12	9021	X	6359	-0-	-2662	-0-	372	1	5942	2	N	41					117
							45	9									
01	9021	X	7107	-0-	-1914	-0-	12	1	7095	2	N	-0-					117
02	8120	X	6139	-0-	-1981	-0-	65	1	5965	2	N	99	180	1			36
							109	9									
03	8990	X	6886	-0-	-2104	-0-	66	1	6820	2	N	-0-					36
*04	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	83	1	6569	2	N	233	175	1			94
							256	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		840	-0-	840	840	324	1	516	2	N	-0-					26
03	14B2 EXT		2455	-0-	2455	3295	509	1	1946	2	N	-0-					26
04	14B2 EXT		9053	-0-	9053	12348	687	1	8366	2	N	-0-					26

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	233	1	4034	2	N	-0-					42
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	N	-0-					42
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	2	N	-0-					42
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	92	1	1304	2	N	-0-					42
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	526	1	7182	2	N	-0-					42
04	2070	X	690	-0-	-1380	-0-	690	1			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	423	1	7577	2	N	19					127
							21	9									
12	7905	X	4576	-0-	-3329	-0-	425	1	4151	2	N	-0-					127
01	8246	X	4971	-0-	-3275	-0-	247	1	4724	2	N	-0-					127
02	7448	X	7066	-0-	-382	-0-	7029	2	37	9	N	34					161
03	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	22	1	8854	2	N	13					174
							14	9									
*04	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	11323	2	15	9	N	14					188

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34446	X	34446	-0-	-0-	-0-	672	1	33772	2	Y	2					95
							2	9									
12	33717	X	33717	-0-	-0-	-0-	719	1	32998	2	Y	-0-					95
01	41919	X	41919	-0-	-0-	-0-	719	1	41021	2	Y	163	184	1			74
							179	9									
02	24817	X	24817	-0-	-0-	-0-	649	1	24168	2	Y	-0-					74
03	17876	X	17876	-0-	-0-	-0-	719	1	17099	2	Y	53					127
							58	9									
*04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	696	1	7889	2	Y	120	178	1			69
							132	9									

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	9742	-0-	-668	-0-	540	1	9199	2	N	3					161
							3	9									
12	10757	X	10631	-0-	-126	-0-	558	1	10073	2	N	-0-					161
01	10757	X	8560	-0-	-2197	-0-	558	1	7988	2	N	13					174
							14	9									
02	9716	X	8157	-0-	-1559	-0-	504	1	7645	2	N	7					181
							8	9									
03	10757	X	9566	-0-	-1191	-0-	558	1	9000	2	N	7					188
							8	9									
*04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	540	1	10076	2	N	10					198
							11	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7925 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1124	X	-0-	-0-	-1124	-0-					Y	2					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					80
04	14B2 EXT		25	-0-	25	34					Y	-0-					80

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					Y	97	189	1			78
12	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					78
01	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	105					183
02	7112	X	-0-	-0-	-7112	-0-					Y	77	200	1			60
03	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-	6	1			Y	-0-					60
*04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	6	1	7894	2	Y	96					156
							106	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13920	X	13578	-0-	-342	-0-	13576	2	2	9	Y	2					83
12	14384	X	10510	-0-	-3874	-0-	322	1	10188	2	Y	-0-					83
01	14322	X	5062	-0-	-9260	-0-	644	1	4403	2	Y	14					97
							15	9									
02	12908	X	8152	-0-	-4756	-0-	591	1	7560	2	Y	1					98
							1	9									
03	14291	X	13347	-0-	-944	-0-	713	1	12630	2	Y	4					102
							4	9									
*04	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	529	1	15884	2	Y	17					119
							19	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

11	6270	X	3662	-0-	-2608	-0-	540	1	3114	2	N	7					125
							8	9									
12	6479	X	2796	-0-	-3683	-0-	558	1	2238	2	N	-0-					125
01	6479	X	2344	-0-	-4135	-0-	558	1	1786	2	N	-0-					125
02	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	486	1	4303	2	N	72					197
							79	9									
03	3875	X	2441	-0-	-1434	-0-	558	1	1880	2	N	3					200
							3	9									
04	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	540	1	2959	2	N	17					217
							19	9									

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	690	1	6048	2	N	14	165	1			69
							15	9									
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	621	1	5925	2	N	-0-					69
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	713	1	6182	2	N	-0-					69
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	644	1	6509	2	N	1					70
							1	9									
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	713	1	5632	2	N	8					78
							9	9									
*04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	690	1	6457	2	N	9					87
							10	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

11	8910	X	7890	-0-	-1020	-0-	540	1	7304	2	N	42					126
							46	9									
12	8959	X	7946	-0-	-1013	-0-	504	1	7279	2	N	148	173	1			101
							163	9									
01	7936	X	7388	-0-	-548	-0-	7297	2	91	9	N	83	82	1			102
02	7140	X	6581	-0-	-559	-0-	6515	2	66	9	N	60	85	1			77
03	8153	X	7374	-0-	-779	-0-	7282	2	92	9	N	84	78	1			83
04	7890	X	7120	-0-	-770	-0-	7010	2	110	9	N	100	144	1			39

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8594 - 11146

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	690	1	5292	2	N	13					93
							14	9									
12	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	713	1	5144	2	N	17					110
							19	9									
01	5332	X	4413	-0-	-919	-0-	713	1	3665	2	N	32					142
							35	9									
02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	644	1	4029	2	N	24					166
							26	9									
03	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	713	1	4764	2	N	18					184
							20	9									
*04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	690	1	4646	2	N	5					189
							6	9									

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	117	-0-	-5163	-0-	105	1	12	2	N	-0-					159
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					159
01	4526	X	378	-0-	-4148	-0-	378	1			N	-0-					159
02	3640	X	483	-0-	-3157	-0-	483	1			N	-0-					159
03	3968	X	1257	-0-	-2711	-0-	542	1	715	2	N	-0-					159
*04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	540	1	5184	2	N	-0-					159

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19165	X	19165	-0-	-0-	-0-	11	1	19099	2	N	50					161
							55	9									
12	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	12	1	19254	2	N	-0-					161
01	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	12	1	18114	2	N	81	183	1			59
							89	9									
02	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	11	1	16941	2	N	-0-					59
03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	12	1	18469	2	N	93					152
							102	9									
04	6390	X	6232	-0-	-158	-0-	701	1	5465	2	N	60					212
							66	9									

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12630	X	8469	-0-	-4161	-0-	826	1	7641	2	N	2					41
							2	9									
12	13051	X	4067	-0-	-8984	-0-	480	1	3587	2	N	-0-					41
01	13051	X	7146	-0-	-5905	-0-	562	1	6498	2	N	78					119
							86	9									
02	11452	X	5956	-0-	-5496	-0-	631	1	5258	2	N	61					180
							67	9									
03	10881	X	6530	-0-	-4351	-0-	1088	1	5442	2	N	-0-					180
04	10530	X	8025	-0-	-2505	-0-	1035	1	6990	2	N	-0-					180

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	20					46
12	4960	X	3081	-0-	-1879	-0-	614	1	2467	2	N	-0-					46
01	4960	X	864	-0-	-4096	-0-	532	1	232	2	N	91					137
							100	9									
02	4480	X	896	-0-	-3584	-0-	352	1	391	2	N	139	185	1			91
							153	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					91
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-	18	1			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17760	X	13649	-0-	-4111	-0-	218	1	13403	2	N	25					164
							28	9									
12	18352	X	12820	-0-	-5532	-0-	403	1	12356	2	N	55	144	1			75
							61	9									
01	18352	X	12937	-0-	-5415	-0-	679	1	12258	2	N	-0-					75
02	15848	X	12035	-0-	-3813	-0-	540	1	11367	2	N	116					191
							128	9									
03	17546	X	12076	-0-	-5470	-0-	725	1	11286	2	N	59	186	1			64
							65	9									
*04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	701	1	11963	2	N	58					122
							64	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	106	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11424	2	77	9	N	70					142
12	11811	X	10695	-0-	-1116	-0-	10614	2	81	9	N	74	190	1			26
01	11811	X	9552	-0-	-2259	-0-	9552	2			N	-0-					26
02	10164	X	8390	-0-	-1774	-0-	8390	2			N	-0-					26
03	11811	X	9709	-0-	-2102	-0-	9609	2	100	9	N	91					117
04	11430	X	8867	-0-	-2563	-0-	8771	2	96	9	N	87	184	1			20

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	N	3					60
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					60
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					60
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2					62

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3505	2	15	9	Y	14					146
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3622	2	3	9	Y	3					149
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					149
02	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3091	2	31	9	Y	28	166	1			11
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					11
*04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	353	1	4404	2	Y	146	190	1			158
							161	9									
12	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	356	1	4649	2	Y	42	169	1			31
							46	9									
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	321	1	4700	2	Y	99					130
							109	9									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	554	1	5099	2	Y	55	160	1			25
							61	9									
03	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	712	1	5671	2	Y	114					139
							125	9									
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	688	1	4972	2	Y	48	159	1			28
							53	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	6325	-0-	-95	-0-	349	1	5832	2	Y	131					293
							144	9									
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	368	1	5980	2	Y	95	347	1			41
							105	9									
01	6324	X	5514	-0-	-810	-0-	404	1	5110	2	Y	-0-					41
02	5712	X	4442	-0-	-1270	-0-	101	1	4143	2	Y	180	180	1			41
							198	9									
03	6324	X	4590	-0-	-1734	-0-	13	1	4434	2	Y	130					171
							143	9									
04	5910	X	4677	-0-	-1233	-0-	13	1	4599	2	Y	59	185	1			45
							65	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	1671	-0-	-6369	-0-	701	1	952	2	Y	16					164
							18	9									
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	701	1	1262	2	Y	-0-					164
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	725	1	2206	2	Y	56					220
							62	9									
02	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	655	1	1175	2	Y	27	83	1			164
							30	9									
03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	725	1	1011	2	Y	-0-					164
*04	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	701	1	980	2	Y	11					175
							12	9									

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					63

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					117
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4					121
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					121
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					121
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					121
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	N	1					122

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONE STAR LAND & ENERGY II, LLC 507230
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	504	1	16409	2	N	99					146
							109	9									
12	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	558	1	16828	2	N	92					238
							101	9									
01	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	486	1	16547	2	N	90	177	1			151
							99	9									
02	15876	X	15750	-0-	-126	-0-	450	1	15221	2	N	72	160	1			63
							79	9									
03	17577	X	17334	-0-	-243	-0-	17224	2	110	9	N	100					163
04	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT					163

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3683	2	1	9	N	1					67
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3701	2	1	9	N	1					68
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3246	2	1	9	N	1					69
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	N	1					70
*03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3629	2	1	9	N	1					71
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					71

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

11	8130	X	6429	-0-	-1701	-0-	6428	2	1	9	N	1					147
12	8401	X	6430	-0-	-1971	-0-	6428	2	2	9	N	2					149
01	8401	X	5220	-0-	-3181	-0-	5202	2	18	9	N	16					165
02	7336	X	5354	-0-	-1982	-0-	5304	2	50	9	N	45	166	1			44
03	6634	X	6314	-0-	-320	-0-	6313	2	1	9	N	1					45
04	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT					45

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

11	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					6
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					6
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					6
*03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					6
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					6

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

11	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8658	2	19	9	N	17					149
12	8711	X	8304	-0-	-407	-0-	8292	2	12	9	N	11					160
01	8711	X	8404	-0-	-307	-0-	8394	2	10	9	N	9					169
02	7868	X	7396	-0-	-472	-0-	7344	2	52	9	N	47	169	1			47
03	8711	X	7754	-0-	-957	-0-	7664	2	90	9	N	82					129
04	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					129

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7614	2	36	9	N	33					134
12	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7512	2	7	9	N	6					140
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7329	2	22	9	N	20					160
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5556	2	6	9	N	5					165
*03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5907	2	46	9	N	42					207
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					207

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

11	12030	X	11400	-0-	-630	-0-	11399	2	1	9	N	1					156
12	11811	X	11365	-0-	-446	-0-	11365	2			N	-0-					156
01	12307	X	11261	-0-	-1046	-0-	11261	2			N	-0-					156
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11194	2	1	9	N	1					157
*03	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	13417	2	1	9	N	1					158
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					158

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 9050

11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					166
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2079	2	1	9	N	1					167
01	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2123	2	3	9	N	3					170
02	1652	N	1479	-0-	-173	-0-	1473	2	6	9	N	5					175
03	1891	N	821	-0-	-1070	-0-	802	2	19	9	N	17					192
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					192

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					153
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	N	2					155
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	N	5					160
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2567	2	6	9	N	5					165
*03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3076	2	17	9	N	15					180
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					180

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

11	9900	X	9202	-0-	-698	-0-	9193	2	9	9	N	8					77
12	9982	X	9204	-0-	-778	-0-	9193	2	11	9	N	10					87
01	9982	X	9346	-0-	-636	-0-	9332	2	14	9	N	13					100
02	8596	X	7800	-0-	-796	-0-	7778	2	22	9	N	20					120
03	9517	X	8280	-0-	-1237	-0-	8203	2	77	9	N	70	160	1			30
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					30

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

11	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6055	2	86	9	N	78					165
12	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6250	2	39	9	N	35					200
01	6603	X	6219	-0-	-384	-0-	6210	2	9	9	N	8	175	1			33
02	5796	X	4949	-0-	-847	-0-	4895	2	54	9	N	49					82
*03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6325	2	97	9	N	88					170
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278782 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6993 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7123 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	99	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	78	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1048	-0-	-184	-0-	71	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1187	-0-	-301	-0-	82	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	896	-0-	-244	-0-	63	1	833	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	153	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	158	1	2213	2	N	-0-					-0-
01	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	166	1	2320	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2089	-0-	-95	-0-	142	1	1947	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	158	1	2118	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2167	-0-	-233	-0-	153	1	2014	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	434	1	1775	2	N	-0-					-0-
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	444	1	1780	2	N	-0-					-0-
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	1841	2	N	-0-					-0-
02	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	409	1	1637	2	N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	458	1	1837	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4410	-0-	1410	1410	900	1	3510	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

11	3960	X	3908	-0-	-52	-0-	255	1	3653	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3854	-0-	-331	-0-	257	1	3597	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	4051	-0-	-134	-0-	271	1	3780	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	244	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4064	-0-	-90	-0-	282	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3906	-0-	-24	-0-	276	1	3630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	466	1	1904	2	N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	486	1	1946	2	N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	475	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	431	1	1724	2	N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	472	1	1891	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	112	1	1606	2	N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	108	1	1514	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	104	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1422	-0-	-174	-0-	96	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	114	1	1535	2	N	-0-					-0-
*04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	207	1	2969	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	204	1	2857	2	N	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	206	1	2882	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	186	1	2553	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	210	1	2813	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2964	-0-	-216	-0-	209	1	2755	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2948	-0-	-172	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3025	-0-	-75	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2997	-0-	-41	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2654	-0-	-90	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2770	-0-	-170	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	87	1	1255	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	103	1	1436	2	N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	104	1	1452	2	N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	101	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1211	-0-	-339	-0-	84	1	1127	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1218	-0-	-282	-0-	86	1	1132	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5365	2	48	9	N	44					167
12	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5457	2	77	9	N	70					237
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5361	2	83	9	N	75	197	1			115
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4734	2	61	9	N	55					170
03	5301	X	5188	-0-	-113	-0-	5133	2	55	9	N	50					220
04	5130	X	64	-0-	-5066	-0-	20	2	44	9	N	40	188	1			72

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6422	-0-	-58	-0-	6387	2	35	9	N	32	185	1			78
12	6696	X	6581	-0-	-115	-0-	6548	2	33	9	N	30					108
01	6696	X	6536	-0-	-160	-0-	6493	2	43	9	N	39					147
02	6048	X	5811	-0-	-237	-0-	5775	2	36	9	N	33					180
03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	6342	2	40	9	N	36					216
04	6420	X	56	-0-	-6364	-0-	25	2	31	9	N	28					244

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5095	2	8	9	N	7					263
12	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5451	2	44	9	N	40	189	1			114
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5402	2	48	9	N	44					158
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4751	2	40	9	N	36					194
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5315	2	40	9	N	36					230
04	5100	X	3485	-0-	-1615	-0-	3449	2	36	9	N	33					263

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

11	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11150	2	70	9	N	64					390
12	11687	X	11483	-0-	-204	-0-	11400	2	83	9	N	75	179	1			286
01	11687	X	11624	-0-	-63	-0-	11554	2	70	9	N	64	175	1			175
02	10556	X	10295	-0-	-261	-0-	10200	2	95	9	N	86					261
03	11594	X	11155	-0-	-439	-0-	11019	2	136	9	N	124	187	1			198
04	11250	X	8319	-0-	-2931	-0-	8243	2	76	9	N	69					267

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9594	2	67	9	N	61					214
12	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9798	2	68	9	N	62	171	1			105
01	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	9782	2	68	9	N	62					167
02	9016	X	8720	-0-	-296	-0-	8665	2	55	9	N	50					217
03	9982	X	9535	-0-	-447	-0-	9484	2	51	9	N	46	188	1			75
04	9660	X	73	-0-	-9587	-0-	15	2	58	9	N	53					128

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

11	7140	X	6853	-0-	-287	-0-	6810	2	43	9	N	39					197
12	7347	X	7152	-0-	-195	-0-	7106	2	46	9	N	42					239
01	7099	X	6943	-0-	-156	-0-	6888	2	55	9	N	50	189	1			100
02	6412	X	6343	-0-	-69	-0-	6295	2	48	9	N	44					144
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6542	2	53	9	N	48					192
04	6930	X	62	-0-	-6868	-0-	62	2			N	-0-					192

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

11	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5785	2	12	9	N	11					75
12	6262	X	6204	-0-	-58	-0-	6195	2	9	9	N	8					83
01	6262	X	6009	-0-	-253	-0-	5981	2	28	9	N	25					108
02	5656	X	5571	-0-	-85	-0-	5549	2	22	9	N	20					128
03	6231	X	6151	-0-	-80	-0-	6133	2	18	9	N	16					144
*04	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6002	2	13	9	N	12					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	5370	2	30	9	N	27					166
12	5735	X	5585	-0-	-150	-0-	5545	2	40	9	N	36					202
01	5735	X	5529	-0-	-206	-0-	5495	2	34	9	N	31					233
02	5068	X	4948	-0-	-120	-0-	4918	2	30	9	N	27	181	1			79
03	5580	X	5041	-0-	-539	-0-	5010	2	31	9	N	28					107
04	5400	X	4966	-0-	-434	-0-	900	1	4054	2	N	11					118
							12	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

11	7770	X	7473	-0-	-297	-0-	7291	2	182	9	N	165	183	1			169
12	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	7375	2	187	9	N	170	183	1			156
01	7967	X	7562	-0-	-405	-0-	7375	2	187	9	N	170	195	1			131
02	7112	X	6713	-0-	-399	-0-	6556	2	157	9	N	143	182	1			92
03	7750	X	7167	-0-	-583	-0-	7005	2	162	9	N	147					239
04	7470	X	5312	-0-	-2158	-0-	5151	2	161	9	N	146	185	1			200

MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

11	13530	X	13054	-0-	-476	-0-	2018	1	10941	2	N	86	183	1			79
							95	9									
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	803	1	13388	2	N	93					172
							102	9									
01	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	1297	1	12891	2	N	89	186	1			75
							98	9									
02	12796	X	12401	-0-	-395	-0-	1061	1	11253	2	N	79					154
							87	9									
03	14291	X	12171	-0-	-2120	-0-	944	1	11120	2	N	97					251
							107	9									
04	13830	X	12941	-0-	-889	-0-	1303	1	11592	2	N	42	182	1			111
							46	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

11	8430	X	7945	-0-	-485	-0-	559	1	7378	2	N	7					128
							8	9									
12	8525	X	8151	-0-	-374	-0-	539	1	7605	2	N	6					134
							7	9									
01	8401	X	8043	-0-	-358	-0-	569	1	7463	2	N	10					144
							11	9									
02	7560	X	7195	-0-	-365	-0-	490	1	6697	2	N	7					151
							8	9									
03	8277	X	8016	-0-	-261	-0-	1230	1	6775	2	N	10					161
							11	9									
04	7950	X	7609	-0-	-341	-0-	501	1	7100	2	N	7					168
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

11	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	284	1	3743	2	N	-0-					211
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	278	1	3918	2	N	-0-					211
01	4216	X	3860	-0-	-356	-0-	273	1	3587	2	N	-0-					211
02	3808	X	3399	-0-	-409	-0-	232	1	3167	2	N	-0-					211
03	4216	X	3607	-0-	-609	-0-	554	1	3053	2	N	-0-					211
04	4050	X	3302	-0-	-748	-0-	218	1	3084	2	N	-0-					211

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

11	2340	X	1481	-0-	-859	-0-	15	1	1463	2	N	3					124
							3	9									
12	2418	X	1353	-0-	-1065	-0-	52	1	1301	2	N	-0-					124
01	2418	X	1266	-0-	-1152	-0-	137	1	1129	2	N	-0-					124
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	379	1	1311	2	N	-0-					124
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	134	1	2736	2	N	7					131
							8	9									
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2279	2	7	9	N	6					137

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

11	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	1551	1	8408	2	N	30					103
							33	9									
12	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	617	1	10292	2	N	32					135
							35	9									
01	9610	X	9509	-0-	-101	-0-	866	1	8614	2	N	26					161
							29	9									
02	8680	X	8411	-0-	-269	-0-	723	1	7663	2	N	23					184
							25	9									
03	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	753	1	8874	2	N	30					214
							33	9									
*04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	966	1	8590	2	N	37	186	1			65
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					1031
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					1031
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					1031
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					1031
03	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	2810	2			N	-0-					1031
04	3000	X	2561	-0-	-439	-0-	2561	2			N	-0-					1031

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	2			N	-0-					46
12	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					46
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					46
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					46
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					46
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	557	-0-	-163	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					19
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					19
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					19
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					19
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					19
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1098	2	176	9	N	160	153	1			26

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					318
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					318
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					318
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					318
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					318
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					318

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					501
12	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					501
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					501
02	1596	N	1402	-0-	-194	-0-	1402	2			N	-0-					501
03	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	2			N	-0-					501
04	1650	N	1133	-0-	-517	-0-	1133	2			N	-0-					501

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3692	-0-	-508	-0-	3692	2			N	-0-					531
12	4340	X	3494	-0-	-846	-0-	3494	2			N	-0-					531
01	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					531
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					531
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					531
*04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					531

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MAGUIRE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254061 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7881 - 10884

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 4 RRCID -> 214278 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6114 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	188	X	17	-0-	-171	-0-	17	2			Y	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					92
*02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-	19	7			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					122
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					122
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					122
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	80	1	25	9	Y	23					145
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	619	2	417	9	Y	379	331	1			193
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

SHOWN WELL #: S 2 H RRCID -> 215321 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6500 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 1 RRCID -> 215989 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5948 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					73
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	64	31	1			106
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					106

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1H RRCID -> 218536 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 7091 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	7			13
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					15
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 221076 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5864 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COCA COLA WELL #: 4 RRCID -> 225604 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6026 - 6252

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	49	2	92	9	Y	84					122
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	25	2	13	9	Y	12					134
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					134
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38					Y	7	131	1			10
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10651	X	-0-	-0-	-10651	-0-					Y	-0-					72
12	4216	X	1549	-0-	-2667	-0-	1549	2			Y	-0-					72
01	4216	X	97	-0-	-4119	-0-	97	2			Y	-0-					72
02	3668	X	2161	-0-	-1507	-0-	2161	1			Y	-0-	32	7			40
*03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2756	2	36	9	Y	33					73
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					73

PATTON WELL #: 1 H RRCID -> 229567 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5484 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	111	N	20	-0-	-91	-0-	20	2			Y	-0-					17
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					17
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					17
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	56	7			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					27
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			18
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					Y	-0-					57
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					57
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	53	1			15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

CRAINSHAW 128 WELL #: 3 RRCID -> 233080 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5884 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	N	1989	-0-	-51	-0-	1989	2			N	-0-					18
12	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			N	-0-					18
01	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	2			N	-0-					18
02	1848	N	1725	-0-	-123	-0-	1725	2			N	-0-	6	7			12
03	2077	N	1873	-0-	-204	-0-	1873	2			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	23	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					23
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	139	7			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					77
12	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					77
01	2139	N	1924	-0-	-215	-0-	1924	2			N	-0-					77
02	1932	N	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					77
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					17
12	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE, JERRY K. WELL #: 1 RRCID -> 235028 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5984 - 6088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	909	-0-	-471	-0-	900	1	9	9	N	8					55
12	3100	N	3161	-0-	61	61	930	1	2222	2	N	8					63
							9	9									
01	2566	N	2505	-0-	-61	-0-	2494	2	11	9	N	10					73
*02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1627	2	7	9	N	6					79
03	2666	X	685	-0-	-1981	-0-	681	2	4	9	N	4	60	1			23
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					23

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			10
03	14B2	EXT	772	-0-	772	772	765	2	7	9	Y	6					16
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	772					Y	NO RPT					16

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 6 H RRCID -> 236160 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6620 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 2 H RRCID -> 237550 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 6340 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 237551 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5524 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					Y	-0-					37
12	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-	22	7			15
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	48	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	11	7			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					92
01	1	X	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					92
02	14B2	EXT	3	-0-		3	3	3	2			N	-0-					92
03	14B2	EXT	1	-0-		1	4	1	2			N	-0-					92
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	4					N	NO RPT					92

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 10H RRCID -> 240347 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6450 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2	EXT	2	-0-		2	2	2	2			Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-	25	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	2					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	2142	-0-	-758	11215	2142	2			Y	-0-					112
12	3100	N	2342	-0-	-758	10457	2335	2	7	9	Y	6					118
01	3100	N	1882	-0-	-1218	9239	1882	2			Y	-0-					118
*02	2800	N	1486	-0-	-1314	7925	1486	2			Y	-0-					118
*03	3100	N	129	-0-	-2971	4954	128	2	1	9	Y	1	93	1			26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4954					Y	NO RPT					26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

11	59	N	19	-0-	-40	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 44H RRCID -> 241329 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6955 - 9807

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					53
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					53

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		18	-0-	18	18	14	2	4	9	Y	4					24
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					24

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	109	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7			25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 71H RRCID -> 246531 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6656 - 8853

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					20
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					13
*01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					13
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					13

PATTON WELL #: 4 RRCID -> 252239 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5200 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 2H RRCID -> 256110 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6624 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKS-WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 256111 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6384 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					N	NO RPT					15

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					64
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3					67
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	473	2	6	9	N	5					72
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	459	2	3	9	N	3					75
03	527	N	96	-0-	-431	-0-	96	2			N	-0-					75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 265022 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3745 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	2			N	-0-					6
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					6
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					6
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					6
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 16 RRCID -> 279632 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5516 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

COCA COLA WELL #: 18 RRCID -> 280207 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5540 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					69
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1837	2	62	9	N	56					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 284031 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5522 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	71					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC 623073

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4157	-0-	-1123	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	3286	-0-	-2232	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	2457	-0-	-3061	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	NO RPT	-0-	-4984	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

11	1380	N	1075	-0-	-305	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	NO RPT	-0-	-1008	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	NO RPT	-0-	-1064	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	455	-0-	-595	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-					26
12	806	N	488	-0-	-318	-0-	482	3	6	9	N	5					31
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					31
02	700	N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					31
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					44
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	76	3	7	9	N	6					50
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					50
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					50
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	909	-0-	-1106	-0-	909	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	822	-0-	-387	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-					N	NO RPT					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

11	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					17
12	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					17
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					17
*02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					17
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

11	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	3			N	-0-					1
12	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					1
01	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					1
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-					N	NO RPT					1
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	972	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	843	-0-	-273	-0-	61	1	782	2	N	-0-			-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	N	-0-			-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT			-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-			90
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			90
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-			90
*02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1338	3	3	9	N	3			93
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3122	-0-	-208	-0-	3122	2			N	-0-					43
12	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3153	2			N	-0-					43
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					43
02	3136	X	2627	-0-	-509	-0-	2627	3			N	-0-					43
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					43
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					43

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
*02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	120	1	1520	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	98	1	1272	2	N	-0-					-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	98	1	1347	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	900	-0-	-150	-0-	65	1	835	2	N	-0-					-0-
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	65	1	837	2	N	-0-					-0-
01	992	N	833	-0-	-159	-0-	62	1	771	2	N	-0-					-0-
02	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 2 RRCID -> 188065 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7322 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	58	1	741	2	N	-0-					-0-
12	837	N	820	-0-	-17	-0-	59	1	761	2	N	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	72	1	821	2	N	-0-					-0-
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
01	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	476	N	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	965	1	391	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1117	-0-	-216	-0-	980	1	137	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	37	-0-	-1358	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	2	N	-0-			-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	32	1	359	2	N	-0-			-0-
02	364	N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7563 - 7708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			14
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			14
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-			14
*02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-			14
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-			-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-			-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-			-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	2	N	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	645	3			N	-0-					1
12	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					1
01	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			N	-0-					1
02	616	N	NO RPT	-0-	-616	-0-					N	NO RPT					1
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	93	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	NO RPT	-0-	-1036	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	413	-0-	-217	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	34	1	430	2	N	-0-					-0-
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	2	N	-0-					-0-
02	392	N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2724	-0-	-35	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2270	-0-	-474	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					-0-
01	682	N	566	-0-	-116	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1					29
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1283	2	3	9	N	3					32
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5					37
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1115	3	7	9	N	6					43
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					17
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					17
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					17
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					17
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					20
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					20
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					20
*02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					20
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2437	2	4	9	N	4					17
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2464	2	4	9	N	4					21
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2542	2	1	9	N	1					22
*02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1966	3	4	9	N	4					26
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3224	-0-	-62	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2856	-0-	-532	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1547	2	44	9	N	40	60	1			95
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1654	2	23	9	N	21					116
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1661	2	32	9	N	29	109	1			36
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1448	3	25	9	N	23					59
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					38
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					38
01	2883	X	2606	-0-	-277	-0-	2606	2			N	-0-					38
02	2604	X	2070	-0-	-534	-0-	2070	3			N	-0-					38
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					38
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					38

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					32
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					32
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					32
*02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					32
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	4018	-0-	-62	-0-	292	1	3726	2	N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	322	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	315	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	NO RPT	-0-	-3752	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	96	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1125	2	8	9	N	7					7
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3	9	N	3					10
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					10
*02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					10
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	208	1	4084	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4660	-0-	-207	-0-	173	1	4487	2	N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	249	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	NO RPT	-0-	-4144	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	115	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	96	1	1227	2	N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	91	1	1139	2	N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	3			N	-0-					20
12	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	3			N	-0-					20
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					20
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					20
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		1305	-0-	1305	1305	1305	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		976	-0-	976	2281	976	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	297	1	3785	2	N	-0-					-0-
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	222	1	2843	2	N	-0-					-0-
01	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	139	1	1769	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	3507	-0-	-1653	-0-	170	1	3337	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4562	-0-	-770	-0-	170	1	4392	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	210	1	4135	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2678	-0-	-442	-0-	415	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	403	1	2404	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2462	-0-	-762	-0-	125	1	2337	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	NO RPT	-0-	-2912	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	5522	-0-	-1228	-0-	394	1	5128	2	N	-0-					-0-
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	402	1	5236	2	N	-0-					-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	493	1	6510	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	7331	-0-	-199	-0-	533	1	6798	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7010	-0-	-771	-0-	508	1	6502	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	6183	-0-	-1598	-0-	446	1	5737	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	NO RPT	-0-	-7028	-0-					N	NO RPT			-0-
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT			-0-
04	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			-0-

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3513	-0-	-177	-0-	171	1	3342	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	134	1	3443	2	N	-0-			-0-
01	4030	X	2844	-0-	-1186	-0-	137	1	2707	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	NO RPT	-0-	-3640	-0-					N	NO RPT			-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1401	2	32	9	N	29			29
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			29
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-			29
*02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-			29
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
*02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	3618	-0-	-852	-0-	174	1	3444	2	N	-0-			-0-
12	4619	X	4013	-0-	-606	-0-	150	1	3863	2	N	-0-			-0-
01	4619	X	4120	-0-	-499	-0-	202	1	3918	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT			-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	157	1	3078	2	N	-0-			-0-
12	2976	X	2470	-0-	-506	-0-	92	1	2378	2	N	-0-			-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	148	1	2838	2	N	-0-			-0-
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT			-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	470	1	4519	2	N	-0-			-0-
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	429	1	4711	2	N	-0-			-0-
01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	319	1	6199	2	N	-0-			-0-
02	2828	X	NO RPT	-0-	-2828	-0-					N	NO RPT			-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			-0-

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			10
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-			10
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			10
*02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-			10
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-			-0-
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
*02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	266	1	5230	2	N	-0-			-0-
12	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	268	1	6956	2	N	-0-			-0-
01	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	378	1	7367	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT			-0-
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-			-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			29
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-			29
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			29
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			29
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
12	775	N	90	-0-	-685	-0-	3	1	87	2	N	-0-			-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	2	N	-0-			-0-
02	84	N	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8850 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	377	1	5672	2	N	-0-					-0-
12	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	324	1	4893	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	261	1	4011	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	NO RPT	-0-	-5404	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	124	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	101	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	129	1	2586	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	NO RPT	-0-	-2296	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	424	1	5426	2	N	-0-					-0-
12	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	437	1	5603	2	N	-0-					-0-
01	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	451	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	NO RPT	-0-	-5264	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	671	1	4736	2	N	-0-					-0-
12	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	729	1	5368	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	506	1	6469	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1233	1	4283	2	N	-0-					-0-
12	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	1161	1	2727	2	N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	177	1	3175	2	N	-0-					-0-
02	1288	X	NO RPT	-0-	-1288	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	571	1	7437	2	N	-0-			-0-
12	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	584	1	7607	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	7111	-0-	-639	-0-	507	1	6604	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	NO RPT	-0-	-7000	-0-					N	NO RPT			-0-
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT			-0-
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	786	1	7833	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8000	-0-	-928	-0-	637	1	7363	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	7202	-0-	-1726	-0-	521	1	6681	2	N	-0-			-0-
02	8064	X	NO RPT	-0-	-8064	-0-					N	NO RPT			-0-
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT			-0-
04	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	391	1	5113	2	N	-0-			-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	397	1	5190	2	N	-0-			-0-
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	26	1	5379	2	N	-0-			-0-
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	X	879	-0-	-771	-0-	43	1	836	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	871	-0-	-679	-0-	32	1	839	2	N	-0-			-0-
01	1178	X	938	-0-	-240	-0-	40	1	898	2	N	-0-			-0-
02	924	X	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT			-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-
04	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	3			N	-0-			-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	3			N	-0-			-0-
01	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	3			N	-0-			-0-
02	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT			-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-0-
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
02	504	N	NO RPT	-0-	-504	-0-					N	NO RPT			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	8522	-0-	-1078	-0-	606	1	7916	2	N	-0-			-0-
12	9920	X	8748	-0-	-1172	-0-	619	1	8129	2	N	-0-			-0-
01	9455	X	8868	-0-	-587	-0-	621	1	8247	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	NO RPT	-0-	-8260	-0-					N	NO RPT			-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT			-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073
TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	1173	-0-	-357	-0-	57	1	1116	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	832	-0-	-501	-0-	31	1	801	2	N	-0-			-0-
01	1240	N	609	-0-	-631	-0-	32	1	577	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			29
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			29
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			29
*02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-			29
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			46
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			46
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			46
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			46
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	6964	-0-	-626	-0-	338	1	6626	2	N	-0-			-0-
12	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	350	1	9084	2	N	-0-			-0-
01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	579	1	11311	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	NO RPT	-0-	-6776	-0-					N	NO RPT			-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT			-0-
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	697	1	8883	2	N	-0-			-0-
12	10044	X	9682	-0-	-362	-0-	702	1	8980	2	N	-0-			-0-
01	10044	X	9397	-0-	-647	-0-	682	1	8715	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	NO RPT	-0-	-9072	-0-					N	NO RPT			-0-
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT			-0-
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT			-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	998	1	4241	2	N	-0-			-0-
12	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	1024	1	3552	2	N	-0-			-0-
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-			-0-
02	896	X	NO RPT	-0-	-896	-0-					N	NO RPT			-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
04	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	394	1	5046	2	N	-0-			-0-
12	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	572	1	7346	2	N	-0-			-0-
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	511	1	6666	2	N	-0-			-0-
02	4732	X	NO RPT	-0-	-4732	-0-					N	NO RPT			-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT			-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	162	1	2433	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	2384	-0-	-313	-0-	148	1	2236	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1927	-0-	-429	-0-	110	1	1817	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-					N	NO RPT			-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	6	1	110	2	N	-0-			-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	N	-0-			-0-
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	711	1	9059	2	N	-0-			-0-
12	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	859	1	10989	2	N	-0-			-0-
01	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	790	1	10127	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	NO RPT	-0-	-9128	-0-					N	NO RPT			-0-
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT			-0-
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	102	1	1994	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1878	-0-	-106	-0-	70	1	1808	2	N	-0-			-0-
01	1767	N	868	-0-	-899	-0-	40	1	828	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6234	-0-	-666	-0-	452	1	5782	2	N	-0-			-0-
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	526	1	6746	2	N	-0-			-0-
01	7130	X	6890	-0-	-240	-0-	498	1	6392	2	N	-0-			-0-
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT			-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT			-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1183	-0-	-257	-0-	57	1	1126	2	N	-0-			-0-
12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	44	1	1153	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	63	1	1130	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	NO RPT	-0-	-1092	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2334	-0-	-546	-0-	2334	3			N	-0-			-0-
12	2976	X	2293	-0-	-683	-0-	2293	3			N	-0-			-0-
01	2666	X	2459	-0-	-207	-0-	2459	3			N	-0-			-0-
02	2184	X	NO RPT	-0-	-2184	-0-					N	NO RPT			-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	10004	-0-	-1396	-0-	10004	3			N	-0-					-0-
12	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	3			N	-0-					-0-
01	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	3			N	-0-					-0-
02	10136	X	NO RPT	-0-	-10136	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					N	NO RPT					-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	NO RPT	-0-	-1792	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	985	-0-	-8075	-0-	984	1	1	3	N	-0-					10
12	9083	X	1014	-0-	-8069	-0-	1014	1			N	-0-					10
01	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	3			N	-0-					10
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					10
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					10
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					10

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	431	1	6479	2	N	-0-					-0-
12	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	396	1	5976	2	N	-0-					-0-
01	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	317	1	4958	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	NO RPT	-0-	-6440	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	1890	-0-	-1050	-0-	92	1	1798	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1812	-0-	-978	-0-	67	1	1745	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1029	-0-	-1761	-0-	53	1	976	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	NO RPT	-0-	-1764	-0-					N	NO RPT					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	437	1	5595	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	5580	-0-	-217	-0-	402	1	5178	2	N	-0-					-0-
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	472	1	6125	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	NO RPT	-0-	-5236	-0-					N	NO RPT					-0-
03	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11040	X	6953	-0-	-4087	-0-	6953	3			N	-0-					15
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	3			N	-0-					15
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	3			N	-0-					15
02	7364	X	NO RPT	-0-	-7364	-0-					N	NO RPT					15
03	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					N	NO RPT					15
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	7612	-0-	-1268	-0-	710	1	6902	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8818	-0-	-885	-0-	693	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	8145	-0-	-1558	-0-	591	1	7554	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	NO RPT	-0-	-8764	-0-					N	NO RPT					-0-
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					16
12	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	3			N	-0-					16
01	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	3			N	-0-					16
02	8904	X	NO RPT	-0-	-8904	-0-					N	NO RPT					16
03	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					16
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					16

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1624	2	40	9	N	36	116	1			30
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18					48
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1642	2	30	9	N	27					75
*02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1490	3	32	9	N	29					104
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	N	11					55
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1205	2	12	9	N	11					66
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1222	2	14	9	N	13					79
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1090	3	15	9	N	14					93
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4384	-0-	-386	-0-	213	1	4171	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4402	-0-	-527	-0-	164	1	4238	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4473	-0-	-456	-0-	219	1	4254	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	NO RPT	-0-	-4452	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	235	1	2997	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3367	-0-	-384	-0-	244	1	3123	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	266	1	3451	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	NO RPT	-0-	-3388	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					3
12	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-					3
01	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9535	3			N	-0-					3
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					N	NO RPT					3
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					3
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	415	1	5300	2	N	-0-			-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	455	1	5837	2	N	-0-			-0-
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	464	1	5916	2	N	-0-			-0-
02	280	X	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT			-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	220	1	4309	2	N	-0-			-0-
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	177	1	4586	2	N	-0-			-0-
01	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	244	1	4749	2	N	-0-			-0-
02	4032	X	NO RPT	-0-	-4032	-0-					N	NO RPT			-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

11	12510	X	11576	-0-	-934	-0-	11576	3			N	-0-			-0-
12	12927	X	10929	-0-	-1998	-0-	10929	3			N	-0-			-0-
01	12927	X	9898	-0-	-3029	-0-	9898	3			N	-0-			-0-
02	11452	X	NO RPT	-0-	-11452	-0-					N	NO RPT			-0-
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					N	NO RPT			-0-
04	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT			-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
12	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	14542	2			N	-0-			-0-
01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1134	1	14560	2	N	-0-			-0-
02	5572	X	NO RPT	-0-	-5572	-0-					N	NO RPT			-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

11	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	485	1	6198	2	N	-0-			-0-
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	504	1	6465	2	N	-0-			-0-
01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	384	1	4928	2	N	-0-			-0-
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			35
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-			35
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			35
*02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-			35
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

11	11100	X	9653	-0-	-1447	-0-	703	1	8950	2	N	-0-			-0-
12	11470	X	10226	-0-	-1244	-0-	742	1	9484	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	10341	-0-	-664	-0-	752	1	9589	2	N	-0-			-0-
02	9604	X	NO RPT	-0-	-9604	-0-					N	NO RPT			-0-
03	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT			-0-
04	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	667	1	8482	2	N	-0-			-0-
12	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	681	1	8712	2	N	-0-			-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	672	1	8637	2	N	-0-			-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT			-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	17	1	211	2	N	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	3			N	-0-			14
12	23282	X	23282	-0-	-0-	-0-	23282	3			N	-0-			14
01	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	3			N	-0-			14
02	9828	X	NO RPT	-0-	-9828	-0-					N	NO RPT			14
03	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT			14
04	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					N	NO RPT			14

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	315	1	4031	2	N	-0-			-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	337	1	4342	2	N	-0-			-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	281	1	3586	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	234	1	4595	2	N	-0-			-0-
12	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	243	1	6283	2	N	-0-			-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	420	1	8280	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	NO RPT	-0-	-4228	-0-					N	NO RPT			-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT			-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	6915	-0-	-3135	-0-	6915	3			N	-0-			11
12	10385	X	8662	-0-	-1723	-0-	8662	3			N	-0-			11
01	10385	X	8041	-0-	-2344	-0-	8041	3			N	-0-			11
02	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			11
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT			11
04	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT			11

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	4925	-0-	-895	-0-	4925	3			N	-0-			-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	3			N	-0-			-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			N	-0-			-0-
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT			-0-
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT			-0-
04	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	X	1004	-0-	-226	-0-	49	1	955	2	N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	829	2	N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	2	N	-0-					-0-
02	924	N	NO RPT	-0-	-924	-0-					N	NO RPT					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	259	1	5078	2	N	-0-					-0-
12	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	177	1	4583	2	N	-0-					-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	247	1	4883	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	NO RPT	-0-	-3948	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1567	2	22	9	N	20					130
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1602	2	18	9	N	16	112	1			34
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1482	2	30	9	N	27					61
*02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1410	3	28	9	N	25					86
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1430	2	21	9	N	19					101
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1408	2	14	9	N	13	70	1			44
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1421	2	14	9	N	13					57
*02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	3	17	9	N	15					72
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	3			N	-0-					215
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	3			N	-0-					215
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	3			N	-0-					215
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT					215
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					215
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					215

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11550	X	10989	-0-	-561	-0-	10989	3			N	-0-					-0-
12	11935	X	10771	-0-	-1164	-0-	10771	3			N	-0-					-0-
01	11904	X	11122	-0-	-782	-0-	11122	3			N	-0-					-0-
02	10752	X	NO RPT	-0-	-10752	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	7970	-0-	-1630	-0-	7970	3			N	-0-					16
12	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	3			N	-0-					16
01	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	9465	3			N	-0-					16
02	8960	X	NO RPT	-0-	-8960	-0-					N	NO RPT					16
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					16
04	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-					25
12	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	12857	3			N	-0-					25
01	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			N	-0-					25
02	2688	X	NO RPT	-0-	-2688	-0-					N	NO RPT					25
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					25
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					25

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3620	-0-	-720	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	NO RPT	-0-	-4004	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	1832	-0-	-2098	-0-	1177	1	655	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	2836	-0-	-1225	-0-	1173	1	1663	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3170	-0-	-891	-0-	196	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	NO RPT	-0-	-1960	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	5576	-0-	-964	-0-	5576	3			N	-0-					6
12	7440	X	1095	-0-	-6345	-0-	1095	3			N	-0-					6
01	16673	X	16673	-0-	-0-	-0-	16673	3			N	-0-					6
02	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					6
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					6
04	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					6

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					59
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					59
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2	9	N	2					61
*02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					61
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					61
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	141	-0-	-8349	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	178	-0-	-8595	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
02	476	X	NO RPT	-0-	-476	-0-					N	NO RPT					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
04	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	102	1	581	2	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	229	1	651	2	N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	61	1	889	2	N	-0-					-0-
02	644	N	NO RPT	-0-	-644	-0-					N	NO RPT					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	567	1	7251	2	N	-0-					-0-
12	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	1032	1	13229	2	N	-0-					-0-
01	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	1021	1	13089	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	NO RPT	-0-	-6804	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5653	-0-	-647	-0-	409	1	5244	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	430	1	5530	2	N	-0-					-0-
01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	547	1	7057	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	NO RPT	-0-	-5628	-0-					N	NO RPT					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					22
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					22
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					22
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					22
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	2618	-0-	-1612	-0-	1071	1	1547	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	2822	-0-	-1549	-0-	1086	1	1736	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1112	-0-	-2081	-0-	68	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	NO RPT	-0-	-2884	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	271	1	4040	2	N	-0-			-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	206	1	3087	2	N	-0-			-0-
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	140	1	2066	2	N	-0-			-0-
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	724	-0-	-4946	-0-	724	3			N	-0-			-0-
12	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	3			N	-0-			-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-			-0-
02	5432	X	NO RPT	-0-	-5432	-0-					N	NO RPT			-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT			-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT			-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	896	1	11614	2	N	-0-			-0-
12	14477	X	12374	-0-	-2103	-0-	882	1	11492	2	N	-0-			-0-
01	14477	X	102	-0-	-14375	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
02	13076	X	NO RPT	-0-	-13076	-0-					N	NO RPT			-0-
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT			-0-
04	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT			-0-

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			35
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			35
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			35
*02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-			35
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			31
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-			31
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			31
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			31
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1849 ENERGY PARTNERS OPRTNG, LLC//CONT.// 623073

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	1922	-0-	-1978	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	2971	-0-	-1059	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	NO RPT	-0-	-3584	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					27
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					27
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					27
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					27
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	2	3	9	N	3					19
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1780	2	12	9	N	11					30
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					30
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					30
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1840	2	37	9	N	34					87
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1866	2	41	9	N	37					124
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1855	2	43	9	N	39	74	1			89
*02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1659	3	36	9	N	33					122
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	10975	-0-	-425	-0-	10975	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	10985	-0-	-640	-0-	10985	3			N	-0-					-0-
01	11625	X	10802	-0-	-823	-0-	10802	3			N	-0-					-0-
02	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					-0-
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					-0-
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					19
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					19
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					19
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					19
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					8
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					8
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					8
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					8
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

11	2070	X	1598	-0-	-472	-0-	1598	3			N	-0-					46
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					46
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					46
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					46
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					46
04	1920	N	1813	-0-	-107	-0-	1813	3			N	-0-					46

OXXN 630579
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1016	-0-	-160	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OXXN //CONT.// 630579
DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	8126	-0-	-274	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
01	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
*02	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-
04	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	980	N	788	-0-	-192	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

11	810	N	413	-0-	-397	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	648	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC //CONT.// 637403
HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2032	2	35	9	N	32					179
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22					201
01	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1837	2	31	9	N	28					229
02	1932	N	1872	-0-	-60	-0-	1852	2	20	9	N	18					247
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2227	2	30	9	N	27	172	1			102
*04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1891	2	31	9	N	28					130

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7378 - 7830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 8030

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLEY HILL WELL #: 1 RRCID -> 210864 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4586 - 4672

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGLASS WELL #: B 1 RRCID -> 277829 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5356 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	X	1	-0-	-899	-0-	1	2			N	-0-					28
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					28
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					28
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					28
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2019 - P/A 03/19/19

WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWEN-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 273685 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6700 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2019 - P/A 05/13/19

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					80
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					80
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC EES, LLC 702639
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

THOMAS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 187806 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6742 - 7060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 9624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	706	2	169	9	N	154					174
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	691	2	85	9	N	77	171	1			80
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	511	2	22	9	N	20					100
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	659	2	57	9	N	52					152
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-	115	1			37
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					12
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					12
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					12
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					12
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	150	2	53	9	N	48	60	1			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

11	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					23
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					23
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					23
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					23
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					23
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	24	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	56	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	10	2	17	9	N	15	15	1			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	21	21	1			-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	19	2	33	9	N	30	30	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	736	2	25	9	N	23	79	1			-0-
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	744	2	3	9	N	3					3
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					3
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					3
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					3
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					11
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					11
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					11
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					11
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					11

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					25
12	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			N	-0-					25
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					25
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					25
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					25
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					25

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

11	960	N	935	-0-	-25	-0-	935	2			N	-0-					-0-
12	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

11	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					3
12	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					3
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					3
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					3
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					3
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 254462 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7320 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-					3
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					3
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					3
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					3
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	575	N	6	-0-	-569	-0-	6	2			N	-0-					20
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10	30	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					20
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					20
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					20
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					20
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	130	-0-	-2870	17291	130	2			N	-0-					41
12	3100	N	72	-0-	-3028	14263	72	2			N	-0-					41
01	3100	N	271	-0-	-2829	11434	252	2	19	9	N	17	58	1			-0-
02	2800	N	48	-0-	-2752	8682	2	2	46	9	N	42					42
03	3100	N	107	-0-	-2993	5689	107	2			N	-0-					42
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	5599					N	NO RPT					42

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	783	2	85	9	N	77					97
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	835	2	39	9	N	35					132
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	2	35	9	N	32	134	1			30
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	717	2	36	9	N	33	1	8			62
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	736	2	19	9	N	17	1	8			78
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					78

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	5					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	60	80	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4494					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	365	-0-	-2635	16316	365	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	374	-0-	-2726	13590	374	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	369	-0-	-2731	10859	369	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	335	-0-	-2465	8394	335	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	362	-0-	-2738	5656	362	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	5566					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	350	-0-	-2650	17788	344	2	6	9	N	5					9
12	3100	N	330	-0-	-2770	15018	324	2	6	9	N	5					14
01	3100	N	262	-0-	-2838	12180	262	2			N	-0-					14
02	2800	N	258	-0-	-2542	9638	257	2	1	9	N	1					15
03	3100	N	283	-0-	-2817	6821	283	2			N	-0-					15
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	6581					N	NO RPT					15

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	84180					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	81080					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	77980					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	75180					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	72080					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	72080					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3					96
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-	93	1			3
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					3
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					3
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1	1	8			3
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	790	-0-	-2210	82505	790	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	799	-0-	-2301	80204	799	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	814	-0-	-2286	77918	814	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	723	-0-	-2077	75841	723	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	628	-0-	-2472	73369	628	2			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	72589					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7996 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42463					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	42463					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	53	-0-	-2947	14445	44	2	9	9	N	8					30
12	3100	N	53	-0-	-3047	11398	44	2	9	9	N	8					38
01	3100	N	70	-0-	-3030	8368	53	2	17	9	N	15					53
02	2800	N	41	-0-	-2759	5609	41	2			N	-0-					53
03	3100	N	90	-0-	-3010	2599	49	2	41	9	N	37	90	1			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	2539					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	856	-0-	-2144	106220	856	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	953	-0-	-2147	104073	953	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	675	-0-	-2425	101648	675	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	630	-0-	-2170	99478	630	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	864	-0-	-2236	97242	864	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	96582					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110991					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	391	-0-	-2609	49255	391	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	382	-0-	-2718	46537	382	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	386	-0-	-2714	43823	386	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	345	-0-	-2455	41368	345	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	380	-0-	-2720	38648	380	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	38288					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	63270					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63270					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	768	-0-	-2232	101800	768	2			N	-0-					19
12	3100	N	780	-0-	-2320	99480	780	2			N	-0-					19
01	3100	N	767	-0-	-2333	97147	767	2			N	-0-					19
02	2800	N	686	-0-	-2114	95033	686	2			N	-0-					19
03	3100	N	755	-0-	-2345	92688	755	2			N	-0-					19
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	91938					N	NO RPT					19

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22822					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22822					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	18611					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	15511					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	12411					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	9611					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	6511					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6511					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	111391					N	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	108291					N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	105191					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	102391					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	99291					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	99291					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	897	-0-	-2103	81421	891	2	6	9	N	5					16
12	3100	N	926	-0-	-2174	79247	926	2			N	-0-	11	1			5
01	3100	N	858	-0-	-2242	77005	858	2			N	-0-					5
02	2800	N	744	-0-	-2056	74949	744	2			N	-0-					5
03	3100	N	710	-0-	-2390	72559	710	2			N	-0-					5
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	71719					N	NO RPT					5

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	64508					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	64508					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIO O & P LLC 712827
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL TEXAN RESOURCES CO. 732111
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					1
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					1
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					1
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					1
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			Y	-0-					1
*04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					12
*02	T. A.		190	-0-	190	190	189	2	1	9	N	1					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					N	-0-					13
04	14B2 EXT		11	-0-	11	201	11	2			N	-0-					13

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	733	3	8	9	N	7					102
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					102
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	3			N	-0-					102
02	700	N	676	-0-	-24	-0-	666	2	10	9	N	9					111
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	693	2	6	9	N	5					116
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	638	2	6	9	N	5					121

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					99
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					99
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					99
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					99
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					99
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	N	2					101

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	441	3	8	9	N	7					122
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					122
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					122
02	392	N	230	-0-	-162	-0-	230	2			N	-0-					122
03	434	N	261	-0-	-173	-0-	259	2	2	9	N	2					124
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	419	2	10	9	N	9					133

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	657					Y	-0-					55
12	657	X	-0-	-0-	-657	-0-					Y	-0-					55
01	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					55
02	140	X	40	-0-	-100	-0-	40	2			Y	-0-					55
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					55
04	210	X	83	-0-	-127	-0-	83	2			Y	-0-					55

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	16					203
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					203
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					203
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	2	6	9	N	5					208
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	841	2	9	9	N	8					216
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	787	2	11	9	N	10					226

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2774	3	2	9	N	2					76
12	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					76
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					76
02	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					76
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					76
*04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2416	2	2	9	N	2					78

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					2
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					2
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					2
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					2
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					2
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-					2

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-	96	1			120
12	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	3			N	-0-					120
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					120
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-	48	1			72
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					72
*04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2667	2	24	9	N	22					94

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

11	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

11	1830	X	1728	-0-	-102	-0-	1727	3	1	9	N	1	85	1			98
12	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					98
01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					98
02	1708	X	1707	-0-	-1	-0-	1699	2	8	9	N	7					105
03	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3803	2	7	9	N	6					111
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3523	2	2	9	N	2					113

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

11	8557	X	857	-0-	-7700	-0-	851	3	6	9	N	5					56
12	749	X	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	N	6					62
01	3906	X	1201	-0-	-2705	-0-	1191	3	10	9	N	9					71
*02	3528	X	1076	-0-	-2452	-0-	1067	2	9	9	N	8					79
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	1722	2	7	9	N	6					85
*04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1908	2	6	9	N	5					90

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			Y	-0-					23
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					23
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					23
*02	560	N	489	-0-	-71	-0-	489	2			Y	-0-					23
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					23
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			Y	-0-					23

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

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-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					2
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					2
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					2
*02	1008	N	485	-0-	-523	-0-	485	2			Y	-0-					2
*03	1209	N	634	-0-	-575	-0-	634	2			Y	-0-					2
04	840	N	632	-0-	-208	-0-	632	2			Y	-0-					2

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					88
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					88
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					88
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					88
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					88
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					88

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-					2
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					2
01	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	3			Y	-0-					2
02	812	N	757	-0-	-55	-0-	757	2			Y	-0-					2
03	868	N	601	-0-	-267	-0-	601	2			Y	-0-					2
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					2

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					80
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					80
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1					81
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	N	3					84
*04	1039	X	1039	-0-	-0-	-0-	1030	2	9	9	N	8					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					151

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	N	1097	-0-	-193	-0-	1096	3	1	9	N	1					134
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					134
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					134
02	1204	N	983	-0-	-221	-0-	983	2			N	-0-					134
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	2	8	9	N	7					141
*04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1133	2	6	9	N	5					146

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					2
*02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6					8
*03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	633	2	2	9	N	2					10
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	N	1					11

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					218
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					218
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			N	-0-					218
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2154	2	17	9	N	15	138	1			95
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	N	20					115
*04	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1712	2	6	9	N	5					120

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	959	-0-	959	959	959	2			N	-0-					14
04	14B2	EXT	188	-0-	188	1147	188	2			N	-0-					14

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	699	-0-	699	699	699	2			N	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	556	-0-	-524	-0-	556	3			N	-0-					55
12	868	N	477	-0-	-391	-0-	477	3			N	-0-					55
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					55
02	1008	N	554	-0-	-454	-0-	554	2			N	-0-					55
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					57
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					57

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					427
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					427
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					427
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11					438
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	442	2	18	9	N	16	127	1			327
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					327

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	303	-0-	303	303	303	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	396	-0-	396	699	396	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	430	-0-	430	1129	430	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	243	-0-	243	1372	243	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1775	-0-	1775	1775	1754	2	21	9	N	19	9	1			10
01	14B2	EXT	2097	-0-	2097	3872	2087	3	10	9	N	9					19
02	14B2	EXT	2267	-0-	2267	6139	2267	2			N	-0-					19
03	8057	X	1918	-0-	-6139	-0-	1896	2	22	9	N	20	20	1			19
04	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	9	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

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
11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3726	3	9	9	Y	8					61
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-					61
01	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			Y	-0-					61
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					61
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3694	2	11	9	Y	10					71
*04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3596	2	6	9	Y	5					76

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

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
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	3	8	9	N	7					189
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					189
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					189
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	648	2	11	9	N	10					199
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	727	2	15	9	N	14					213
*04	660	N	425	-0-	-235	-0-	419	2	6	9	N	5	132	1			86

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

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
11	2010	N	1910	-0-	-100	-0-	1908	3	2	9	N	2					154
12	1798	N	1327	-0-	-471	-0-	1327	2			N	-0-					154
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	3			N	-0-					154
02	1792	N	1621	-0-	-171	-0-	1621	2			N	-0-					154
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1739	2	15	9	N	14					168
04	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	1697	2	6	9	N	5	56	1			117

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

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
11	780	N	569	-0-	-211	-0-	566	3	3	9	N	3					87
12	806	N	428	-0-	-378	-0-	428	2			N	-0-					87
01	806	N	515	-0-	-291	-0-	515	3			N	-0-					87
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					87
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					87
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					87

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	571	3	7	9	N	6					63
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					63
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					63
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6					69
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	2	6	9	N	5					74
*04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					74

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

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
11	3000	N	3295	-0-	295	1378	3289	3	6	9	N	5					188
12	3053	X	1675	-0-	-1378	-0-	1675	2			N	-0-					188
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3472	3	1	9	N	1					189
02	2380	X	1515	-0-	-865	-0-	1515	2			N	-0-					189
03	2635	X	1413	-0-	-1222	-0-	1413	2			N	-0-					189
*04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					189

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1834	N	1190	-0-	-644	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
*04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	88	3	3	9	Y	3					91
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					91
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					91
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	2			Y	-0-					91
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					91
*04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	41	2	3	9	Y	3					94

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2428	3	4	9	N	4					6
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	8	9	N	7					13
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					13
02	2268	N	70	-0-	-2198	-0-	70	2			N	-0-					13
03	1457	N	156	-0-	-1301	-0-	155	2	1	9	N	1					14
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					14

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

11	840	X	507	-0-	-333	-0-	506	3	1	9	N	1					7
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	626	2	3	9	N	3					10
01	744	N	499	-0-	-245	-0-	497	3	2	9	N	2					12
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					13
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	737	2	2	9	N	2					15
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	N	1					16

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

11	2190	X	1775	-0-	-415	-0-	1773	3	2	9	N	2					160
12	2263	X	1398	-0-	-865	-0-	1398	2			N	-0-					160
01	2263	X	1308	-0-	-955	-0-	1308	3			N	-0-					160
02	1792	X	1174	-0-	-618	-0-	1164	2	10	9	N	9					169
03	1829	X	1233	-0-	-596	-0-	1219	2	14	9	N	13					182
04	1770	X	1526	-0-	-244	-0-	1512	2	14	9	N	13					195

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

11	390	N	205	-0-	-185	-0-	194	3	11	9	N	10					12
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	229	3	11	9	N	10					22
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	N	10					32
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	N	8					40
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1179	2	6	9	N	5					45
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					52

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2158	3	3	9	N	3					31
12	2604	N	2563	-0-	-41	-0-	2550	2	13	9	N	12					43
01	2573	N	1987	-0-	-586	-0-	1974	3	13	9	N	12					55
02	2016	N	1066	-0-	-950	-0-	1063	2	3	9	N	3					58
03	2573	N	1390	-0-	-1183	-0-	1384	2	6	9	N	5					63
04	1920	N	348	-0-	-1572	-0-	347	2	1	9	N	1					64

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

11	14B2 EXT		114	-0-	114	145	114	3			N	-0-					-0-
12	5	X	4	-0-	-1	144	4	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		53	-0-	53	197	53	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	198	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	198					N	-0-					-0-
*04	213	X	15	-0-	-198	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					55
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-					55
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	N	6					61
*02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	2	7	9	N	6					67
*03	992	N	475	-0-	-517	-0-	468	2	7	9	N	6					73
*04	630	N	283	-0-	-347	-0-	275	2	8	9	N	7					80

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3193	3	22	9	N	20	50	1			37
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3406	2	26	9	N	24	30	1			31
01	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3871	3	20	9	N	18					49
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					49
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5887	2	69	9	N	63	58	1			54
*04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4414	2	67	9	N	61	55	1			60

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					64
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					64
01	310	N	155	-0-	-155	-0-	140	3	15	9	N	14					78
02	252	N	96	-0-	-156	-0-	96	2			N	-0-					78
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	2	10	9	N	9					87
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					87

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		3868	-0-	3868	3868	3868	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4356	-0-	4356	8224	4356	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3973	-0-	3973	12197	3973	3			N	-0-					-0-
02	15561	X	3364	-0-	-12197	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2858	-0-	-1513	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2219	-0-	-2011	-0-	2219	2			N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3564	3	13	9	Y	12					257
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					257
01	3255	X	2774	-0-	-481	-0-	2774	3			Y	-0-					257
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3065	2	8	9	Y	7					264
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3965	2	2	9	Y	2					266
04	3150	X	1870	-0-	-1280	-0-	1870	2			Y	-0-					266

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2434	3	164	9	N	149					385
12	2604	N	2339	-0-	-265	-0-	2339	2			N	-0-					385
01	2542	N	2429	-0-	-113	-0-	2429	3			N	-0-					385
02	2352	X	2152	-0-	-200	-0-	2139	2	13	9	N	12	145	1			252
03	3100	N	3390	-0-	290	290	3366	2	24	9	N	22					274
*04	3000	N	4319	-0-	1319	1609	4300	2	19	9	N	17					291

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

11	210	X	23	-0-	-187	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	217	X	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	196	X	26	-0-	-170	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	217	X	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					330
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					330
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					330
02	2632	X	793	-0-	-1839	-0-	783	2	10	9	N	9					339
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	991	2	11	9	N	10					349
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					358

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					257
12	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	3			N	-0-					257
01	3069	X	2888	-0-	-181	-0-	2888	3			N	-0-					257
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	2574	2			N	-0-	167	1			90
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3142	2	58	9	N	53					143
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45					188

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4552	3	78	9	N	71	189	1			89
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					89
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3898	3	88	9	N	80					169
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	45	167	1			47
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4796	2	58	9	N	53					100
*04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4955	2	47	9	N	43					143

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5007	-0-	-843	-0-	4985	3	22	9	N	20					29
12	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6291	2	7	9	N	6					35
01	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	3			N	-0-					35
02	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6595	2	2	9	N	2					37
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					37
04	5850	X	5641	-0-	-209	-0-	5639	2	2	9	N	2					39

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	282					Y	13					41
12	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	43					84
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	16					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		8958	-0-	8958	20289	8914	3	44	9	Y	40					150
12	28899	X	8610	-0-	-20289	-0-	8566	2	44	9	Y	40					190
*01	11346	X	5332	-0-	-6014	-0-	5255	2	77	9	Y	70	184	1			76
*02	10248	X	4048	-0-	-6200	-0-	4048	2			Y	-0-					76
*03	11346	X	3585	-0-	-7761	-0-	3581	2	4	9	Y	4					80
*04	8970	X	3417	-0-	-5553	-0-	3417	2			Y	-0-					80

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6479	3	36	9	N	33					117
12	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6784	2	11	9	N	10					127
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6684	3	52	9	N	47					174
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6033	2	21	9	N	19					193
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6304	2	17	9	N	15	173	1			35
*04	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6628	2	33	9	N	30					65

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

11	2940	X	2671	-0-	-269	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2474	-0-	-466	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

11	780	X	63	-0-	-717	-0-	63	3			N	-0-					45
*12	806	X	109	-0-	-697	-0-	109	2			N	-0-					45
01	465	X	106	-0-	-359	-0-	106	3			N	-0-					45
*02	420	X	179	-0-	-241	-0-	179	2			N	-0-					45
*03	2108	X	210	-0-	-1898	-0-	210	2			N	-0-					45
*04	2040	X	190	-0-	-1850	-0-	190	2			N	-0-					45

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

*05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					751
*06	3000	N	5001	-0-	2001	2001	5001	2			N	-0-	115	1			636
*07	6773	X	4772	-0-	-2001	-0-	4772	2			N	-0-					636
*08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					636
*09	600	X	42	-0-	-558	-0-	42	2			N	-0-	61	1			575
*10	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	14465	2			N	-0-					575
*11	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11763	2			N	-0-	130	1			445
*12	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-	93	1			352
*01	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	10894	2			N	-0-					352
*02	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					352
*03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-	89	1			263
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	38	1			225

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

11	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					15
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					15
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					15
02	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					15
03	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					15
*04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					15

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					61
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2214	-0-	-1475	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3183	-0-	-506	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2634	-0-	-698	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	1541	-0-	-2148	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1490	-0-	-2080	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	455	-0-	-1225	-0-	455	2			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	3	6	9	N	5					211
12	1643	N	990	-0-	-653	-0-	990	3			N	-0-	178	1			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					33
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3430	3	6	9	N	5					44
12	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3353	2	9	9	N	8					52
01	2356	X	1016	-0-	-1340	-0-	1009	3	7	9	N	6					58
02	2772	X	478	-0-	-2294	-0-	477	2	1	9	N	1					59
03	3069	X	707	-0-	-2362	-0-	705	2	2	9	N	2					61
04	2970	X	479	-0-	-2491	-0-	478	2	1	9	N	1					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3091	-0-	-269	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
03	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
*04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3518	2	19	9	N	17					17

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

11	330	N	25	-0-	-305	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

11	1440	N	1392	-0-	-48	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	621	-0-	-867	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	811	-0-	-477	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	559	-0-	-929	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

11	5610	X	2579	-0-	-3031	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5678	-0-	-26	-0-	246	1	5432	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	3787	-0-	-1917	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1239	-0-	-4434	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	640	-0-	-4850	-0-	640	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3298	-0-	3298	3298	504	1	2794	2	N	-0-					-0-	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

11	2220	N	1768	-0-	-452	-0-	1767	3	1	9	N	1			55
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			55
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-			55
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2001	2	2	9	N	2			57
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2201	2	3	9	N	3			60
*04	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3	9	N	3			63

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

11	2610	X	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
12	2697	X	1747	-0-	-950	-0-	76	1	1671	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	1567	-0-	-1068	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
02	2380	X	1893	-0-	-487	-0-	1893	2			N	-0-			-0-
03	2635	X	532	-0-	-2103	-0-	66	1	466	2	N	-0-			-0-
*04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	306	1	2403	2	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

11	4440	X	3800	-0-	-640	-0-	3800	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	2653	-0-	-1594	-0-	120	1	2533	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	3024	-0-	-1161	-0-	184	1	2840	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	167	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	2310	-0-	-1627	-0-	230	1	2080	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	315	1	3197	2	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	10305	-0-	10305	10305	645	1	9660	2	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	20822	-0-	20822	31127	20822	2			N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

11	10050	X	8964	-0-	-1086	-0-	840	1	8124	2	N	-0-			-0-
12	9982	X	9250	-0-	-732	-0-	1225	1	8025	2	N	-0-			-0-
01	9889	X	8608	-0-	-1281	-0-	837	1	7771	2	N	-0-			-0-
02	8680	X	7597	-0-	-1083	-0-	753	1	6844	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	5788	-0-	-3481	-0-	192	1	5596	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	3857	-0-	-5113	-0-	810	1	3047	2	N	-0-			-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	4159	-0-	-2321	-0-	840	1	3319	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	3094	-0-	-3602	-0-	978	1	2116	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	3977	-0-	-2471	-0-	795	1	3182	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	4272	-0-	-1552	-0-	747	1	3525	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2161	-0-	-2148	-0-	837	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2006	-0-	-2164	-0-	810	1	1196	2	N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

11	9690	X	9673	-0-	-17	-0-	840	1	8833	2	N	-0-					-0-
12	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	1252	1	9243	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9736	-0-	-277	-0-	776	1	8960	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	3697	-0-	-5347	-0-	48	1	3649	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	6065	-0-	-3948	-0-	496	1	5569	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	5385	-0-	-4305	-0-	575	1	4810	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

11	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					N	-0-					-0-
12	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
01	8091	X	42	-0-	-8049	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	4368	X	9	-0-	-4359	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4744	3	17	9	N	15					313
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-	178	1			135
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5108	3			N	-0-					135
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4980	2	35	9	N	32					167
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5265	2	28	9	N	25					192
*04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4040	2	215	9	N	195	180	1			207

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	3038	-0-	-142	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	165	1	3474	2	N	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	652	1	2824	2	N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	589	1	2471	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2217	-0-	-1069	-0-	607	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2468	-0-	-712	-0-	495	1	1973	2	N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

11	9570	X	9222	-0-	-348	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	6184	-0-	-3457	-0-	247	1	5937	2	N	-0-					-0-
01	9610	X	5581	-0-	-4029	-0-	61	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	4470	-0-	-4210	-0-	159	1	4311	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	6845	-0-	-2765	-0-	203	1	6642	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	6801	-0-	-2409	-0-	235	1	6566	2	N	-0-					-0-

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7520	3	22	9	N	20					283
12	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					283
01	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	7295	3			N	-0-	160	1			123
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6442	2	24	9	N	22					145
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6826	2	20	9	N	18					163
*04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					163

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
*04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	13191	-0-	10391	10391	296	1	12895	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	19745	-0-	16645	27036	19745	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	16596	-0-	13596	40632	16596	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19530	X	15190	-0-	-4340	-0-	15190	2			N	-0-			-0-
12	20181	X	16989	-0-	-3192	-0-	841	1	16148	2	N	-0-			-0-
01	19902	X	17612	-0-	-2290	-0-	17612	3			N	-0-			-0-
02	17976	X	15090	-0-	-2886	-0-	15090	2			N	-0-			-0-
03	18724	X	18610	-0-	-114	-0-	18610	2			N	-0-			-0-
04	17040	X	14744	-0-	-2296	-0-	14744	2			N	-0-			-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			42
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					331
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	360	1	2223	2	N	-0-					-0-
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	508	1	3103	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2440	-0-	-536	-0-	315	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	238	-0-	-2450	-0-	238	1			N	-0-					-0-
03	3596	X	666	-0-	-2930	-0-	298	1	368	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	245	-0-	-3235	-0-	245	1			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

11	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	190	1	6724	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	7920	-0-	-78	-0-	571	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6857	-0-	-1141	-0-	63	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5473	-0-	-1443	-0-	87	1	5386	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7463	-0-	-442	-0-	70	1	7393	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7248	-0-	-402	-0-	87	1	7161	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					76
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					76
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					76
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					76
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					76

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

11	4470	X	4255	-0-	-215	-0-	345	1	3910	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4155	-0-	-836	-0-	549	1	3606	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4035	-0-	-956	-0-	344	1	3691	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3619	-0-	-889	-0-	326	1	3293	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	352	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2345	-0-	-1915	-0-	343	1	2002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	7010	-0-	-1570	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
12	8649	X	7563	-0-	-1086	-0-	330	1	7233	2	N	-0-			-0-
01	8401	X	7086	-0-	-1315	-0-	7086	3			N	-0-			-0-
02	7588	X	5034	-0-	-2554	-0-	5034	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	5830	-0-	-1734	-0-	5830	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	5702	-0-	-1618	-0-	5702	2			N	-0-			-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

11	5790	X	3903	-0-	-1887	-0-	445	1	3458	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3499	-0-	3499	3499	438	1	3061	2	Y	-0-			-0-
01	7269	X	3770	-0-	-3499	-0-	344	1	3426	2	Y	-0-			-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	302	1	2782	2	Y	-0-			-0-
03	3224	X	2638	-0-	-586	-0-	269	1	2369	2	Y	-0-			-0-
*04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	294	1	3212	2	Y	-0-			-0-

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

*11	14B2 EXT		258	-0-	258	258	258	2			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		7399	-0-	7399	7657	7399	2			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		10387	-0-	10387	18044	10387	2			N	-0-			-0-
*02	T. A.		8160	-0-	8160	26204	8160	2			N	-0-			-0-
*03	36863	X	10659	-0-	-26204	-0-	10659	2			N	-0-			-0-
04	13800	X	10511	-0-	-3289	-0-	10511	2			N	-0-			-0-

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-			-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	4420	-0-	4420	4420	131	1	4289	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	12914	-0-	12914	17334	197	1	12717	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	17370	-0-	17370	34704	11	1	17359	2	N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

11	15321 X	15321	-0-	-0-	-0-	15321	2			N	-0-			-0-
12	16561 X	16561	-0-	-0-	-0-	16561	2			N	-0-			-0-
01	17036 X	17036	-0-	-0-	-0-	17036	3			N	-0-			-0-
02	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-			-0-
03	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-			-0-
*04	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	11854	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	304	1	5288	2	N	-0-			-0-
12	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	623	1	6293	2	N	-0-			-0-
01	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	704	1	3111	2	N	-0-			-0-
02	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	632	1	2486	2	N	-0-			-0-
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	648	1	4529	2	N	-0-			-0-
*04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	636	1	4750	2	N	-0-			-0-

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

11	11400 X	9824	-0-	-1576	-0-	9824	2			N	-0-			-0-
12	11780 X	935	-0-	-10845	-0-	37	1	898	2	N	-0-			-0-
01	13406 X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	3			N	-0-			-0-
02	10388 X	4739	-0-	-5649	-0-	4739	2			N	-0-			-0-
03	11005 X	10041	-0-	-964	-0-	10041	2			N	-0-			-0-
04	12540 X	10067	-0-	-2473	-0-	10067	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	2358	-0-	2358	2358	107	1	2251	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	13254	-0-	13254	15612	13254	2			N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	11541	-0-	11541	27153	11541	2			N	-0-					-0-
*04	34299	X	7146	-0-	-27153	-0-	107	1	7039	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	421	1	7474	2	N	-0-					-0-
12	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	917	1	8627	2	N	-0-					-0-
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	215	1	8737	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	190	1	7818	2	N	-0-					-0-
03	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	200	1	8338	2	N	-0-					-0-
*04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	188	1	8102	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

11	7350	X	7143	-0-	-207	-0-	815	1	6328	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6902	-0-	6902	6902	864	1	6038	2	Y	-0-					-0-
01	12302	X	5400	-0-	-6902	-0-	493	1	4907	2	Y	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	454	1	4188	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	5147	-0-	-2386	-0-	524	1	4623	2	Y	-0-					-0-
04	7140	X	3766	-0-	-3374	-0-	316	1	3450	2	Y	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

11	9330	X	6251	-0-	-3079	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8246	-0-	-1395	-0-	360	1	7886	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8106	-0-	-1008	-0-	8106	3			N	-0-					-0-
02	7924	X	5712	-0-	-2212	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7267	-0-	-979	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6973	-0-	-1007	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
03	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					67
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					67

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

11	3000	N	5002	-0-	2002	2002	5002	3			N	-0-					8
12	3100	N	5672	-0-	2572	4574	5672	2			N	-0-					8
01	3100	N	5009	-0-	1909	6483	5009	3			N	-0-					8
02	10818	X	4335	-0-	-6483	-0-	4335	2			N	-0-					8
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					8
*04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
01		T. A.	1235	-0-	1235	1235	1235	3			N	-0-					-0-
02		T. A.	1119	-0-	1119	2354	1119	2			N	-0-					-0-
03		T. A.	1273	-0-	1273	3627	1273	2			N	-0-					-0-
*04	3679	X	52	-0-	-3627	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	422	1	7833	2	N	-0-					-0-
01	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	250	1	8220	2	N	-0-					-0-
02	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	223	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	241	1	8295	2	N	-0-					-0-
*04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	231	1	7797	2	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	256	1	246	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4502	-0-	1402	1402	666	1	3836	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8349	-0-	5549	6951	320	1	8029	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11545	-0-	8445	15396	106	1	11439	2	N	-0-					-0-
*04	23355	X	7959	-0-	-15396	-0-	203	1	7756	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	840	1	8162	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	161	-0-	-8798	-0-	161	1			N	-0-					-0-
01	8959	X	1315	-0-	-7644	-0-	64	1	1251	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6279	-0-	-1813	-0-	436	1	5843	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	4443	-0-	-4516	-0-	731	1	3712	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	2479	-0-	-6191	-0-	500	1	1979	2	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9240	X	9045	-0-	-195	-0-	9045	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	5715	-0-	-4143	-0-	225	1	5490	2	N	-0-			-0-
01	9858	X	8213	-0-	-1645	-0-	8213	3			N	-0-			-0-
02	8904	X	623	-0-	-8281	-0-	623	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	318	-0-	-9106	-0-	318	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

11	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
12	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	6058	-0-	2958	2958	6058	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	5586	-0-	2586	5544	5586	2			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

11	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-			-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	399	1	2684	2	N	-0-			-0-
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	355	1	2774	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-			-0-
12	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			-0-
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	351	1	921	2	N	-0-			-0-
*04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	315	1	2181	2	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

11	7230	X	2336	-0-	-4894	-0-	571	1	1765	2	N	-0-			-0-
12	7471	X	3623	-0-	-3848	-0-	780	1	2843	2	N	-0-			-0-
01	7192	X	3529	-0-	-3663	-0-	370	1	3159	2	N	-0-			-0-
02	4396	X	2967	-0-	-1429	-0-	340	1	2627	2	N	-0-			-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	393	1	3593	2	N	-0-			-0-
*04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	385	1	3851	2	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
12	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

11	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	679	1	6480	2	N	-0-			-0-
12	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	712	1	9067	2	N	-0-			-0-
01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	837	1	9107	2	N	-0-			-0-
02	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	756	1	8557	2	N	-0-			-0-
03	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	726	1	7953	2	N	-0-			-0-
*04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	810	1	9784	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-			-0-
12	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-			-0-
01	1085	X	145	-0-	-940	-0-	145	3			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-			-0-
*04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
03	3100	N	10865	-0-	7765	7765	582	1	10283	2	N	-0-			-0-
*04	3000	N	18116	-0-	15116	22881	10	1	18106	2	N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249027 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8800 - 11806

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PREMIER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249028 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8827 - 11382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-			-0-
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-			-0-
01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	3			N	-0-			-0-
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-			-0-
03	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-			-0-
*04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

11	7110	X	6651	-0-	-459	-0-	6651	2			N	-0-			-0-
12	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	333	1	7368	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-			-0-
02	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-			-0-
03	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-			-0-
04	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

11	8730	X	7423	-0-	-1307	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7884	-0-	-796	-0-	318	1	7566	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	7573	-0-	-22	-0-	7573	3			N	-0-					-0-
02	6916	X	6684	-0-	-232	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5526	-0-	-2348	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6759	-0-	-861	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

11	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	289	1	11578	2	N	-0-					-0-
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	841	1	11967	2	N	-0-					-0-
01	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	133	1	11755	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	8816	-0-	-1880	-0-	124	1	8692	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	10246	-0-	-1596	-0-	189	1	10057	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10506	-0-	-954	-0-	174	1	10332	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

11	6060	X	4001	-0-	-2059	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	405	1	8964	2	N	-0-					-0-
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	3			N	-0-					-0-
02	5992	X	5472	-0-	-520	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6073	-0-	-2762	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6397	-0-	-2153	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	365	-0-	-999	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	N	72	-0-	-1292	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6348	-0-	-612	-0-	639	1	5709	2	N	-0-			-0-
12	7223	X	6915	-0-	-308	-0-	906	1	6009	2	N	-0-			-0-
01	7223	X	6380	-0-	-843	-0-	597	1	5783	2	N	-0-			-0-
02	6524	X	5229	-0-	-1295	-0-	538	1	4691	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	2927	-0-	-3986	-0-	405	1	2522	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	3160	-0-	-3530	-0-	549	1	2611	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	6	-0-	-9684	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	10013	X	4324	-0-	-5689	-0-	4324	2			N	-0-			-0-
01	10013	X	2438	-0-	-7575	-0-	2438	3			N	-0-			-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					N	-0-			-0-
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-			-0-
*04	4170	X	419	-0-	-3751	-0-	52	1	367	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-			-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-			-0-
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-			-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-			-0-
03	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-			-0-
12	7161	X	5819	-0-	-1342	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	3541	-0-	-3341	-0-	837	1	2704	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	1093	-0-	-5459	-0-	756	1	337	2	N	-0-			-0-
03	7254	X	3996	-0-	-3258	-0-	7	1	3989	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	3321	-0-	-3699	-0-	3321	2			N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5037	-0-	-1473	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
12	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	337	1	7461	2	N	-0-			-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			N	-0-			-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	6236	-0-	-1576	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
04	7560	X	5207	-0-	-2353	-0-	5207	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	7837	-0-	-263	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	374	1	8278	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	8010	-0-	-360	-0-	8010	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	4196	-0-	-3252	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6942	-0-	-1707	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	3437	-0-	-4933	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

11	6240	X	3860	-0-	-2380	-0-	155	1	3705	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5406	-0-	-1042	-0-	447	1	4959	2	N	-0-					-0-
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	114	1	4590	2	N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	105	1	4227	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5182	-0-	-212	-0-	116	1	5066	2	N	-0-					-0-
*04	5220	X	5119	-0-	-101	-0-	126	1	4993	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

11	9990	X	7614	-0-	-2376	-0-	840	1	6774	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9645	-0-	-678	-0-	1263	1	8382	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9283	-0-	-823	-0-	837	1	8446	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7999	-0-	-849	-0-	756	1	7243	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9267	-0-	-405	-0-	837	1	8430	2	N	-0-					-0-
04	11490	X	8622	-0-	-2868	-0-	810	1	7812	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

11	3257	X	2503	-0-	-754	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2527	-0-	-233	-0-	2527	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	1			N	-0-					-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	2	-0-	-1052	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					17

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		991	-0-	991	991	253	1	738	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13014	-0-	13014	14005	138	1	12876	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		15167	-0-	15167	29172	15167	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	26	1	1227	2	N	-0-					-0-
*04	17790	X	17790	-0-	-0-	-0-	14	1	17776	2	N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8659	-0-	-2129	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7994	-0-	-1368	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
03	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8886	-0-	-24	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15540	X	13868	-0-	-1672	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
12	16058	X	14563	-0-	-1495	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	14557	-0-	-788	-0-	14557	3			N	-0-					-0-
02	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
*04	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					42
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	3			N	-0-					-0-
12	17846	X	17846	-0-	-0-	-0-	17846	2			N	-0-					-0-
01	23463	X	23463	-0-	-0-	-0-	23463	3			N	-0-					-0-
02	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16417	2			N	-0-					-0-
03	17152	X	17152	-0-	-0-	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
*04	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	14564	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

11	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1260	1	6644	2	N	-0-					-0-
12	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	1637	1	7060	2	N	-0-					-0-
01	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
02	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3864	-0-	-2136	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	900	1	8	2	N	-0-					-0-
12	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			N	-0-					-0-
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	1			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

11	8100	X	6547	-0-	-1553	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6739	-0-	-1631	-0-	305	1	6434	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	7319	-0-	-679	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
02	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5364	-0-	-1716	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

11	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	3			N	-0-					-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2648	-0-	-3149	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3549	-0-	-2061	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	242	1	1222	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	11292	-0-	8192	8192	11292	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	7785	-0-	4785	12977	299	1	7486	2	N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

11	11520	X	11385	-0-	-135	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11030	-0-	-1432	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	10930	-0-	-1532	-0-	10930	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	9904	-0-	-1352	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10871	-0-	-909	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10122	-0-	-1278	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

11	17760	X	16779	-0-	-981	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17430	-0-	-798	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
01	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	3			N	-0-					-0-
02	15652	X	15556	-0-	-96	-0-	15556	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	17117	-0-	-305	-0-	17117	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	16272	-0-	-588	-0-	16272	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

11	61513	X	10918	-0-	-50595	-0-	10901	2	17	9	Y	15					94
12	11346	X	11009	-0-	-337	-0-	11009	2			Y	-0-					94
01	11532	X	10793	-0-	-739	-0-	10793	3			Y	-0-					94
02	10416	X	9995	-0-	-421	-0-	9995	2			Y	-0-					94
03	11532	X	10809	-0-	-723	-0-	10770	2	39	9	Y	35	61	1			68
04	10920	X	10485	-0-	-435	-0-	10475	2	10	9	Y	9					77

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

11	42586	X	6858	-0-	-35728	-0-	367	1	6491	2	Y	-0-					29
12	7378	X	6377	-0-	-1001	-0-	365	1	6012	2	Y	-0-					29
01	7378	X	6241	-0-	-1137	-0-	178	1	6063	2	Y	-0-					29
02	6636	X	5650	-0-	-986	-0-	164	1	5486	2	Y	-0-					29
03	7099	X	6015	-0-	-1084	-0-	189	1	5812	2	Y	13					42
							14	9									
04	6870	X	6129	-0-	-741	-0-	163	1	5966	2	Y	-0-					42

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

11	68300	X	11198	-0-	-57102	-0-	11183	2	15	9	Y	14					85
12	12183	X	11236	-0-	-947	-0-	11236	2			Y	-0-					85
01	12183	X	11455	-0-	-728	-0-	11455	3			Y	-0-					85
02	10752	X	10279	-0-	-473	-0-	10279	2			Y	-0-					85
03	11718	X	11510	-0-	-208	-0-	11468	2	42	9	Y	38	63	1			60
04	11190	X	8043	-0-	-3147	-0-	8023	2	20	9	Y	18					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	4350	-0-	-1500	-0-	890	1	3460	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5718	-0-	-327	-0-	930	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4997	-0-	-149	-0-	837	1	4160	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	359	-0-	-4093	-0-	359	1			N	-0-					-0-
03	5704	X	2878	-0-	-2826	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3320	-0-	-2200	-0-	490	1	2830	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9187	-0-	9187	9187	14	1	9173	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15270	X	12737	-0-	-2533	-0-	561	1	12176	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	14262	-0-	-1424	-0-	1211	1	13051	2	N	-0-					-0-
01	15283	X	14065	-0-	-1218	-0-	240	1	13825	2	N	-0-					-0-
02	13580	X	12274	-0-	-1306	-0-	218	1	12056	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	10435	-0-	-4104	-0-	24	1	10411	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	6057	-0-	-7743	-0-	208	1	5849	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5464	-0-	-446	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5774	-0-	-116	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	2294	-0-	-2858	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3146	-0-	-2620	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5665	-0-	-35	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	7595	-0-	-1315	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8276	-0-	-931	-0-	361	1	7915	2	N	-0-					-0-
01	9207	X	7166	-0-	-2041	-0-	7166	3			N	-0-					-0-
02	7812	X	5858	-0-	-1954	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6346	-0-	-1931	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6541	-0-	-1469	-0-	6541	2			N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	4205	-0-	-3835	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	3634	-0-	-4023	-0-	159	1	3475	2	N	-0-					-0-
01	9145	X	2395	-0-	-6750	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
02	8260	X	3539	-0-	-4721	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	4313	-0-	-4832	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1964	-0-	-2236	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	5469	-0-	-4251	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5874	-0-	-2372	-0-	254	1	5620	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5536	-0-	-354	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
03	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
*04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
*04	3000	N	15368	-0-	12368	12368	24	1	15344	2	N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	1191	-0-	-1709	3378	12	1	1179	2	Y	-0-					8
12	3100	N	392	-0-	-2708	670	28	1	364	2	Y	-0-					8
01	1636	N	966	-0-	-670	-0-	966	2			Y	-0-					8
02	896	N	860	-0-	-36	-0-	849	2	11	9	Y	10					18
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					18
04	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			Y	-0-					18

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	51622	X	8412	-0-	-43210	-0-	173	1	8239	2	Y	-0-					84
12	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	182	1	8535	2	Y	-0-					84
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	417	1	8532	2	Y	-0-					84
02	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	458	1	7117	2	Y	10					94
							11	9									
03	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	741	1	7908	2	Y	-0-					94
*04	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	810	1	8038	2	Y	-0-					94

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	7841	-0-	-1489	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	7579	-0-	-1876	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9196	-0-	-259	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
02	8176	X	5723	-0-	-2453	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7349	-0-	-1561	-0-	7349	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	64	-0-	-2306	-0-	64	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11130	X	9836	-0-	-1294	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9805	-0-	-1076	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
02	9632	X	7788	-0-	-1844	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9366	-0-	-1174	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7785	-0-	-2055	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

11	15720	X	14789	-0-	-931	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	14997	-0-	-1123	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
01	16120	X	14269	-0-	-1851	-0-	14269	3			N	-0-					-0-
02	14560	X	12880	-0-	-1680	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13651	-0-	-1694	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

11	9450	X	8171	-0-	-1279	-0-	8171	2			N	-0-					104
12	9827	X	6804	-0-	-3023	-0-	6804	2			N	-0-					104
01	9827	X	8884	-0-	-943	-0-	8884	3			N	-0-					104
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					104
03	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					104
04	8610	X	14	-0-	-8596	-0-	14	2			N	-0-					104

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

11	6900	X	6112	-0-	-788	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	265	1	6302	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5743	-0-	-1387	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5017	-0-	-947	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5275	-0-	-1297	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5205	-0-	-1155	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

11	8700	X	8586	-0-	-114	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
02	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8869	-0-	-338	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	7842	-0-	-1098	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8023	-0-	-1339	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	6270	-0-	-3092	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
02	8456	X	6988	-0-	-1468	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
*04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

11	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					50
12	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					50
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					50
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					50
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					50
*04	1320	X	45	-0-	-1275	-0-	45	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4058	-0-	-892	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

11	2070	X	1298	-0-	-772	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	669	-0-	-1563	-0-	669	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	451	-0-	-1347	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	421	-0-	-783	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	682	N	8	-0-	-674	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	450	N	239	-0-	-211	-0-	239	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

11	22950	X	-0-	-0-	-22950	-0-					N	-0-					-0-
12	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					N	-0-					-0-
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
02	26383	X	26383	-0-	-0-	-0-	26383	2			N	-0-					-0-
03	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	31578	2			N	-0-					-0-
*04	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1260					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		15742	-0-	15742	17002	15742	3			N	-0-					-0-
02	48644	X	31642	-0-	-17002	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
03	31823	X	31823	-0-	-0-	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
*04	33135	X	33135	-0-	-0-	-0-	33135	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

*05	43303	X	43303	-0-	-0-	-0-	43303	2			N	-0-					-0-
*06	49365	X	49365	-0-	-0-	-0-	49365	2			N	-0-					-0-
*07	43619	X	43619	-0-	-0-	-0-	43619	2			N	-0-					-0-
*08	45711	X	45711	-0-	-0-	-0-	45711	2			N	-0-					-0-
*09	26281	X	26281	-0-	-0-	-0-	26281	2			N	-0-					-0-
*10	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28383	2			N	-0-					-0-
*11	34752	X	34752	-0-	-0-	-0-	34752	2			N	-0-					-0-
*12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
*01	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
*02	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
*03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	22468	2			N	-0-					-0-
*04	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	21035	2			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

11	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6093	-0-	-107	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6092	-0-	-511	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5137	-0-	-827	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5291	-0-	-1312	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	4464	-0-	-1656	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	1371	-0-	1371	1371	1371	2			N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	9072	-0-	9072	10443	9072	3			N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	8051	-0-	8051	18494	8051	2			N	-0-					-0-
03	26395	X	7901	-0-	-18494	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7129	-0-	-1661	-0-	7129	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

11	9840	X	9583	-0-	-257	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9802	-0-	-366	-0-	9802	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9700	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8592	-0-	-508	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9139	-0-	-905	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

11	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	3			N	-0-					-0-
12	14539	X	4746	-0-	-9793	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
01	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
02	17052	X	6520	-0-	-10532	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	13538	-0-	-5341	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14549	-0-	-841	-0-	14549	2			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

11	5070	X	4351	-0-	-719	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4504	-0-	-735	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4273	-0-	-966	-0-	4273	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4157	-0-	-211	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

11	30254	X	30254	-0-	-0-	-0-	30254	3			N	-0-					-0-
12	30628	X	29258	-0-	-1370	-0-	29258	2			N	-0-					-0-
01	29981	X	29981	-0-	-0-	-0-	29981	3			N	-0-					-0-
02	28224	X	24970	-0-	-3254	-0-	24970	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	27138	-0-	-4110	-0-	27138	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	26338	-0-	-3902	-0-	26338	2			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

11	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8425	-0-	-503	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
02	8064	X	8041	-0-	-23	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8095	-0-	-833	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7399	-0-	-1241	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2265	N	261	-0-	-2004	-0-	163	1	98	2	Y	-0-			17
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	164	1	254	2	Y	-0-			17
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	184	1	11	9	Y	10			27
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	156	1	4	2	Y	-0-			27
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	153	1	1361	2	Y	-0-			27
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	157	1	719	2	Y	-0-			27

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

11	6780	X	2939	-0-	-3841	-0-	2939	3			N	-0-			-0-
12	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
01	21227	X	21227	-0-	-0-	-0-	21227	3			N	-0-			-0-
02	21688	X	21688	-0-	-0-	-0-	21688	2			N	-0-			-0-
03	23553	X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-			-0-
*04	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

11	13740	X	103	-0-	-13637	-0-	103	3			N	-0-			-0-
12	12648	X	406	-0-	-12242	-0-	406	2			N	-0-			-0-
01	12648	X	5221	-0-	-7427	-0-	5221	3			N	-0-			-0-
02	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-			-0-
03	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-			-0-
*04	20482	X	20482	-0-	-0-	-0-	20482	2			N	-0-			-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

11	3000	N	3787	-0-	787	12157	3787	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	9057					N	-0-			-0-
01	9057	X	-0-	-0-	-9057	-0-					N	-0-			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-			-0-
*04	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	30740	2			N	-0-			-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

11	35940	X	33656	-0-	-2284	-0-	33656	3			N	-0-			-0-
12	33604	X	33599	-0-	-5	-0-	33599	2			N	-0-			-0-
01	35650	X	32578	-0-	-3072	-0-	32578	3			N	-0-			-0-
02	32200	X	28588	-0-	-3612	-0-	28588	2			N	-0-			-0-
03	35650	X	32244	-0-	-3406	-0-	32244	2			N	-0-			-0-
04	33660	X	28811	-0-	-4849	-0-	28811	2			N	-0-			-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

11	45660	X	30557	-0-	-15103	-0-	30557	3			N	-0-			-0-
12	47182	X	28005	-0-	-19177	-0-	28005	2			N	-0-			-0-
01	43524	X	26327	-0-	-17197	-0-	26327	3			N	-0-			-0-
02	35000	X	22881	-0-	-12119	-0-	22881	2			N	-0-			-0-
03	33821	X	26329	-0-	-7492	-0-	26329	2			N	-0-			-0-
04	30570	X	24802	-0-	-5768	-0-	24802	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29071	X	29071	-0-	-0-	-0-	29071	3			N	-0-					-0-
12	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	27801	2			N	-0-					-0-
01	28989	X	28989	-0-	-0-	-0-	28989	3			N	-0-					-0-
02	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25822	2			N	-0-					-0-
03	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	29256	2			N	-0-					-0-
*04	26210	X	26210	-0-	-0-	-0-	26210	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	45180	X	7010	-0-	-38170	-0-	225	1	6785	2	Y	-0-					18
12	7471	X	6592	-0-	-879	-0-	242	1	6350	2	Y	-0-					18
01	7316	X	6632	-0-	-684	-0-	104	1	6518	3	Y	9					27
							10	9									
02	6608	X	5110	-0-	-1498	-0-	93	1	5017	2	Y	-0-					27
03	7316	X	5751	-0-	-1565	-0-	108	1	5643	2	Y	-0-					27
04	7020	X	6168	-0-	-852	-0-	103	1	6065	2	Y	-0-					27

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	17993	3			N	-0-					-0-
12	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
01	17253	X	17253	-0-	-0-	-0-	17253	3			N	-0-					-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-
03	14346	X	14346	-0-	-0-	-0-	14346	2			N	-0-					-0-
*04	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10261	-0-	10261	10261	10261	2			N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	8000	-0-	-580	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8163	-0-	-703	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8001	-0-	-462	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	7170	-0-	-362	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7348	-0-	-929	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13260	X	12370	-0-	-890	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12517	-0-	-906	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12276	-0-	-1023	-0-	12276	3			N	-0-					-0-
02	11788	X	11181	-0-	-607	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12230	-0-	-635	-0-	12230	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11657	-0-	-703	-0-	11657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	837	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	756	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	837	1	6000	2	N	-0-					-0-
*04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	810	1	5488	2	N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

11	4320	X	4250	-0-	-70	-0-	592	1	3658	2	N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	603	1	3876	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	818	-0-	-3801	-0-	408	1	410	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	1014	-0-	-3158	-0-	357	1	657	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	1069	-0-	-3550	-0-	402	1	667	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	6	-0-	-4314	-0-	6	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

11	20400	X	19270	-0-	-1130	-0-	19270	3			N	-0-					-0-
12	21080	X	19160	-0-	-1920	-0-	19160	3			N	-0-					-0-
01	21080	X	18450	-0-	-2630	-0-	18450	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	16408	-0-	-2632	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	16837	-0-	-4243	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
*04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	20220	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

11	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	3			N	-0-					-0-
12	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	13417	3			N	-0-					-0-
01	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13967	3			N	-0-					-0-
02	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
03	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14190	2			N	-0-					-0-
*04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	14678	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

11	26700	X	17921	-0-	-8779	-0-	17921	3			N	-0-					-0-
12	24087	X	19486	-0-	-4601	-0-	19486	3			N	-0-					-0-
01	24087	X	20117	-0-	-3970	-0-	20117	3			N	-0-					-0-
02	21448	X	18037	-0-	-3411	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	17374	-0-	-2218	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
*04	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	20264	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

11	4500	X	3819	-0-	-681	-0-	574	1	3245	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	602	1	3774	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	2326	-0-	-2138	-0-	429	1	1897	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	399	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4254	-0-	-117	-0-	392	1	3862	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	17	-0-	-4213	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

TRINITY UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 263856 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 263857 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264011 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 264060 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5309	-0-	2209	2209	5309	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	6439	-0-	3639	5848	6439	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8346	-0-	5246	11094	8346	2			N	-0-					-0-
*04	25445	X	14351	-0-	-11094	-0-	14351	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6724	3	28	9	N	25					157
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	3			N	-0-					157
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			N	-0-	35	1			122
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6034	2	19	9	N	17					139
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6960	2	25	9	N	23					162
*04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6698	2	22	9	N	20					182

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	12848	X	12848	-0-	-0-	-0-	12848	2			N	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
03	14910	X	14910	-0-	-0-	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
*04	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					119
12	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					119
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	1724	1	3369	2	N	-0-					-0-
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	1641	1	3335	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3541	-0-	-1326	-0-	386	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	498	-0-	-4262	-0-	98	1	400	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	1467	-0-	-3803	-0-	428	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2328	-0-	-2772	-0-	350	1	1978	2	N	-0-					-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7008	3	7	9	N	6					76
12	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6386	2	11	9	N	10					86
01	15290	X	15290	-0-	-0-	-0-	15281	3	9	9	N	8					94
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9207	2	7	9	N	6					100
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7587	2	9	9	N	8					108
*04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8558	2	7	9	N	6					114

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	19041	3			N	-0-					-0-
12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	4799	-0-	-9864	-0-	4799	3			N	-0-					-0-
02	17780	X	-0-	-0-	-17780	-0-					N	-0-					-0-
03	19685	X	5158	-0-	-14527	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	17435	-0-	-1615	-0-	17435	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30399	X	30399	-0-	-0-	-0-	30399	3			N	-0-					-0-
12	33065	X	33065	-0-	-0-	-0-	33065	2			N	-0-					-0-
01	31569	X	31569	-0-	-0-	-0-	31569	3			N	-0-					-0-
02	28364	X	28319	-0-	-45	-0-	28319	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	6277	-0-	-26800	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
04	32010	X	28654	-0-	-3356	-0-	28654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23469	X	23469	-0-	-0-	-0-	23469	3			N	-0-					-0-
12	23620	X	23620	-0-	-0-	-0-	23620	2			N	-0-					-0-
01	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	3			N	-0-					-0-
02	26363	X	26363	-0-	-0-	-0-	26363	2			N	-0-					-0-
03	30008	X	30008	-0-	-0-	-0-	30008	2			N	-0-					-0-
*04	27509	X	27509	-0-	-0-	-0-	27509	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

11	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	3			N	-0-					-0-
12	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	21453	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	20560	-0-	-954	-0-	20560	3			N	-0-					-0-
02	19432	X	17080	-0-	-2352	-0-	17080	2			N	-0-					-0-
03	21514	X	18610	-0-	-2904	-0-	18610	2			N	-0-					-0-
04	20760	X	16427	-0-	-4333	-0-	16427	2			N	-0-					-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7786	-0-	-150	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6384	-0-	-784	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6652	-0-	-1222	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

11	7350	X	6786	-0-	-564	-0-	1905	1	4881	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	7135	-0-	-274	-0-	2108	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	5356	-0-	-2053	-0-	451	1	4905	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	114	1	3834	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4536	-0-	-2594	-0-	409	1	4127	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6199	-0-	-701	-0-	460	1	5739	2	N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

*07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					230
*08	798	X	798	-0-	-0-	-0-	783	2	15	9	N	14					244
*09	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1186	2	3	9	N	3					247
*10	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					247
*11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4105	2	21	9	N	19	173	1			93
*12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4731	2	11	9	N	10					103
*01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					103
*02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					103
*03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4772	3	24	9	N	22					125
*04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3501	2	18	9	N	16					141

TRINITY UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 265341 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	6621	-0-	-1029	-0-	2160	1	4461	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6630	-0-	-1306	-0-	2193	1	4437	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	4672	-0-	-3264	-0-	837	1	3835	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	3785	-0-	-3383	-0-	756	1	3029	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	3620	-0-	-4130	-0-	837	1	2783	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	17	-0-	-6613	-0-	17	1			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	42520	X	7759	-0-	-34761	-0-	424	1	7335	2	Y	-0-					30
12	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	485	1	8922	2	Y	-0-					30
01	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	178	1	9582	2	Y	-0-					30
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	173	1	9369	2	Y	-0-					30
03	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	194	1	10977	2	Y	13					43
							14	9									
*04	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	156	1	8407	2	Y	-0-					43

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36292	X	6202	-0-	-30090	-0-	379	1	5823	2	Y	-0-					12
12	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	428	1	6788	2	Y	-0-					12
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	193	1	6685	2	Y	3					15
							3	9									
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	177	1	5834	2	Y	-0-					15
03	6138	X	5788	-0-	-350	-0-	203	1	5571	2	Y	13					28
							14	9									
*04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	173	1	5848	2	Y	-0-					28

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16830	X	15950	-0-	-880	-0-	15950	2			N	-0-					164
12	17112	X	16079	-0-	-1033	-0-	16079	2			N	-0-					164
01	17050	X	16082	-0-	-968	-0-	16082	3			N	-0-					164
02	15400	X	14180	-0-	-1220	-0-	14180	2			N	-0-					164
03	16585	X	14327	-0-	-2258	-0-	14327	2			N	-0-					164
04	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					164

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12699	3	6	9	N	5					278
12	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					278
01	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	3			N	-0-					278
*02	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10486	2	22	9	N	20	185	1			113
*03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11448	2	8	9	N	7					120
*04	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	11041	2	2	9	N	2					122

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	4030	X	3219	-0-	-811	-0-	3219	2			N	-0-	147	1			161
*06	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	17187	2	11	9	N	10					171
*07	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15160	2	11	9	N	10	61	1			120
*08	13796	X	13796	-0-	-0-	-0-	13788	2	8	9	N	7					127
*09	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12161	2	9	9	N	8					135
*10	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13231	2	11	9	N	10					145
*11	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	11780	2	11	9	N	10					155
*12	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	11925	2			N	-0-					155
*01	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					155
*02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					155
*03	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11128	2	92	9	N	84					239
*04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10175	2	23	9	N	21	183	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1104	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	5873	-0-	-1412	-0-	1123	1	4750	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	2956	-0-	-4794	-0-	332	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	1167	-0-	-5973	-0-	299	1	868	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	558	-0-	-7347	-0-	324	1	234	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	438	-0-	-7212	-0-	391	1	47	2	N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16590	X	15991	-0-	-599	-0-	15991	2			N	-0-					128
12	16957	X	16240	-0-	-717	-0-	16240	2			N	-0-					128
01	16895	X	15982	-0-	-913	-0-	15982	3			N	-0-					128
02	15260	X	14270	-0-	-990	-0-	14270	2			N	-0-					128
03	16523	X	14316	-0-	-2207	-0-	14316	2			N	-0-					128
04	15990	X	-0-	-0-	-15990	-0-					N	-0-					128

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	862	1	1847	2	N	-0-					-0-
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	1082	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	7662	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2924	-0-	-1126	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	3336	-0-	-1314	-0-	808	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	1839	-0-	-2842	-0-	525	1	1314	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	849	-0-	-3832	-0-	175	1	674	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	603	-0-	-3485	-0-	188	1	415	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	836	-0-	-3690	-0-	220	1	616	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	1153	-0-	-2177	-0-	419	1	734	2	N	-0-					-0-

PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2133	-0-	-987	-0-	856	1	1277	2	N	-0-					-0-
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	1020	1	2979	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	330	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2428	-0-	-8	-0-	269	1	2159	2	N	-0-					-0-
03	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	293	1	3277	2	N	-0-					-0-
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

` & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41670	X	5104	-0-	-36566	-0-	81	1	5017	2	Y	5					41
							6	9									
12	7595	X	4931	-0-	-2664	-0-	77	1	4854	2	Y	-0-					41
01	7595	X	5747	-0-	-1848	-0-	141	1	5583	2	Y	21					62
							23	9									
02	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	122	1	7058	2	Y	-0-					62
03	6975	X	6664	-0-	-311	-0-	135	1	6506	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	5550	X	5222	-0-	-328	-0-	127	1	5095	2	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	5015	-0-	2015	2015	5015	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	18142	-0-	15042	17057	18142	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	19081	-0-	15981	33038	19081	3			N	-0-					-0-
02	49733	X	16695	-0-	-33038	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
03	8691	X	8691	-0-	-0-	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
*04	12887	X	12887	-0-	-0-	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

11	23670	X	11070	-0-	-12600	-0-	11070	3			N	-0-					-0-
12	24459	X	18584	-0-	-5875	-0-	18584	2			N	-0-					-0-
01	24459	X	18985	-0-	-5474	-0-	18985	3			N	-0-					-0-
02	17608	X	17608	-0-	-0-	-0-	17608	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	13874	-0-	-4695	-0-	13874	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	13493	-0-	-4867	-0-	13493	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

11	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	33994	3			N	-0-					-0-
12	33289	X	33289	-0-	-0-	-0-	33289	2			N	-0-					-0-
01	34999	X	31225	-0-	-3774	-0-	31225	3			N	-0-					-0-
02	31612	X	26666	-0-	-4946	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	33403	-0-	-1596	-0-	33403	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	30613	-0-	-3257	-0-	30613	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

11	7110	X	6392	-0-	-718	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6394	-0-	-953	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5993	-0-	-1354	-0-	5993	3			N	-0-					-0-
02	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
03	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
*04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

11	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	539	1	7198	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	8247	-0-	-1642	-0-	604	1	7643	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9650	-0-	-239	-0-	476	1	9174	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	8472	-0-	-460	-0-	386	1	8086	2	N	-0-					-0-
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	473	1	8677	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8997	-0-	-333	-0-	485	1	8512	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

11	6120	X	4366	-0-	-1754	-0-	439	1	3927	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	5229	-0-	-2304	-0-	545	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	591	1	5666	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6279	-0-	-525	-0-	498	1	5781	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4102	-0-	-1137	-0-	526	1	3576	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	4365	-0-	-1695	-0-	404	1	3961	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	4916	-0-	-1444	-0-	357	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	1902	-0-	-3957	-0-	326	1	1576	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	445	-0-	-5414	-0-	361	1	84	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	2238	-0-	-2662	-0-	370	1	1868	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	364	1	4982	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4753	-0-	-167	-0-	325	1	4428	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35612	X	4384	-0-	-31228	-0-	274	1	4110	2	Y	-0-					9
12	9610	X	2020	-0-	-7590	-0-	232	1	1788	2	Y	-0-					9
01	9610	X	4081	-0-	-5529	-0-	203	1	3858	2	Y	18					27
							20	9									
02	6804	X	4857	-0-	-1947	-0-	189	1	4668	2	Y	-0-					27
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	211	1	4429	2	Y	-0-					27
04	4380	X	3445	-0-	-935	-0-	202	1	3243	2	Y	-0-					27

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	44668	X	7760	-0-	-36908	-0-	258	1	7502	2	Y	-0-					7
12	7564	X	7180	-0-	-384	-0-	281	1	6899	2	Y	-0-					7
01	7564	X	6922	-0-	-642	-0-	129	1	6771	2	Y	20					27
							22	9									
02	6832	X	6182	-0-	-650	-0-	120	1	6062	2	Y	-0-					27
03	7564	X	6585	-0-	-979	-0-	131	1	6454	2	Y	-0-					27
*04	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	127	1	6718	2	Y	-0-					27

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10518	X	1217	-0-	-9301	-0-	449	1	755	2	Y	12					65
							13	9									
12	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	586	1	816	2	Y	-0-					65
01	1178	N	476	-0-	-702	-0-	476	1			Y	-0-					65
02	1064	N	416	-0-	-648	-0-	416	1			Y	-0-					65
03	1178	N	437	-0-	-741	-0-	437	1			Y	-0-					65
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	1			Y	-0-					65

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	719	N	78	-0-	-641	-0-	71	1	7	9	Y	6					99
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					99
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			Y	-0-					99
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					99
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	191	1	23	9	Y	21	36	1			84
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					84

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16404	X	16404	-0-	-0-	-0-	16370	3	34	9	N	31					230
12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					230
01	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17393	3	4	9	N	4					234
02	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	14953	2	37	9	N	34	90	1			178
03	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	15523	2	18	9	N	16					194
*04	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	13787	2	20	9	N	18	157	1			55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	58794	X	8516	-0-	-50278	-0-	8506	2	10	9	Y	9					63
12	9703	X	8601	-0-	-1102	-0-	8601	2			Y	-0-					63
01	9703	X	9055	-0-	-648	-0-	9037	2	18	9	Y	16					79
02	8428	X	7580	-0-	-848	-0-	7580	2			Y	-0-					79
03	8990	X	8701	-0-	-289	-0-	8662	2	39	9	Y	35	61	1			53
*04	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8829	2	26	9	Y	24					77

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	458	1	8796	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	6018	-0-	-2662	-0-	385	1	5633	2	N	-0-					-0-
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	246	1	9501	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	8474	-0-	-290	-0-	258	1	8216	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8602	-0-	-1101	-0-	309	1	8293	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7414	-0-	-2006	-0-	177	1	7237	2	N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14886	X	2918	-0-	-11968	-0-	246	1	2672	2	Y	-0-					33
12	4495	X	2480	-0-	-2015	-0-	261	1	2219	2	Y	-0-					33
01	4495	X	2584	-0-	-1911	-0-	218	1	2366	2	Y	-0-					33
02	2996	X	2123	-0-	-873	-0-	199	1	1924	2	Y	-0-					33
03	3317	X	2972	-0-	-345	-0-	233	1	2739	2	Y	-0-					33
04	2910	X	1525	-0-	-1385	-0-	221	1	1304	2	Y	-0-					33

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	54019	X	8699	-0-	-45320	-0-	766	1	7924	2	Y	8					70
							9	9									
12	8370	X	7901	-0-	-469	-0-	670	1	7231	2	Y	-0-					70
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	361	1	8120	2	Y	-0-					70
02	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	340	1	7679	2	Y	-0-					70
03	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	400	1	8506	2	Y	-0-					70
*04	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	374	1	8450	2	Y	-0-					70

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27851	X	6526	-0-	-21325	-0-	101	1	6423	2	Y	2					52
							2	9									
12	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	101	1	6028	2	Y	-0-					52
01	5177	X	4642	-0-	-535	-0-	176	1	4455	2	Y	10					62
							11	9									
02	4676	X	1994	-0-	-2682	-0-	159	1	1835	2	Y	-0-					62
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	174	1	5212	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
*04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	158	1	6357	2	Y	-0-					47

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34205	X	6785	-0-	-27420	-0-	107	1	6666	2	Y	11					53
							12	9									
12	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	108	1	6083	2	Y	-0-					53
01	5704	X	4448	-0-	-1256	-0-	188	1	4250	2	Y	9					62
							10	9									
02	5152	X	1780	-0-	-3372	-0-	163	1	1617	2	Y	-0-					62
03	5704	X	4371	-0-	-1333	-0-	177	1	4171	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
*04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	168	1	5581	2	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	7798	-0-	-482	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8097	-0-	-459	-0-	8097	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7000	-0-	-728	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7429	-0-	-910	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7308	-0-	-582	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	85513	X	13667	-0-	-71846	-0-	143	1	13524	2	Y	-0-					129
12	14756	X	14721	-0-	-35	-0-	160	1	14561	2	Y	-0-					129
01	14570	X	14559	-0-	-11	-0-	14559	2			Y	-0-					129
02	13076	X	12899	-0-	-177	-0-	12882	2	17	9	Y	15					144
03	14725	X	14446	-0-	-279	-0-	14446	2			Y	-0-					144
04	14250	X	13623	-0-	-627	-0-	13623	2			Y	-0-					144

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22734	X	1567	-0-	-21167	-0-	132	1	1435	2	Y	-0-					75
12	4774	X	326	-0-	-4448	-0-	106	1	220	2	Y	-0-					75
01	4774	X	421	-0-	-4353	-0-	421	1			Y	-0-					75
02	4312	X	315	-0-	-3997	-0-	298	1	17	9	Y	15					90
03	3813	X	96	-0-	-3717	-0-	96	1			Y	-0-					90
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					90

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29139	X	6910	-0-	-22229	-0-	100	1	6806	2	Y	4					17
							4	9									
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	104	1	7007	2	Y	-0-					17
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	159	1	7833	2	Y	45					62
							50	9									
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	144	1	7643	2	Y	-0-					62
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	160	1	6913	2	Y	21	36	1			47
							23	9									
04	6120	X	5901	-0-	-219	-0-	164	1	5737	2	Y	-0-					47

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21642	X	3145	-0-	-18497	-0-	293	1	2852	2	Y	-0-					8
12	3782	X	2793	-0-	-989	-0-	287	1	2506	2	Y	-0-					8
01	3782	X	1652	-0-	-2130	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					8
02	3416	X	456	-0-	-2960	-0-	92	1	364	2	Y	-0-					8
03	3596	X	551	-0-	-3045	-0-	64	1	473	2	Y	13					21
							14	9									
*04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	169	1	3022	2	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
TRINITY UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 270373 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	42741	X	6417	-0-	-36324	-0-	318	1	6099	2	Y	-0-					12
12	7223	X	4110	-0-	-3113	-0-	276	1	3834	2	Y	-0-					12
01	7223	X	4411	-0-	-2812	-0-	151	1	4257	2	Y	3					15
							3	9									
02	6524	X	3948	-0-	-2576	-0-	150	1	3798	2	Y	-0-					15
03	7223	X	5670	-0-	-1553	-0-	187	1	5469	2	Y	13					28
							14	9									
04	6420	X	4841	-0-	-1579	-0-	149	1	4692	2	Y	-0-					28

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5277	-0-	-334	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4601	-0-	-355	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4719	-0-	-768	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22462	X	22462	-0-	-0-	-0-	22392	3	70	9	N	64					802
12	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	21113	2			N	-0-	139	1			663
01	21800	X	21800	-0-	-0-	-0-	21800	3			N	-0-	49	1			614
02	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	19451	2	64	9	N	58	88	1			584
03	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20321	2	62	9	N	56	22	1			618
*04	20745	X	20745	-0-	-0-	-0-	20688	2	57	9	N	52	84	1			586

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

11	8460	X	421	-0-	-8039	-0-	409	3	12	9	N	11					40
12	8742	X	1885	-0-	-6857	-0-	1885	2			N	-0-	7	1			33
01	8742	X	6	-0-	-8736	-0-	6	3			N	-0-	2	1			31
02	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	11604	2	223	9	N	203	182	1			52
03	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15671	2	164	9	N	149	168	1			33
*04	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16785	2	147	9	N	134	120	1			47

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

11	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17563	3	73	9	N	66					914
12	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	21043	2			N	-0-	122	1			792
01	22865	X	22865	-0-	-0-	-0-	22865	3			N	-0-	43	1			749
02	18056	X	18056	-0-	-0-	-0-	17983	2	73	9	N	66	41	1			774
03	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	17922	2	87	9	N	79	153	1			700
*04	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18159	2	85	9	N	77	77	1			700

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

11	17400	X	17122	-0-	-278	-0-	17026	3	96	9	N	87					718
12	17980	X	9610	-0-	-8370	-0-	9610	2			N	-0-	35	1			683
01	21390	X	6961	-0-	-14429	-0-	6961	3			N	-0-	12	1			671
02	19320	X	2518	-0-	-16802	-0-	2518	2			N	-0-	136	1			535
03	21390	X	1662	-0-	-19728	-0-	1662	2			N	-0-	14	1			521
04	17130	X	2013	-0-	-15117	-0-	2013	2			N	-0-	1	1			520

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

11	13320	X	9784	-0-	-3536	-0-	9753	3	31	9	N	28					166
12	13764	X	8294	-0-	-5470	-0-	8294	2			N	-0-	18	1			148
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-	87	1			61
02	9128	X	1554	-0-	-7574	-0-	1551	2	3	9	N	3	8	1			56
03	10106	X	920	-0-	-9186	-0-	920	2			N	-0-	1	1			55
04	9780	X	2072	-0-	-7708	-0-	2041	2	31	9	N	28					83

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13506	3	64	9	N	58					147
12	16992	X	16992	-0-	-0-	-0-	16992	2			N	-0-	58	1			89
01	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18763	3	95	9	N	86	175	1			-0-
02	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	16741	2	105	9	N	95	85	1			10
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18632	2	76	9	N	69	9	1			70
*04	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17708	2	73	9	N	66	83	1			53

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
02	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8154	-0-	5054	5054	8154	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5446	-0-	2446	7500	5446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

11	T. A.		3751	-0-	3751	15529	3751	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		4296	-0-	4296	19825	4296	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		4742	-0-	4742	24567	4742	3			N	-0-					-0-
02	26515	X	1948	-0-	-24567	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
*04	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	16907	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

11	22650	X	21442	-0-	-1208	-0-	21442	3			N	-0-					-0-
12	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
01	21204	X	18111	-0-	-3093	-0-	18111	3			N	-0-					-0-
02	20020	X	17477	-0-	-2543	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	13860	-0-	-8305	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
04	21450	X	10762	-0-	-10688	-0-	10762	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

11	30300	X	24446	-0-	-5854	-0-	24446	3			N	-0-					-0-
12	31310	X	21695	-0-	-9615	-0-	21695	2			N	-0-					-0-
01	30628	X	17776	-0-	-12852	-0-	17776	3			N	-0-					-0-
02	27356	X	15798	-0-	-11558	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	14508	-0-	-12431	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17994	-0-	-6456	-0-	17994	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

11	19290	X	14220	-0-	-5070	-0-	14191	3	29	9	Y	26	144	1			79
12	18290	X	14191	-0-	-4099	-0-	14191	2			Y	-0-					79
01	17701	X	13650	-0-	-4051	-0-	13617	3	33	9	Y	30					109
02	15988	X	11011	-0-	-4977	-0-	10807	2	204	9	Y	185	183	1			111
*03	17701	X	6586	-0-	-11115	-0-	6519	2	67	9	Y	61					172
04	14220	X	9834	-0-	-4386	-0-	9812	2	22	9	Y	20					192

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

11	22230	X	17427	-0-	-4803	-0-	17427	3			N	-0-					-0-
12	22320	X	19564	-0-	-2756	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
01	20673	X	20673	-0-	-0-	-0-	20673	3			N	-0-					-0-
02	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	18599	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17335	-0-	-2226	-0-	17335	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	16699	-0-	-3311	-0-	16699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	11830	-0-	11830	11830	11830	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15399	-0-	15399	27229	15399	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4664	-0-	4664	31893	4664	2			N	-0-					-0-
*04	45491	X	13598	-0-	-31893	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

11	19710	X	9710	-0-	-10000	-0-	9710	3			N	-0-					-0-
12	20491	X	11282	-0-	-9209	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	5990	-0-	-14501	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	18508	X	7172	-0-	-11336	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	3350	-0-	-14568	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

11	18780	X	11050	-0-	-7730	-0-	11043	3	7	9	Y	6	40	1			46
12	15996	X	13796	-0-	-2200	-0-	13796	3			Y	-0-					46
01	15376	X	12725	-0-	-2651	-0-	12685	3	40	9	Y	36					82
02	13468	X	12478	-0-	-990	-0-	12045	2	433	9	Y	394	359	1			117
03	14446	X	13427	-0-	-1019	-0-	13346	2	81	9	Y	74	181	1			10
04	13350	X	8764	-0-	-4586	-0-	8764	2			Y	-0-					10

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

*05	DLQ G-10		21638	-0-	21638	115930	21612	2	26	9	Y	24	62	1			278
*06	136682	X	20752	-0-	-115930	-0-	20724	2	28	9	Y	25					303
*07	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	18633	2	12	9	Y	11	118	1			196
*08	20553	X	17093	-0-	-3460	-0-	17082	2	11	9	Y	10					206
*09	19890	X	17978	-0-	-1912	-0-	17961	2	17	9	Y	15					221
*10	20553	X	18570	-0-	-1983	-0-	18557	2	13	9	Y	12	48	1			185
*11	19890	X	16781	-0-	-3109	-0-	16771	2	10	9	Y	9					194
*12	18569	X	16564	-0-	-2005	-0-	16564	2			Y	-0-					194
*01	18569	X	15587	-0-	-2982	-0-	15587	2			Y	-0-					194
*02	16772	X	13581	-0-	-3191	-0-	13559	2	22	9	Y	20	171	1			43
*03	18569	X	16918	-0-	-1651	-0-	16908	2	10	9	Y	9					52
04	16800	X	14410	-0-	-2390	-0-	14410	2			Y	-0-					52

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 7H RRCID -> 274699 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9654 - 15750

11	3000	N	1247	-0-	-1753	29865	1247	3			N	-0-					172
12	30565	X	700	-0-	-29865	-0-	700	2			N	-0-					172
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					172
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					172
*04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	9	81	1			100

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

11	32582	X	32582	-0-	-0-	-0-	32582	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	40456	-0-	37356	37356	40456	2			N	-0-					-0-
01	73130	X	35774	-0-	-37356	-0-	35774	3			N	-0-					-0-
02	31411	X	31411	-0-	-0-	-0-	31411	2			N	-0-					-0-
03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
*04	31580	X	31580	-0-	-0-	-0-	31580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					1
*06	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			Y	-0-					1
*07	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	6999	2	1	9	Y	1					2
*08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			Y	-0-					2
*09	6270	X	2552	-0-	-3718	-0-	2552	2			Y	-0-					2
*10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					2
*11	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					2
*12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					2
*01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					2
*02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					2
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15480	X	13655	-0-	-1825	-0-	13601	3	54	9	Y	49					141
12	15252	X	12982	-0-	-2270	-0-	12982	2			Y	-0-	76	1			65
01	15252	X	7167	-0-	-8085	-0-	7062	3	105	9	Y	95					160
02	13300	X	9954	-0-	-3346	-0-	9930	2	24	9	Y	22					182
03	14725	X	8087	-0-	-6638	-0-	8051	2	36	9	Y	33	63	1			152
04	13650	X	8637	-0-	-5013	-0-	8622	2	15	9	Y	14	50	1			116

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27150	X	-0-	-0-	-27150	-0-					N	-0-					-0-
12	28055	X	581	-0-	-27474	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	28055	X	11465	-0-	-16590	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
02	25340	X	16915	-0-	-8425	-0-	16915	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	17417	-0-	-7879	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
*04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	14171	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31680	X	29957	-0-	-1723	-0-	29957	3			N	-0-					-0-
12	32736	X	25627	-0-	-7109	-0-	25627	2			N	-0-					-0-
01	32736	X	26359	-0-	-6377	-0-	26359	3			N	-0-					-0-
02	29568	X	21463	-0-	-8105	-0-	21463	2			N	-0-					-0-
03	31775	X	22059	-0-	-9716	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	18730	-0-	-11240	-0-	18730	2			N	-0-					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27090	X	22582	-0-	-4508	-0-	22551	3	31	9	Y	28					90
12	25048	X	23182	-0-	-1866	-0-	23182	2			Y	-0-					90
01	24955	X	24318	-0-	-637	-0-	24199	3	119	9	Y	108					198
02	22540	X	22126	-0-	-414	-0-	22107	2	19	9	Y	17					215
03	24211	X	23046	-0-	-1165	-0-	23011	2	35	9	Y	32	84	1			163
*04	23520	X	13016	-0-	-10504	-0-	13003	2	13	9	Y	12	73	1			102

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14387	3	46	9	Y	42					145
12	17298	X	15832	-0-	-1466	-0-	15832	2			Y	-0-	61	1			84
01	17298	X	16437	-0-	-861	-0-	16350	3	87	9	Y	79					163
02	15624	X	15383	-0-	-241	-0-	15322	2	61	9	Y	55					218
03	15841	X	14153	-0-	-1688	-0-	14122	2	31	9	Y	28	43	1			203
04	15900	X	7841	-0-	-8059	-0-	7807	2	34	9	Y	31	73	1			161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

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
11	17580	X	13896	-0-	-3684	-0-	13868	3	28	9	Y	25					97
12	18631	X	14693	-0-	-3938	-0-	14693	2			Y	-0-					97
01	18631	X	15079	-0-	-3552	-0-	15079	3			Y	-0-					97
02	16072	X	14958	-0-	-1114	-0-	14939	2	19	9	Y	17					114
03	16089	X	11791	-0-	-4298	-0-	11784	2	7	9	Y	6	22	1			98
04	14580	X	7425	-0-	-7155	-0-	7421	2	4	9	Y	4	46	1			56

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

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
11	22860	X	20828	-0-	-2032	-0-	20828	3			N	-0-					-0-
12	23622	X	10095	-0-	-13527	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	25203	X	6046	-0-	-19157	-0-	6046	3			N	-0-					-0-
02	22764	X	11550	-0-	-11214	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	13427	-0-	-11776	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	19757	-0-	-1063	-0-	19757	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

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
11	11340	X	8389	-0-	-2951	-0-	8389	3			N	-0-					-0-
12	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
01	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	12440	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	6412	-0-	-2772	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6938	-0-	-3478	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	8633	-0-	-3397	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

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
11	27210	X	25954	-0-	-1256	-0-	25954	3			N	-0-					-0-
12	28117	X	26386	-0-	-1731	-0-	26386	2			N	-0-					-0-
01	28117	X	21300	-0-	-6817	-0-	21300	3			N	-0-					-0-
02	24388	X	16688	-0-	-7700	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	15069	-0-	-11746	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	13481	-0-	-12469	-0-	13481	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

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
11	3000	N	39104	-0-	36104	37992	39104	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	43956	-0-	40856	78848	43956	2			N	-0-					-0-
01	110038	X	31190	-0-	-78848	-0-	31190	3			N	-0-					-0-
02	31519	X	31519	-0-	-0-	-0-	31519	2			N	-0-					-0-
03	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	35578	2			N	-0-					-0-
*04	33547	X	33547	-0-	-0-	-0-	33547	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

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
*06	41700	X	38750	-0-	-2950	-0-	38750	2			N	-0-					-0-
*07	43090	X	38744	-0-	-4346	-0-	38744	2			N	-0-					-0-
*08	41819	X	38293	-0-	-3526	-0-	38293	2			N	-0-					-0-
*09	40320	X	38729	-0-	-1591	-0-	38729	2			N	-0-					-0-
*10	40703	X	36246	-0-	-4457	-0-	36246	2			N	-0-					-0-
*11	38880	X	34198	-0-	-4682	-0-	34198	2			N	-0-					-0-
*12	38750	X	33889	-0-	-4861	-0-	33889	2			N	-0-					-0-
*01	38285	X	32587	-0-	-5698	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
*02	34272	X	28649	-0-	-5623	-0-	28649	2			N	-0-					-0-
*03	36239	X	32475	-0-	-3764	-0-	32475	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	28918	-0-	-5282	-0-	28918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		665	-0-	665	665	665	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		18832	-0-	18832	19497	18832	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		26263	-0-	26263	45760	26263	2			N	-0-					-0-
*04	75438	X	29678	-0-	-45760	-0-	29678	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

11	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17129	3	17	9	Y	15					41
12	23467	X	15060	-0-	-8407	-0-	15060	2			Y	-0-					41
01	23467	X	9594	-0-	-13873	-0-	9494	3	100	9	Y	91					132
*02	20384	X	5995	-0-	-14389	-0-	5885	2	110	9	Y	100	185	1			47
*03	20522	X	9096	-0-	-11426	-0-	9090	2	6	9	Y	5					52
*04	17160	X	8167	-0-	-8993	-0-	8167	2			Y	-0-					52

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

11	3000	N	12460	-0-	9460	30723	12402	3	58	9	N	53					262
12	3100	N	710	-0-	-2390	28333	710	2			N	-0-	57	1			205
01	28861	X	528	-0-	-28333	-0-	528	3			N	-0-					205
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	14					219
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					219
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					219

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

11	30360	X	28792	-0-	-1568	-0-	28792	3			N	-0-					-0-
12	31527	X	28957	-0-	-2570	-0-	28957	2			N	-0-					-0-
01	31527	X	27129	-0-	-4398	-0-	27129	3			N	-0-					-0-
02	28476	X	24450	-0-	-4026	-0-	24450	2			N	-0-					-0-
03	31000	X	27775	-0-	-3225	-0-	27775	2			N	-0-					-0-
04	28800	X	24612	-0-	-4188	-0-	24612	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

11	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	3			N	-0-					-0-
12	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
01	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	3			N	-0-					-0-
02	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12208	-0-	-3013	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	15660	X	8916	-0-	-6744	-0-	8916	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

11	39120	X	31227	-0-	-7893	-0-	31227	3			N	-0-					-0-
12	40424	X	31611	-0-	-8813	-0-	31611	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	31252	-0-	-6599	-0-	31252	3			N	-0-					-0-
02	32844	X	27106	-0-	-5738	-0-	27106	2			N	-0-					-0-
03	33790	X	30307	-0-	-3483	-0-	30307	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	26614	-0-	-4616	-0-	26614	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

11	27533	X	27533	-0-	-0-	-0-	27511	3	22	9	Y	20					42
12	30101	X	29081	-0-	-1020	-0-	29037	2	44	9	Y	40	54	1			28
01	31164	X	31164	-0-	-0-	-0-	31075	3	89	9	Y	81					109
02	28830	X	28830	-0-	-0-	-0-	28793	2	37	9	Y	34					143
03	30299	X	30299	-0-	-0-	-0-	30252	2	47	9	Y	43	80	1			106
*04	29580	X	17086	-0-	-12494	-0-	17068	2	18	9	Y	16	63	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	40680	X	39406	-0-	-1274	-0-	39406	3			N	-0-					-0-
12	43028	X	39448	-0-	-3580	-0-	39448	2			N	-0-					-0-
01	43028	X	38498	-0-	-4530	-0-	38498	3			N	-0-					-0-
02	38864	X	34054	-0-	-4810	-0-	34054	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	38286	-0-	-2448	-0-	38286	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	34193	-0-	-5227	-0-	34193	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

11	41940	X	37184	-0-	-4756	-0-	37184	3			N	-0-					-0-
12	43338	X	39134	-0-	-4204	-0-	39134	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	36740	-0-	-4180	-0-	36740	3			N	-0-					-0-
02	35280	X	30918	-0-	-4362	-0-	30918	2			N	-0-					-0-
03	39122	X	34392	-0-	-4730	-0-	34392	2			N	-0-					-0-
04	37860	X	30196	-0-	-7664	-0-	30196	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

11	44700	X	36880	-0-	-7820	-0-	36880	3			N	-0-					-0-
12	42966	X	37016	-0-	-5950	-0-	37016	2			N	-0-					-0-
01	42687	X	36833	-0-	-5854	-0-	36833	3			N	-0-					-0-
02	38556	X	32981	-0-	-5575	-0-	32981	2			N	-0-					-0-
03	40114	X	37762	-0-	-2352	-0-	37762	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33658	-0-	-3212	-0-	33658	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

11	27030	X	24209	-0-	-2821	-0-	24181	3	28	9	N	25	50	1			211
12	27931	X	11426	-0-	-16505	-0-	11426	3			N	-0-	130	1			81
01	27931	X	5462	-0-	-22469	-0-	5462	3			N	-0-	54	1			27
02	25060	X	19696	-0-	-5364	-0-	19531	2	165	9	N	150	165	1			12
03	25885	X	21922	-0-	-3963	-0-	21795	2	127	9	N	115	85	1			42
04	24210	X	21073	-0-	-3137	-0-	21011	2	62	9	N	56					98

DOYLE-FERGUSON WELL #: 7 H RRCID -> 276705 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 1020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

11	20527	X	20527	-0-	-0-	-0-	20527	3			Y	-0-					134
12	20512	X	20512	-0-	-0-	-0-	20512	2			Y	-0-					134
01	21373	X	21373	-0-	-0-	-0-	21337	3	36	9	Y	33					167
02	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	19823	2	15	9	Y	14					181
03	21266	X	19914	-0-	-1352	-0-	19896	2	18	9	Y	16	80	1			117
04	20670	X	11113	-0-	-9557	-0-	11088	2	25	9	Y	23	70	1			70

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	6	90	1			50
12	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					50
01	13764	X	9221	-0-	-4543	-0-	8944	3	277	9	Y	252					302
02	12432	X	5181	-0-	-7251	-0-	5131	2	50	9	Y	45					347
03	13764	X	5704	-0-	-8060	-0-	5701	2	3	9	Y	3	117	1			233
*04	12810	X	12810	-0-	-0-	-0-	12786	2	24	9	Y	22					255

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	X	270	-0-	-0-	-0-	267	3	3	9	Y	3					95
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					95
01	961	X	507	-0-	-454	-0-	507	3			Y	-0-					95
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					95
03	4247	X	3223	-0-	-1024	-0-	3206	2	17	9	Y	15	56	1			54
*04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			Y	-0-					54

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

11	40200	X	33091	-0-	-7109	-0-	33091	3			N	-0-					-0-
12	39897	X	32758	-0-	-7139	-0-	32758	2			N	-0-					-0-
01	36921	X	31772	-0-	-5149	-0-	31772	3			N	-0-					-0-
02	33348	X	28104	-0-	-5244	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	31596	-0-	-3527	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
04	33090	X	27555	-0-	-5535	-0-	27555	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

11	39210	X	34585	-0-	-4625	-0-	34585	3			N	-0-					-0-
12	40517	X	34584	-0-	-5933	-0-	34584	2			N	-0-					-0-
01	38409	X	33574	-0-	-4835	-0-	33574	3			N	-0-					-0-
02	34524	X	29708	-0-	-4816	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	34035	-0-	-2514	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	30870	-0-	-3720	-0-	30870	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

11	21570	X	17551	-0-	-4019	-0-	17503	3	48	9	Y	44	86	1			175
12	19437	X	13377	-0-	-6060	-0-	13377	2			Y	-0-					175
01	19437	X	14561	-0-	-4876	-0-	14537	3	24	9	Y	22					197
02	17556	X	10418	-0-	-7138	-0-	10404	2	14	9	Y	13					210
03	18135	X	11440	-0-	-6695	-0-	11370	2	70	9	Y	64	68	1			206
*04	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	22140	2	48	9	Y	44					250

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

11	20760	X	18570	-0-	-2190	-0-	18524	3	46	9	Y	42					142
12	20677	X	13640	-0-	-7037	-0-	13640	2			Y	-0-					142
01	20677	X	16067	-0-	-4610	-0-	15811	3	256	9	Y	233					375
02	18676	X	10297	-0-	-8379	-0-	10261	2	36	9	Y	33					408
03	19189	X	16079	-0-	-3110	-0-	16034	2	45	9	Y	41	118	1			331
*04	31341	X	31341	-0-	-0-	-0-	31301	2	40	9	Y	36					367

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

11	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

11	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-					-0-
12	19635	X	19635	-0-	-0-	-0-	19635	3			N	-0-					-0-
01	18480	X	18480	-0-	-0-	-0-	18480	3			N	-0-					-0-
02	18116	X	15743	-0-	-2373	-0-	15743	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	15815	-0-	-4242	-0-	15815	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	13167	-0-	-6243	-0-	13167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21222	X	21222	-0-	-0-	-0-	21187	3	35	9	N	32					183
12	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21413	3	74	9	N	67					250
01	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	20461	3	155	9	N	141	189	1			202
02	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	17566	2	132	9	N	120	187	1			135
03	23151	X	23151	-0-	-0-	-0-	23009	2	142	9	N	129	184	1			80
*04	21578	X	21578	-0-	-0-	-0-	21479	2	99	9	N	90					170

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

11	25290	X	16784	-0-	-8506	-0-	16771	3	13	9	N	12					222
12	26133	X	21088	-0-	-5045	-0-	21088	3			N	-0-					222
01	26133	X	19573	-0-	-6560	-0-	19573	3			N	-0-					222
02	22764	X	18624	-0-	-4140	-0-	18613	2	11	9	N	10	190	1			42
03	21483	X	9019	-0-	-12464	-0-	9017	2	2	9	N	2					44
04	20400	X	14832	-0-	-5568	-0-	14815	2	17	9	N	15					59

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

11	12330	X	7290	-0-	-5040	-0-	7248	3	42	9	N	38					353
12	12741	X	10141	-0-	-2600	-0-	10141	2			N	-0-	187	1			166
01	12741	X	10353	-0-	-2388	-0-	10182	3	171	9	N	155	185	1			136
02	11508	X	8316	-0-	-3192	-0-	8211	2	105	9	N	95	190	1			41
03	10137	X	8344	-0-	-1793	-0-	8333	2	11	9	N	10					51
04	10020	X	5250	-0-	-4770	-0-	5250	2			N	-0-					51

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

11	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	3			N	-0-					-0-
12	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	13925	3			N	-0-					-0-
01	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	3			N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	15324	X	15324	-0-	-0-	-0-	15324	2			N	-0-					-0-
*04	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	15056	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

11	24330	X	13196	-0-	-11134	-0-	13196	3			N	-0-					-0-
12	25141	X	7586	-0-	-17555	-0-	7586	3			N	-0-					-0-
01	25141	X	1889	-0-	-23252	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
02	20860	X	2276	-0-	-18584	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	3314	-0-	-13178	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

11	20190	X	16900	-0-	-3290	-0-	16900	3			N	-0-					-0-
12	20863	X	17394	-0-	-3469	-0-	17394	3			N	-0-					-0-
01	20863	X	18119	-0-	-2744	-0-	18119	3			N	-0-					-0-
02	18844	X	15966	-0-	-2878	-0-	15966	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17748	-0-	-2991	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	14135	-0-	-3385	-0-	14135	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

11	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	18215	3	83	9	N	75	131	1			188
12	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	20413	3	66	9	N	60	225	1			23
01	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21298	3	121	9	N	110	133	1			-0-
02	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17512	2	268	9	N	244	227	1			17
03	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19517	2	103	9	N	94	77	1			34
*04	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	19427	2	77	9	N	70					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24342	3	246	9	N	224	185	1			488
12	23292	X	23292	-0-	-0-	-0-	23292	3			N	-0-					488
01	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	25103	3			N	-0-					488
02	21344	X	21344	-0-	-0-	-0-	21315	2	29	9	N	26	383	1			131
03	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	21969	2	107	9	N	97					228
*04	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21678	2	285	9	N	259	367	1			120

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

*05	40424	X	40034	-0-	-390	-0-	40034	2			N	-0-					-0-
*06	40710	X	37072	-0-	-3638	-0-	37072	2			N	-0-					-0-
*07	42067	X	38122	-0-	-3945	-0-	38122	2			N	-0-					-0-
*08	40889	X	36493	-0-	-4396	-0-	36493	2			N	-0-					-0-
*09	39570	X	34927	-0-	-4643	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
*10	40021	X	34634	-0-	-5387	-0-	34634	2			N	-0-					-0-
*11	37080	X	32968	-0-	-4112	-0-	32968	2			N	-0-					-0-
*12	38130	X	32969	-0-	-5161	-0-	32969	2			N	-0-					-0-
*01	36487	X	32029	-0-	-4458	-0-	32029	2			N	-0-					-0-
*02	32592	X	28306	-0-	-4286	-0-	28306	2			N	-0-					-0-
*03	34627	X	32161	-0-	-2466	-0-	32161	2			N	-0-					-0-
*04	32970	X	28817	-0-	-4153	-0-	28817	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

11	19500	X	18909	-0-	-591	-0-	18909	3			N	-0-					-0-
12	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	20164	3			N	-0-					-0-
01	20150	X	18533	-0-	-1617	-0-	18533	3			N	-0-					-0-
02	18200	X	16897	-0-	-1303	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	19115	-0-	-1035	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	18172	-0-	-1328	-0-	18172	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

11	26310	X	8694	-0-	-17616	-0-	8694	3			N	-0-					-0-
12	27187	X	9996	-0-	-17191	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	10860	-0-	-14963	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
02	12488	X	11390	-0-	-1098	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
03	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
*04	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	13377	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

11	12450	X	10513	-0-	-1937	-0-	10513	3			N	-0-					-0-
12	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	17762	2			N	-0-					-0-
01	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	3			N	-0-					-0-
02	15550	X	15550	-0-	-0-	-0-	15550	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17392	-0-	-371	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17229	-0-	-411	-0-	17229	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

11	20580	X	7645	-0-	-12935	-0-	7645	3			N	-0-					-0-
12	21266	X	8543	-0-	-12723	-0-	8543	3			N	-0-					-0-
01	17639	X	13575	-0-	-4064	-0-	13575	3			N	-0-					-0-
02	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	13810	2			N	-0-					-0-
03	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
*04	17295	X	17295	-0-	-0-	-0-	17295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22827	X	22827	-0-	-0-	-0-	22827	3			N	-0-					-0-
12	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	3			N	-0-					-0-
01	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	20261	3			N	-0-					-0-
02	21308	X	18277	-0-	-3031	-0-	18277	2			N	-0-					-0-
03	23591	X	18682	-0-	-4909	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20346	-0-	-2484	-0-	20346	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

*05	35371	X	32081	-0-	-3290	-0-	32081	2			N	-0-					-0-
*06	33840	X	29407	-0-	-4433	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
*07	34968	X	29898	-0-	-5070	-0-	29898	2			N	-0-					-0-
*08	34472	X	27574	-0-	-6898	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
*09	32670	X	28019	-0-	-4651	-0-	28019	2			N	-0-					-0-
*10	32085	X	27988	-0-	-4097	-0-	27988	2			N	-0-					-0-
*11	29400	X	25807	-0-	-3593	-0-	25807	2			N	-0-					-0-
*12	29884	X	25674	-0-	-4210	-0-	25674	2			N	-0-					-0-
*01	28954	X	25580	-0-	-3374	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
*02	26152	X	21926	-0-	-4226	-0-	21926	2			N	-0-					-0-
*03	27993	X	15619	-0-	-12374	-0-	15619	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	1700	-0-	-24100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

11	14B2 EXT		4942	-0-	4942	7529	4934	3	8	9	N	7					189
12	14B2 EXT		1441	-0-	1441	8970	1441	2			N	-0-					189
01	14B2 EXT		29	-0-	29	8999	29	3			N	-0-					189
02	9519	X	520	-0-	-8999	-0-	520	2			N	-0-					189
03	3565	X	113	-0-	-3452	-0-	113	2			N	-0-					189
04	3450	X	696	-0-	-2754	-0-	696	2			N	-0-					189

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

11	29310	X	27397	-0-	-1913	-0-	27397	3			N	-0-					-0-
12	30194	X	28041	-0-	-2153	-0-	28041	2			N	-0-					-0-
01	28954	X	27898	-0-	-1056	-0-	27898	3			N	-0-					-0-
02	26152	X	24412	-0-	-1740	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	27272	-0-	-1620	-0-	27272	2			N	-0-					-0-
*04	28466	X	28466	-0-	-0-	-0-	28466	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

11	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	19440	3	174	9	N	158	186	1			393
12	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	17628	3	110	9	N	100	193	1			300
01	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18792	3	103	9	N	94	182	1			212
02	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	15238	2	574	9	N	522	542	1			192
03	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17157	2	216	9	N	196	171	1			217
*04	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	17552	2	261	9	N	237	342	1			112

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	3					51
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					51
01	651	X	170	-0-	-481	-0-	170	3			Y	-0-					51
02	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2923	2	7	9	Y	6					57
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9486	2	10	9	Y	9	7	1			59
*04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	11386	2	9	9	Y	8					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	3			N	-0-	2	1			269
12	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	16889	3			N	-0-	1	1			268
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	3			N	-0-					268
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	1			N	-0-	177	1			91
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8556	2	37	9	N	34	27	1			98
*04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					98

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38280	X	35189	-0-	-3091	-0-	35189	3			N	-0-					-0-
12	38409	X	36174	-0-	-2235	-0-	36174	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	36071	-0-	-1811	-0-	36071	3			N	-0-					-0-
02	34216	X	31515	-0-	-2701	-0-	31515	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	34509	-0-	-1854	-0-	34509	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	34447	-0-	-743	-0-	34447	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35820	X	30420	-0-	-5400	-0-	30420	3			N	-0-					-0-
12	36239	X	30461	-0-	-5778	-0-	30461	2			N	-0-					-0-
01	34937	X	29189	-0-	-5748	-0-	29189	3			N	-0-					-0-
02	30576	X	25668	-0-	-4908	-0-	25668	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	29149	-0-	-2936	-0-	29149	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	26405	-0-	-4015	-0-	26405	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41100	X	37104	-0-	-3996	-0-	37104	3			N	-0-					-0-
12	45043	X	38973	-0-	-6070	-0-	38973	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	38748	-0-	-6295	-0-	38748	3			N	-0-					-0-
02	40684	X	33830	-0-	-6854	-0-	33830	2			N	-0-					-0-
03	38967	X	36745	-0-	-2222	-0-	36745	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	34629	-0-	-3081	-0-	34629	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	29397	3			N	-0-					-0-
12	28914	X	28914	-0-	-0-	-0-	28914	2			N	-0-					-0-
01	30690	X	27977	-0-	-2713	-0-	27977	3			N	-0-					-0-
02	27720	X	20858	-0-	-6862	-0-	20858	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	22573	-0-	-8117	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	19482	-0-	-9918	-0-	19482	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*06	10020	X	584	-0-	-9436	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*07	10354	X	197	-0-	-10157	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	10726	X	1770	-0-	-8956	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*09	10380	X	3458	-0-	-6922	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
*10	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
*11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
*12	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
*01	10137	X	7162	-0-	-2975	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
*02	9772	X	9079	-0-	-693	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*03	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10368	-0-	-102	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38283	X	38283	-0-	-0-	-0-	38283	3			N	-0-					-0-
12	40300	X	39778	-0-	-522	-0-	39778	2			N	-0-					-0-
01	40300	X	39518	-0-	-782	-0-	39518	3			N	-0-					-0-
02	36400	X	34364	-0-	-2036	-0-	34364	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	37126	-0-	-2647	-0-	37126	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	35492	-0-	-2998	-0-	35492	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	28424	X	28424	-0-	-0-	-0-	28424	2			N	-0-					-0-
*06	27300	X	25684	-0-	-1616	-0-	25684	2			N	-0-					-0-
*07	28985	X	24783	-0-	-4202	-0-	24783	2			N	-0-					-0-
*08	29791	X	23576	-0-	-6215	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
*09	28830	X	6420	-0-	-22410	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
*10	28427	X	-0-	-0-	-28427	-0-					N	-0-					-0-
*11	25680	X	2737	-0-	-22943	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*12	24769	X	-0-	-0-	-24769	-0-					N	-0-					-0-
*01	23591	X	546	-0-	-23045	-0-	546	2			N	-0-					-0-
*02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
*03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	36661	3			N	-0-					-0-
12	39777	X	39777	-0-	-0-	-0-	39777	2			N	-0-					-0-
01	39486	X	39486	-0-	-0-	-0-	39486	3			N	-0-					-0-
02	34216	X	33373	-0-	-843	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	35716	-0-	-4057	-0-	35716	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	35650	-0-	-2840	-0-	35650	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	48900	X	17235	-0-	-31665	-0-	17235	3			N	-0-					-0-
12	50530	X	48799	-0-	-1731	-0-	48799	2			N	-0-					-0-
01	50391	X	50391	-0-	-0-	-0-	50391	3			N	-0-					-0-
02	45648	X	45648	-0-	-0-	-0-	45648	2			N	-0-					-0-
03	49831	X	49831	-0-	-0-	-0-	49831	2			N	-0-					-0-
04	48780	X	45890	-0-	-2890	-0-	45890	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35490	X	32966	-0-	-2524	-0-	32966	3			N	-0-					-0-
12	36673	X	32173	-0-	-4500	-0-	32173	2			N	-0-					-0-
01	35309	X	33259	-0-	-2050	-0-	33259	3			N	-0-					-0-
02	30772	X	28116	-0-	-2656	-0-	28116	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	30876	-0-	-3193	-0-	30876	2			N	-0-					-0-
04	32970	X	28766	-0-	-4204	-0-	28766	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	3600	-0-	-2280	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	503	-0-	-5573	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41370	X	38133	-0-	-3237	-0-	38133	3			N	-0-					-0-
12	42749	X	37755	-0-	-4994	-0-	37755	2			N	-0-					-0-
01	41075	X	38524	-0-	-2551	-0-	38524	3			N	-0-					-0-
02	35980	X	33072	-0-	-2908	-0-	33072	2			N	-0-					-0-
03	39835	X	36117	-0-	-3718	-0-	36117	2			N	-0-					-0-
04	38130	X	33671	-0-	-4459	-0-	33671	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

11	33971	X	33971	-0-	-0-	-0-	33971	3			N	-0-					-0-
12	34906	X	30931	-0-	-3975	-0-	30931	2			N	-0-					-0-
01	35433	X	33442	-0-	-1991	-0-	33442	3			N	-0-					-0-
02	32004	X	27924	-0-	-4080	-0-	27924	2			N	-0-					-0-
03	35433	X	30682	-0-	-4751	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
04	33960	X	28087	-0-	-5873	-0-	28087	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

11	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	3			N	-0-					-0-
12	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	25294	2			N	-0-					-0-
01	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	23541	3			N	-0-					-0-
02	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	16371	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	18669	-0-	-6627	-0-	18669	2			N	-0-					-0-
04	24480	X	13883	-0-	-10597	-0-	13883	2			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

11	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9272	3	41	9	N	37					204
12	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					204
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	9545	3			N	-0-					204
02	8848	X	8848	-0-	-0-	-0-	8848	2			N	-0-					204
03	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10030	2	20	9	N	18					222
*04	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	9629	2	111	9	N	101					323

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

11	39810	X	36551	-0-	-3259	-0-	36551	3			N	-0-					-0-
12	41137	X	36291	-0-	-4846	-0-	36291	2			N	-0-					-0-
01	39649	X	37362	-0-	-2287	-0-	37362	3			N	-0-					-0-
02	34468	X	31300	-0-	-3168	-0-	31300	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	34000	-0-	-4161	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
04	36540	X	30896	-0-	-5644	-0-	30896	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

11	28770	X	26296	-0-	-2474	-0-	26296	3			N	-0-					-0-
12	29729	X	25176	-0-	-4553	-0-	25176	2			N	-0-					-0-
01	29729	X	21047	-0-	-8682	-0-	21047	3			N	-0-					-0-
02	25088	X	15495	-0-	-9593	-0-	15495	2			N	-0-					-0-
03	27621	X	14209	-0-	-13412	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	12060	-0-	-14250	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
*06	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
*07	15823	X	15823	-0-	-0-	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
*08	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
*09	8730	X	7530	-0-	-1200	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
*10	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
*11	8730	X	7451	-0-	-1279	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
*12	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
*01	9021	X	4796	-0-	-4225	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
*02	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
*03	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	17006	2			N	-0-					-0-
*04	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	3			N	-0-					-0-
02	28046	X	28046	-0-	-0-	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
03	29040	X	29040	-0-	-0-	-0-	29040	2			N	-0-					-0-
*04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	40020	X	38198	-0-	-1822	-0-	38198	3			N	-0-					-0-
12	41433	X	41433	-0-	-0-	-0-	41433	2			N	-0-					-0-
01	41354	X	38918	-0-	-2436	-0-	38918	3			N	-0-					-0-
02	37352	X	30647	-0-	-6705	-0-	30647	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	31442	-0-	-10005	-0-	31442	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	29923	-0-	-10187	-0-	29923	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	42450	X	42343	-0-	-107	-0-	42343	3			N	-0-					-0-
12	43865	X	40770	-0-	-3095	-0-	40770	2			N	-0-					-0-
01	43865	X	40671	-0-	-3194	-0-	40671	3			N	-0-					-0-
02	39620	X	35016	-0-	-4604	-0-	35016	2			N	-0-					-0-
03	43741	X	33296	-0-	-10445	-0-	33296	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	33147	-0-	-9183	-0-	33147	2			N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25169	X	25169	-0-	-0-	-0-	25148	3	21	9	N	19					149
12	19685	X	8809	-0-	-10876	-0-	8764	2	45	9	N	41	36	1			154
01	19685	X	6867	-0-	-12818	-0-	6836	3	31	9	N	28					182
02	17780	X	4282	-0-	-13498	-0-	4270	2	12	9	N	11					193
03	19685	X	7516	-0-	-12169	-0-	7497	2	19	9	N	17					210
04	19050	X	5419	-0-	-13631	-0-	5400	2	19	9	N	17					227

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19500	X	7627	-0-	-11873	-0-	7624	3	3	9	N	3					169
12	20150	X	4234	-0-	-15916	-0-	4234	2			N	-0-	124	1			45
01	20150	X	6091	-0-	-14059	-0-	6040	3	51	9	N	46					91
02	11228	X	5891	-0-	-5337	-0-	5851	2	40	9	N	36					127
03	10850	X	4998	-0-	-5852	-0-	4958	2	40	9	N	36					163
04	7620	X	3918	-0-	-3702	-0-	3882	2	36	9	N	33					196

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	6269	-0-	-3691	-0-	6250	3	19	9	N	17					274
12	10292	X	3276	-0-	-7016	-0-	3276	3			N	-0-	180	1			94
01	10292	X	4513	-0-	-5779	-0-	4513	3			N	-0-					94
02	7280	X	3292	-0-	-3988	-0-	3292	2			N	-0-					94
03	6479	X	2794	-0-	-3685	-0-	2779	2	15	9	N	14					108
04	6270	X	3265	-0-	-3005	-0-	3262	2	3	9	N	3					111

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	15997	3	19	9	N	17					134
12	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14861	2	36	9	N	33	62	1			105
01	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13662	3	40	9	N	36					141
02	12712	X	12034	-0-	-678	-0-	12001	2	33	9	N	30					171
03	14074	X	13360	-0-	-714	-0-	13319	2	41	9	N	37	156	1			52
04	13620	X	12205	-0-	-1415	-0-	12184	2	21	9	N	19					71

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26971	X	26971	-0-	-0-	-0-	26971	3			N	-0-					172
12	25978	X	16197	-0-	-9781	-0-	16160	2	37	9	N	34	153	1			53
01	25978	X	15494	-0-	-10484	-0-	15458	3	36	9	N	33					86
02	23464	X	14711	-0-	-8753	-0-	14678	2	33	9	N	30					116
03	25978	X	16104	-0-	-9874	-0-	16071	2	33	9	N	30	33	1			113
04	25140	X	14591	-0-	-10549	-0-	14567	2	24	9	N	22					135

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14250	X	6662	-0-	-7588	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
12	14725	X	6977	-0-	-7748	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	6643	-0-	-8857	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
02	14000	X	3547	-0-	-10453	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39660	X	38483	-0-	-1177	-0-	38483	3			N	-0-					-0-
12	40920	X	34001	-0-	-6919	-0-	34001	2			N	-0-					-0-
01	40920	X	34928	-0-	-5992	-0-	34928	3			N	-0-					-0-
02	36120	X	32980	-0-	-3140	-0-	32980	2			N	-0-					-0-
03	39773	X	30196	-0-	-9577	-0-	30196	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	28466	-0-	-10024	-0-	28466	2			N	-0-					-0-

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 743223
YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21600	X	8695	-0-	-12905	-0-	8695	3			N	-0-					-0-
12	22320	X	14311	-0-	-8009	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
01	22320	X	9408	-0-	-12912	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
02	17052	X	-0-	-0-	-17052	-0-					N	-0-					-0-
03	18042	X	-0-	-0-	-18042	-0-					N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*04	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	789	N	417	-0-	-372	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	249	-0-	-201	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	101	1	3512	2	Y	1					17
							1	9									
12	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	98	1	3369	2	Y	1					18
							1	9									
01	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	98	1	3198	2	Y	-0-					18
02	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	81	1	2921	2	Y	2					20
							2	9									
*03	3720	X	3374	-0-	-346	-0-	98	1	3257	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
*04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	100	1	4057	2	Y	17					35
							19	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	624	-0-	-696	-0-	17	1	607	2	N	-0-					208
12	868	N	412	-0-	-456	-0-	12	1	400	2	N	-0-					208
01	837	N	344	-0-	-493	-0-	10	1	334	2	N	-0-					208
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	9	1	313	2	N	-0-					208
03	403	N	254	-0-	-149	-0-	7	1	247	2	N	-0-					208
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	8	1	307	2	N	-0-					208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	54	1	1871	2	Y	2					41
							2	9									
12	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	62	1	2145	2	Y	15					56
							17	9									
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	55	1	1802	2	Y	1					57
							1	9									
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	63	1	2277	2	Y	2					59
							2	9									
*03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	76	1	2550	2	Y	37	36	1			60
							41	9									
*04	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	68	1	2731	2	Y	-0-					60

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	122	1	4256	2	Y	2					76
							2	9									
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	125	1	4296	2	Y	27					103
							30	9									
01	4433	X	2982	-0-	-1451	-0-	89	1	2892	2	Y	1					104
							1	9									
02	4060	X	2770	-0-	-1290	-0-	74	1	2692	2	Y	4					108
							4	9									
*03	4495	X	3861	-0-	-634	-0-	112	1	3737	2	Y	11	90	1			29
							12	9									
04	4350	X	4265	-0-	-85	-0-	103	1	4162	2	Y	-0-					29

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	78	1	2726	2	Y	7					155
							8	9									
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	83	1	2853	2	Y	4					159
							4	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	94	1	3042	2	Y	17					176
							19	9									
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	84	1	3029	2	Y	7					183
							8	9									
*03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	81	1	2722	2	Y	1	169	1			15
							1	9									
*04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	85	1	3418	2	Y	13					28
							14	9									

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	N	1					225
							1	9									
12	1798	N	1442	-0-	-356	-0-	41	1	1401	2	N	-0-					225
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	59	1	1919	2	N	33					258
							36	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	52	1	1868	2	N	-0-					258
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	51	1	1689	2	N	-0-					258
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	60	1	2444	2	N	-0-					258

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	2298	-0-	-1242	-0-	64	1	2233	2	Y	1					55
							1	9									
12	3658	X	2658	-0-	-1000	-0-	74	1	2562	2	Y	20					75
							22	9									
01	3658	X	205	-0-	-3453	-0-	6	1	198	2	Y	1					76
							1	9									
02	3248	X	127	-0-	-3121	-0-	3	1	122	2	Y	2					78
							2	9									
*03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	60	1			18
04	2580	X	17	-0-	-2563	-0-	17	2			Y	-0-					18

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	76	1	6638	2	N	1					259
							1	9									
12	4805	X	3124	-0-	-1681	-0-	88	1	3025	2	N	10	192	1			77
							11	9									
01	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	160	1	5203	2	N	5					82
							6	9									
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	145	1	5244	2	N	57					139
							63	9									
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	161	1	5363	2	N	14					153
							15	9									
*04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	164	1	6620	2	N	11					164
							12	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	298	1	10352	2	N	22					317
							24	9									
12	10757	X	10505	-0-	-252	-0-	295	1	10179	2	N	28	190	1			155
							31	9									
01	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	316	1	10251	2	N	27					182
							30	9									
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	283	1	10249	2	N	11					193
							12	9									
03	11036	X	10275	-0-	-761	-0-	296	1	9882	2	N	88					281
							97	9									
*04	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	294	1	11886	2	N	27					308
							30	9									

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12270	X	12077	-0-	-193	-0-	337	1	11716	2	N	22					195
							24	9									
12	12617	X	12148	-0-	-469	-0-	341	1	11749	2	N	53	186	1			62
							58	9									
01	12059	X	11691	-0-	-368	-0-	348	1	11296	2	N	43					105
							47	9									
02	11284	X	10531	-0-	-753	-0-	281	1	10182	2	N	62					167
							68	9									
03	12493	X	11591	-0-	-902	-0-	336	1	11210	2	N	41					208
							45	9									
*04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	335	1	13565	2	N	34					242
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			41
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	1395	X	1170	-0-	-225	-0-	186	1	984	3	N	-0-			22
01	1395	X	569	-0-	-826	-0-	569	2			N	-0-			-0-
02	1260	X	511	-0-	-749	-0-	511	2			N	-0-			-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
12	1116	N	715	-0-	-401	-0-	186	1	529	3	N	-0-			8
01	1147	N	326	-0-	-821	-0-	326	2			N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			-0-
12	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	93	1	2063	3	N	-0-			62
01	2201	X	2102	-0-	-99	-0-	2102	2			N	-0-			-0-
02	1988	X	1780	-0-	-208	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
12	1178	N	705	-0-	-473	-0-	93	1	612	3	N	-0-			5
01	1054	N	674	-0-	-380	-0-	674	2			N	-0-			-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
12	2294	N	1432	-0-	-862	-0-	1432	3			N	-0-			51
01	2294	N	1551	-0-	-743	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	2221	-0-	-104	-0-	2221	3			N	-0-					78
01	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1805	-0-	-295	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	186	1	2930	3	N	-0-					15
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	861	-0-	-906	-0-	861	3			N	-0-					7
01	1550	N	947	-0-	-603	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					9
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					42
12	3410	X	3249	-0-	-161	-0-	3248	2	1	9	Y	1					47
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					47
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					Y	2					49
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	5					54
*04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2774	2	6	9	Y	5					59

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2046	N	1593	-0-	-453	-0-	93	1	1500	3	N	-0-					30
01	2046	N	1479	-0-	-567	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					8
12	3286	X	2881	-0-	-405	-0-	2868	2	13	9	N	12					17
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	47					64
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	8					72
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	15					87
*04	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	2	19	9	N	17					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					181
12	3720	X	2965	-0-	-755	-0-	2958	2	7	9	Y	6					8
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	46					54
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	20					74
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					74
*04	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			Y	-0-					74

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	93	1	2276	3	N	-0-					7
01	2976	X	1276	-0-	-1700	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2155	-0-	-533	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	2170	X	1438	-0-	-732	-0-	93	1	1345	3	N	-0-					9
01	2170	X	1408	-0-	-762	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1149	-0-	-811	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-
12	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4621	2	158	9	Y	144					144
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	54					198
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	20					218
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	27	181	1			64
*04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4587	2	14	9	Y	13					77

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	186	1	1614	3	N	-0-					22
01	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1126	-0-	-1506	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					154
12	4588	X	3662	-0-	-926	-0-	3622	2	40	9	Y	36					194
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	34					228
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					Y	28					256
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	12	194	1			74
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4338	2	19	9	Y	17					91

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					13
12	3410	X	931	-0-	-2479	-0-	918	2	13	9	Y	12					25
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					25
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					Y	-0-					25
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	11					36
*04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2725	2	29	9	Y	26					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					103
*12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2987	2	20	9	Y	18					122
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	32					154
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	21					175
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	1					176
*04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2187	2	7	9	Y	6	138	1			44

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

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
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-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					72
12	1209	N	269	-0-	-940	-0-	266	3	3	9	N	3	3	8			72
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					93
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					93
04	2940	N	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					93

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	2351	2	20	9	Y	18					18
01	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	7					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					42
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			Y	-0-					42

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-
12	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	3811	2	6	9	Y	5					14
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	6					20
02	3640	X	-0-	-0-	-3640	-0-					Y	3					23
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	8					31
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2948	2	4	9	Y	4					35

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					94
12	2821	X	166	-0-	-2655	-0-	153	2	13	9	N	12					112
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	41					153
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	8					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*04	3000	N	3762	-0-	762	762	3684	2	78	9	N	71	185	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					188
12	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	3792	2	7	9	Y	6					212
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	18					230
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	115	171	1			174
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					174
*04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					174

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					45
12	3131	X	2252	-0-	-879	-0-	2250	2	2	9	Y	2					53
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	5					58
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-					Y	-0-					58
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					58
*04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2778	2	6	9	Y	5					63

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					71
12	2139	X	2	-0-	-2137	-0-	1	2	1	9	Y	1					79
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					79
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					79
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					79
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					128
*12	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2628	2	30	9	N	27					146
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	18					164
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					176
*04	3000	N	3291	-0-	291	291	3285	2	6	9	N	5					181

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					57
12	4836	X	464	-0-	-4372	-0-	455	2	9	9	N	8					74
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	8					82
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					82
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	42					111
*04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3304	2	18	9	N	16					127

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22637	X	-0-	-0-	-22637	-0-					Y	-0-					3
*12	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9100	2	45	9	Y	41					118
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	65					183
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	18					201
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	12					213
*04	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6930	2	30	9	Y	27					240

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					75
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					75
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	157					201
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	12					213
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	20					233
*04	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6237	2	21	9	N	19	182	1			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13136	X	-0-	-0-	-13136	-0-					Y	-0-					49
*12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5587	2	29	9	Y	26					95
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	35					130
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	20					150
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	17					167
*04	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	11102	2	17	9	Y	15					182

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					58
*12	3100	N	3155	-0-	55	55	3064	2	91	9	Y	83					142
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	37					179
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	181	1			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	3000	N	3335	-0-	335	335	3335	2			Y	-0-					23

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		8269	-0-	8269	8269	8267	2	2	9	Y	2					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8269					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8269					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8269					Y	-0-					44
04	T. A.		8605	-0-	8605	16874	8605	2			Y	-0-					44

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					70
12	7471	X	6863	-0-	-608	-0-	6855	2	8	9	N	7					112
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	2					114
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					N	-0-					114
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					114
*04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					114

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					Y	-0-					90
12	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					Y	NO RPT					90
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	114					224
02	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	41	190	1			75
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	150	182	1			43
*04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6486	2	84	9	Y	76					119

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					347
*12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3017	2	87	9	Y	79					195
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					195
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	54					249
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	18					267
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2872	2	65	9	Y	59					326

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					-0-
12	3069	X	2904	-0-	-165	-0-	2883	2	21	9	Y	19					47
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	10					57
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					57
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					57
*04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					149
12	7471	X	5851	-0-	-1620	-0-	5817	2	34	9	N	31					78
01	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	93					171
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	168	165	1			174
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	5					179
*04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					179

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					72
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
02	5152	X	-0-	-0-	-5152	-0-					N	-0-					-0-
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-					51
12	3627	X	3409	-0-	-218	-0-	3409	2			Y	-0-					51
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	28					79
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					79
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	9					88
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3200	2	11	9	Y	10					98

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

11	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					35
12	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	35					104
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	45					149
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					149
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	15					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					21
12	8029	X	6719	-0-	-1310	-0-	6711	2	8	9	Y	7					25
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	35					60
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	2					62
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	24					86
*04	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7832	2	11	9	Y	10					96

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					33
*12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4662	2	7	9	N	6					47
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	18					65
02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	-0-					65
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					65
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					65

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
12	7626	X	7372	-0-	-254	-0-	7162	2	210	9	Y	191					378
01	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					378
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					Y	46	184	1			94
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	87					181
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6710	2	63	9	Y	57	188	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					47
12	7068	X	4422	-0-	-2646	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	132					132
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					132
*04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4688	2	14	9	Y	13					145

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					24
*12	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10378	2	43	9	Y	39					135
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	69					204
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	18	187	1			35
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					35
*04	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10279	2	28	9	Y	25					60

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6047	-0-	-553	-0-	5982	3	65	9	Y	59	74	1			52
12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6598	3	33	9	Y	30	75	1			7
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					Y	18					18
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					25
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					25

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	318 90	1 9	7824	3	Y	82	98	1	3	8	69
12	7936	X	6196	-0-	-1740	-0-	251 44	1 9	5901	3	Y	40	99	1			10
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					Y	27					27
03	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					37
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	2428	-0-	-4412	-0-	213	1	2215	3	Y	-0-					38
12	7099	X	3592	-0-	-3507	-0-	223	1	3369	3	Y	-0-					38
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
02	5796	X	-0-	-0-	-5796	-0-					Y	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					63
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					63

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	7018	-0-	-302	-0-	660 4	1 9	6354	3	Y	4	4	8			22
12	5053	X	4287	-0-	-766	-0-	562 239	1 9	3486	3	Y	217	139	1	5	8	95
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
02	6552	X	-0-	-0-	-6552	-0-					Y	95					95
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					95
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					95

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	3384	-0-	-2286	-0-	654 12	1 9	2718	3	Y	11	11	8			-0-
12	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	680 14	1 9	4184	3	Y	13	13	8			-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					115
12	279	N	99	-0-	-180	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	8			115
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					115
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					115

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	4148	-0-	-5452	-0-	653 29	1 9	3466	3	Y	26	164	1	7	8	74
12	9920	X	7304	-0-	-2616	-0-	680 9	1 9	6615	3	Y	8	3	8			79
01	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-					-0-
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	127					127
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	7					134
04	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					134

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					126
*12	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					121
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					121
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					121
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					121
*04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			Y	-0-					121

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	3362	-0-	-6838	-0-	597 1	1 9	2764	3	Y	1	1	8			-0-
12	10013	X	4906	-0-	-5107	-0-	617	1	4289	3	Y	-0-					-0-
01	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	455	-0-	-4615	-0-	139 3	1 9	313	3	Y	3	3	8			23
12	5239	X	2773	-0-	-2466	-0-	225 6	1 9	2542	3	Y	5	5	8			23
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	188	171	1			17
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	33					73
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	1761	-0-	-2619	-0-	214	1	1547	3	Y	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	231	1	3729	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	644	1	11154	3	Y	72	88	1			59
							79	9									
12	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	682	1	16002	3	Y	70	90	1			39
							77	9									
01	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	-0-					-0-
02	13776	X	-0-	-0-	-13776	-0-					Y	43					43
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	57	87	1			112
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	53	85	1			80

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

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
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

11	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	328	1	4756	3	Y	17	5	8			75
						19	9									
12	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	341	1	5820	3	Y	20	11	8			84
						22	9									
01	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					Y	5					5
03	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	14					137
04	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	17					154

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	658	-0-	-1172	-0-	380	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	1891	X	461	-0-	-1430	-0-	388	1	71	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	3961	-0-	-2999	-0-	432	1	3489	3	Y	36					198
							40	9									
12	8618	X	6647	-0-	-1971	-0-	443	1	6135	3	Y	63	134	1	3	8	124
							69	9									
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	75					75
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	28	137	1			132
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	44					176

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	610	1	8379	3	Y	78	88	1	6	8	59
							86	9									
12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	682	1	9320	3	Y	88	90	1	18	8	39
							97	9									
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	42					42
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	55	86	1			111
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					Y	53	84	1			80

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	12134	-0-	-916	-0-	12131	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	13795	X	13143	-0-	-652	-0-	13143	3			Y	-0-					-0-
01	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					-0-
02	12460	X	-0-	-0-	-12460	-0-					Y	-0-					-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	-0-					-0-
04	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	5706	-0-	-894	-0-	659	1	4969	3	N	71	176	1	4	8	132
							78	9									
12	6820	X	5564	-0-	-1256	-0-	651	1	4826	3	N	79	7	8			204
							87	9									
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	132					132
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	80	169	1			43
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	28					71

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12360	X	10984	-0-	-1376	-0-	9	1	10955	3	Y	18	7	8			59
							20	9									
12	12710	X	10869	-0-	-1841	-0-	10841	3	28	9	Y	25	40	1	7	8	37
01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
02	10472	X	-0-	-0-	-10472	-0-					Y	19					19
03	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	8	39	1			37
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	11					48

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	216	1	1081	3	Y	-0-					76
12	1581	X	1503	-0-	-78	-0-	214	1	1287	3	Y	2	2	8			76
							2	9									
01	1302	X	1164	-0-	-138	-0-	223	1	878	3	Y	57	91	1			42
							63	9									
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					Y	NO RPT					42
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					42
04	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					42

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					123
12	DLQ G-10		5210	-0-	5210	5210	5173	2	37	9	Y	34					195
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5210					Y	53	173	1			75
02	DLQ G-10		2711	-0-	2711	7921	2703	2	8	9	Y	7					82
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7921					Y	50					132
*04	10731	X	2810	-0-	-7921	-0-	2781	2	29	9	Y	26					158

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					95
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	5					100
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	20					120
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					120
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					Y	-0-					74
*12	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7195	2	32	9	Y	29					137
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					137
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-					137
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					137
*04	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			Y	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					127
12	7037 X	4298	-0-	-2739	-0-	4261	2	37	9	N	34					207
01	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	12	159	1			60
02	6356 X	-0-	-0-	-6356	-0-					N	-0-					60
03	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					60
*04	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					60

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

11	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	324	1	7300	3	Y	7	7	8			208
						8	9									
12	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	336	1	6657	3	Y	8	8	8			208
						9	9									
01	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
02	5012 X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	226	173	1			260
04	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-					260

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

11	7830 X	4446	-0-	-3384	-0-	324	1	4122	3	Y	-0-					-0-
12	7440 X	3259	-0-	-4181	-0-	327	1	2932	3	Y	-0-					-0-
01	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
02	5992 X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	-0-					-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

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
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	6622	-0-	-2678	-0-	629 30	1 9	5963	3	N	27	5	8			132
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	674 59	1 9	8398	3	N	54	7	8			179
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					N	214					214
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	96	168	1			142
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	57					199

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					107
12	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	2					153
01	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					153
02	9352	X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-					153
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					153
*04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					153

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					156
*12	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					156
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					156
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					156
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					156
*04	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					156

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
12	8835	X	8373	-0-	-462	-0-	8373	2			Y	-0-					-0-
01	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
02	8176	X	-0-	-0-	-8176	-0-					Y	-0-					-0-
03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	348	-0-	-6672	-0-	320	1	28	9	Y	25	104	1	4	8	89
12	5549	X	395	-0-	-5154	-0-	325	1	70	9	Y	64	103	1	6	8	44
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					Y	109					109
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	11	106	1			81
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	153	105	1			129

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	654 10	1 9	2193	3	Y	9	9	8			105
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	682 129	1 9	1126	3	Y	117	168	1	10	8	44
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					32
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	126	91	1			67

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	653 8	1 9	18047	3	Y	7	7	8			105
12	21808	X	21808	-0-	-0-	-0-	682 125	1 9	21001	3	Y	114	168	1	7	8	44
01	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					-0-
02	14644	X	-0-	-0-	-14644	-0-					Y	-0-					-0-
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	-0-					32
04	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	126	91	1			67

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	8815	-0-	-155	-0-	320 20	1 9	8475	3	Y	18	66	1	5	8	57
12	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	309 47	1 9	9295	3	Y	43	66	1	6	8	28
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	73					73
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	8	70	1			53
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	102	69	1			86

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	319	1	18	9	Y	16	5	8			177
12	631	X	631	-0-	-0-	-0-	341	1	225	3	Y	59	9	8			227
							65	9									
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	77					77
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					77
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13495

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018 - P/A 08/30/18

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2018 - P/A 08/24/18

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	653	1	8	9	N	7	7	8			87
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	682	1	10	9	N	9	9	8			87
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	114					114
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	5					119
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	10					129

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

11	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	1			N	-0-					50
12	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	675	1	1530	3	N	7	7	8			50
							8	9									
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					N	259	178	1			81
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					81
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					81

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

11	3240	X	1470	-0-	-1770	-0-	641	1	829	3	N	-0-					136
12	2449	X	1193	-0-	-1256	-0-	655	1	538	3	N	-0-					136
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	136					136
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					136
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9810	X	9095	-0-	-715	-0-	9075	3	20	9	N	18	165	1			54
12	10044	X	9298	-0-	-746	-0-	9270	3	28	9	N	25					79
01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	9072	X	-0-	-0-	-9072	-0-					N	128					128
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	11					139
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	34					173

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					52
12	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					52
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	74					111
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	12					123
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	13					136
*04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					136

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	X	666	-0-	-1914	-0-	657	1	9	9	N	8	8	8			147
12	2666	X	700	-0-	-1966	-0-	669	1	31	9	N	28	11	8			164
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	235					235
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	75	171	1			139
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	159	171	1			127

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					39
12	10850	X	7675	-0-	-3175	-0-	7667	2	8	9	Y	7					20
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					20
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-					20
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					20
*04	11878	X	11878	-0-	-0-	-0-	11878	2			Y	-0-					20

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11910	X	11188	-0-	-722	-0-	11164	3	24	9	N	22	4	8			92
12	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12175	3	22	9	N	20	5	8			107
01	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					N	22					169
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	30					199
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	17	178	1			38

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					167
*12	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					168
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	36	189	1			15
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					N	-0-					15
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	3					18
*04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					18

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	330	1	11496	3	Y	112	167	1	7	8	129
							123	9									
12	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	341	1	12576	3	Y	139	7	8			261
							153	9									
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					-0-
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					90
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-					90

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	-0-					143
*12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9887	2	22	9	Y	20					179
01	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	32					211
02	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	17	175	1			53
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	27					80
*04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8005	2	25	9	Y	23					103

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9630	X	5524	-0-	-4106	-0-	5524	3			Y	-0-					141
12	8804	X	5989	-0-	-2815	-0-	5989	3			Y	-0-					141
01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					Y	-0-					-0-
02	7532	X	-0-	-0-	-7532	-0-					Y	141					141
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					141
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

11	13260	X	11830	-0-	-1430	-0-	330	1	11489	3	Y	10	4	8			37
							11	9									
12	11656	X	9094	-0-	-2562	-0-	332	1	8758	3	Y	4					41
							4	9									
01	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
02	10528	X	-0-	-0-	-10528	-0-					Y	2					2
03	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	6					66
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	7					73

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

11	9390	X	3700	-0-	-5690	-0-	3700	3			Y	-0-					186
12	8959	X	5102	-0-	-3857	-0-	5101	3	1	9	Y	1	1	8			186
01	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	186					186
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					186
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					186

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

11	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					12
12	11532	X	10883	-0-	-649	-0-	10862	2	21	9	N	19					48
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	77					125
02	10388	X	NO RPT	-0-	-10388	-0-					N	NO RPT					125
03	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	27					148
*04	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11859	2	28	9	N	25					173

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

11	9090	X	6617	-0-	-2473	-0-	647	1	5884	3	N	78	11	8			208
							86	9									
12	9393	X	9145	-0-	-248	-0-	668	1	8326	3	N	137	169	1	15	8	161
							151	9									
01	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
02	8904	X	-0-	-0-	-8904	-0-					N	252	176	1			136
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	45					109
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	124	166	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					24
12	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	5049	2	4	9	N	4					18
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	34					52
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	25					77
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	13					90
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5081	2	11	9	N	10					100

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					34
12	7812	X	5161	-0-	-2651	-0-	5059	2	102	9	N	93					93
01	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	26					119
02	7000	X	-0-	-0-	-7000	-0-					N	136					255
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	52	167	1			140
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6755	2	139	9	N	126					266

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					79
*12	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	14076	2	128	9	N	116					194
01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	56					250
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	74	180	1			144
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	9					153
*04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	11403	2	98	9	N	89					242

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

11	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					42
*12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	9990	2	79	9	Y	72					122
01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	2					124
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					124
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					124
*04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			Y	-0-					124

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					105
12	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					105
01	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					105
02	7980	X	-0-	-0-	-7980	-0-					N	24					168
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	9					177
*04	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					177

H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					34
*12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6033	2	47	9	Y	43					113
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	3					116
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					Y	-0-					116
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	10					126
*04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6745	2	4	9	Y	4					130

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	321 8	1 9	8	3	N	7	1	8			117
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	331	1	74	9	N	67					184
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	150					150
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	165	171	1			144
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	20					164

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11820	X	11021	-0-	-799	-0-	10865	3	156	9	N	142	173	1	1	8	87
12	12214	X	10810	-0-	-1404	-0-	10726	3	84	9	N	76	2	8			161
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	10808	X	-0-	-0-	-10808	-0-					N	220					220
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	152	175	1			197
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	69	169	1			97

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					74
*12	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22042	2	41	9	N	37					150
01	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	59	169	1			40
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					40
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					40
*04	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	19297	2			N	-0-					40

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					148
*12	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	18616	2	25	9	N	23					62
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					62
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					62
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					62
*04	25009	X	25009	-0-	-0-	-0-	25009	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	9859	-0-	-2201	-0-	412	1	9435	3	N	11	1	8			39
							12	9									
12	12462	X	10665	-0-	-1797	-0-	408	1	10247	3	N	9	6	8			42
							10	9									
01	12462	X	-0-	-0-	-12462	-0-					N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	50					50
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					50
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	4					54

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	2004	-0-	-2556	-0-	427	1	1520	3	N	52	4	8			129
							57	9									
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	450	1	2677	3	N	60	8	8			181
							66	9									
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	220					220
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	59	180	1			99
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	41					140

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	3	1	6896	3	Y	-0-					38
12	6138	X	5195	-0-	-943	-0-	3	1	5192	3	Y	-0-					38
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					21
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					21

EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5157	3	6	9	Y	5					32
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6410	3	25	9	Y	23	17	1			38
01	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					-0-
02	4004	X	-0-	-0-	-4004	-0-					Y	19	19	1			-0-
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	13	18	1			23
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	12					35

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	6685	-0-	-1715	-0-	407	1	6269	3	N	8	1	8			67
							9	9									
12	8680	X	7582	-0-	-1098	-0-	408	1	7162	3	N	11	4	8			74
							12	9									
01	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					N	99					99
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	20					119
04	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					119

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14490	X	3931	-0-	-10559	-0-	3931	3			Y	-0-					43
12	9982	X	2820	-0-	-7162	-0-	2820	3			Y	-0-					43
01	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					-0-
02	9016	X	-0-	-0-	-9016	-0-					Y	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					43
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	20					63

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	183	-0-	-4467	-0-	183	1			Y	-0-					50
12	3751	X	1799	-0-	-1952	-0-	225	1	1574	3	Y	-0-					50
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	6	56	1			37
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	1					38

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	3835	-0-	-3275	-0-	154	1	3681	3	Y	-0-					54
12	6603	X	5429	-0-	-1174	-0-	225	1	5203	3	Y	1	1	8			54
							1	9									
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	6	60	1			39
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	1					40

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10843	3	48	9	Y	44					257
12	11439	X	11008	-0-	-431	-0-	10801	3	207	9	Y	188	139	1			306
01	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					Y	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					Y	149	149	1			-0-
03	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					Y	101	146	1			182
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	102					284

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			Y	-0-					21
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			Y	-0-					21
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					21
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	9					30

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					15
*12	21747	X	21747	-0-	-0-	-0-	21734	2	13	9	Y	12					37
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	10					47
02	5320	X	-0-	-0-	-5320	-0-					Y	-0-					47
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					47
*04	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			Y	-0-					47

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					21
*12	25283	X	25283	-0-	-0-	-0-	25248	2	35	9	Y	32					104
01	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	19					123
02	9156	X	-0-	-0-	-9156	-0-					Y	-0-					123
03	10137	X	-0-	-0-	-10137	-0-					Y	-0-					123
*04	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26441	2			Y	-0-					123

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					29
*12	23660	X	23660	-0-	-0-	-0-	23560	2	100	9	N	91					143
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	107	184	1			66
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					66
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					66
*04	19586	X	19586	-0-	-0-	-0-	19448	2	138	9	N	125	160	1			31

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3083	-0-	-907	-0-	3077	3	6	9	Y	5					32
12	3875	X	2862	-0-	-1013	-0-	2837	3	25	9	Y	23	17	1			38
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	19	19	1			-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	13	18	1			23
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	12					35

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	1677	-0-	-4713	-0-	80	1	1597	3	Y	-0-					59
12	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	3			Y	-0-					59
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	-0-					-0-
03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	8	65	1			44
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	1					45

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					6
*12	3100	N	11377	-0-	8277	8277	11365	2	12	9	N	11					32
*01	3100	N	-0-	-0-	-3100	5177					N	-0-					32
*02	2800	N	-0-	-0-	-2800	2377					N	-0-					32
*03	2377	N	-0-	-0-	-2377	-0-					N	-0-					32
*04	3000	N	18236	-0-	15236	15236	18236	2			N	-0-					32

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					9
*12	22233	X	22233	-0-	-0-	-0-	22212	2	21	9	N	19					19
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	1					20
02	8092	X	-0-	-0-	-8092	-0-					N	-0-					20
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					20
*04	23162	X	23162	-0-	-0-	-0-	23162	2			N	-0-					20

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					91
12	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					91
01	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	32	144	1			21
02	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					21
03	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					21
*04	19905	X	19905	-0-	-0-	-0-	19905	2			N	-0-					21

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16410	X	-0-	-0-	-16410	-0-					N	-0-					62
12	16709	X	15844	-0-	-865	-0-	15813	2	31	9	N	28					110
01	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	26					136
02	15092	X	-0-	-0-	-15092	-0-					N	-0-					136
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					136
*04	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	15056	2	90	9	N	82	191	1			27

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3259	-0-	259	3902	639 156	1 9	2464	3	N	142	8	8			166
12	4572	X	670	-0-	-3902	-0-	625	1	45	9	N	41	176	1	9	8	22
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	106					106
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	197	175	1			128
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	80	171	1			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272148 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7060 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	162	1			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SKINNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272149 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7328 - 11531

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					24
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

11	7020	X	5054	-0-	-1966	-0-	110 23	1 9	4921	3	Y	21	1	8			87
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	97 29	1 9	6901	3	Y	26					113
01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	170					170
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	68	176	1			62
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	55					117

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

11	1110	N	385	-0-	-725	-0-	251 11	1 9	123	3	Y	10					184
12	620	N	278	-0-	-342	-0-	260	1	18	9	Y	16	180	1			20
01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	79					79
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	3					82
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	29					111

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

11	12390	X	11743	-0-	-647	-0-	11601	3	142	9	Y	129					201
12	12400	X	12202	-0-	-198	-0-	12026	3	176	9	Y	160	168	1			193
01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	-0-					-0-
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	249					249
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					Y	192	321	1			120
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	132	174	1			78

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

11	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					N	-0-					97
12	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					97
01	22351	X	-0-	-0-	-22351	-0-					N	97					114
02	20188	X	-0-	-0-	-20188	-0-					N	-0-					114
03	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					N	-0-					114
*04	22018	X	22018	-0-	-0-	-0-	21904	2	114	9	N	104	180	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11910	X	10495	-0-	-1415	-0-	10474	3	21	9	Y	19					131
12	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10758	3	7	9	Y	6					137
01	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	-0-					-0-
02	9492	X	-0-	-0-	-9492	-0-					Y	157					157
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					Y	17					174
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					Y	33	170	1			37

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	1	13	9	Y	12					111
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	1			Y	-0-					111
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	119					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					119
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					119

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	122	X	122	-0-	-0-	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	8			142
12	5270	X	3168	-0-	-2102	-0-	3040	3	128	9	Y	116	120	1	7	8	131
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					132
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					132

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	634 220	1 9	2892	3	N	200	172	1	6	8	134
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	678 101	1 9	2431	3	N	92	172	1	12	8	42
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	412	339	1			73
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	201	174	1			100
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	196	167	1			129

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	620 102	1 9	4543	3	N	93	3	8			167
12	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	654 160	1 9	4785	3	N	145	201	1	4	8	107
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	230	172	1			58
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	253	171	1			140
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	209	179	1			170

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12600	X	8909	-0-	-3691	-0-	653 61	1 9	8195	3	N	55					140
12	12338	X	6850	-0-	-5488	-0-	681 19	1 9	6150	3	N	17					157
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	164					164
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					164
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FOREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272301 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7015 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

11	6720	X	5076	-0-	-1644	-0-	317	1	4656	3	Y	94	4	8			170
							103	9									
12	6262	X	3616	-0-	-2646	-0-	296	1	3170	3	Y	136	175	1	6	8	125
							150	9									
01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	154					154
03	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	112	176	1			90
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	70					160

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

11	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					56
*12	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					77
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					77
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					77
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					77
*04	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	17964	2			N	-0-					77

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	618	1	1959	3	N	175	174	1	7	8	273
							193	9									
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	665	1	2255	3	N	162	179	1	7	8	249
							178	9									
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	371	176	1			195
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	55	182	1			68
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	310	176	1			202

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

11	7350	X	4202	-0-	-3148	-0-	4202	3			Y	-0-					21
12	8091	X	4377	-0-	-3714	-0-	4358	3	19	9	Y	17	18	1	1	8	19
01	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
02	7308	X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-					19
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					19

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			Y	-0-					46
12	6572	X	5914	-0-	-658	-0-	5874	3	40	9	Y	36	39	1			43
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-
02	6160	X	-0-	-0-	-6160	-0-					Y	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					43
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

11	4440	X	1824	-0-	-2616	-0-	330	1	1444	3	Y	45	5	8			74
							50	9									
12	3069	X	1400	-0-	-1669	-0-	318	1	1037	3	Y	41	8	8			107
							45	9									
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	169					169
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	16	167	1			18
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	7					25

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

11	6150	X	4793	-0-	-1357	-0-	312	1	4440	3	Y	37	6	8			110
							41	9									
12	6355	X	3987	-0-	-2368	-0-	259	1	3683	3	Y	41	15	8			136
							45	9									
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					Y	160					160
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	23					183
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	41	169	1			55

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					30
*12	21027	X	21027	-0-	-0-	-0-	21017	2	10	9	N	9					55
01	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	18					73
02	10276	X	-0-	-0-	-10276	-0-					N	-0-					73
03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					73
*04	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					73

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

11	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					28
12	18879	X	18420	-0-	-459	-0-	18388	2	32	9	N	29					61
01	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	38					99
02	16212	X	-0-	-0-	-16212	-0-					N	-0-					99
03	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	-0-					99
*04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					99

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

11	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					35
*12	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	24243	2	99	9	N	90					133
01	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					133
02	8876	X	-0-	-0-	-8876	-0-					N	-0-					133
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					133
*04	16593	X	16593	-0-	-0-	-0-	16593	2			N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					13
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	3623	-0-	623	623	3623	2			N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

11	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					103
12	11067	X	10956	-0-	-111	-0-	10878	2	78	9	N	71					113
01	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	90					203
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					N	62	179	1			86
03	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	57					143
*04	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	9834	2	103	9	N	94	187	1			50

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

11	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11921	3	88	9	Y	80	3	8			132
12	12834	X	12441	-0-	-393	-0-	12347	3	94	9	Y	85	1	8			216
01	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					Y	-0-					-0-
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					Y	189					189
03	12710	X	-0-	-0-	-12710	-0-					Y	82					271
04	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					Y	11					282

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

11	10050	X	8622	-0-	-1428	-0-	420	1	8185	3	Y	15	15	8			16
							17	9									
12	9610	X	1943	-0-	-7667	-0-	429	1	1497	3	Y	15	15	8			16
							17	9									
01	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					-0-
03	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					16
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	81	81	1			16

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

11	9570	X	127	-0-	-9443	-0-	127	3			Y	-0-					17
12	10571	X	138	-0-	-10433	-0-	138	1			Y	-0-					17
01	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
02	7896	X	-0-	-0-	-7896	-0-					Y	17					17
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					17
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					17

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7250	3	54	9	Y	49	4	8			179
12	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7230	3	110	9	Y	100	170	1	5	8	104
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	189					189
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	15					204
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	40	162	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6896	X	326	-0-	-6570	-0-	322	1	4	9	Y	4	4	8			97
12	4402	X	396	-0-	-4006	-0-	339	1	57	9	Y	52	7	8			142
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	170					170
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2					172
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	162	162	1			172

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	X	1	-0-	-2369	-0-	1	3			Y	-0-					65
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					65
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	65					65
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					65

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	330 171	1 9	2361	3	Y	155	174	1			67
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	339 21	1 9	3888	3	Y	19					86
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	228	181	1			47
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	107					154
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	105	172	1			87

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4193	-0-	-907	-0-	643 100	1 9	3450	3	Y	91	13	8			137
12	5301	X	3656	-0-	-1645	-0-	661 92	1 9	2903	3	Y	84	173	1	14	8	34
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					Y	183	171	1			12
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	5					17
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	196	174	1			39

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	221	1	187	9	Y	170	164	1	8	8	147
12	2542	X	1478	-0-	-1064	-0-	232 152	1 9	1094	3	Y	138	171	1	9	8	105
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					Y	194	171	1			23
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	59					82
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	80					162

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5161	-0-	-749	-0-	326 210	1 9	4625	3	Y	191	176	1	7	8	139
12	5332	X	4374	-0-	-958	-0-	337 144	1 9	3893	3	Y	131	170	1	6	8	94
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	202					202
02	4816	X	-0-	-0-	-4816	-0-					Y	58	173	1			87
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	123	170	1			40
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	120					160

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9420	X	8702	-0-	-718	-0-	8644	3	58	9	N	53	1	8			99
12	9734	X	8575	-0-	-1159	-0-	8519	3	56	9	N	51					150
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					N	-0-					-0-
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					N	100					100
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	59					159
04	8700	X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	87	179	1			67

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	385	1	22	9	Y	20	20	8			156
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	418	1	22	9	Y	20	20	8			156
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	155					155
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					155
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					155

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	3414	-0-	-2406	-0-	112 39	1 9	3263	3	Y	35	163	1	1	8	51
12	5332	X	5002	-0-	-330	-0-	108 54	1 9	4840	3	Y	49	2	8			98
01	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	175					175
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					175
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	7	127	1			55

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	306 114	1 9	3924	3	N	104	176	1	3	8	142
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	341 103	1 9	4533	3	N	94	172	1	6	8	58
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					N	274	179	1			95
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	128					223
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	112	173	1			162

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	1	1	9	Y	1	1	8			14
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	369	1	6	9	Y	5	5	8			14
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					14
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	66	67	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	2850	-0-	-4050	-0-	423	1	2426	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
12	5766	X	2488	-0-	-3278	-0-	413	1	2068	3	Y	6	6	8			3
							7	9									
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
03	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					3
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	16	16	1			3

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3619	-0-	-941	-0-	625	1	2988	3	Y	5					102
							6	9									
12	5115	X	4742	-0-	-373	-0-	660	1	4070	3	Y	11					113
							12	9									
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	223	173	1			50
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	12					62
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	13					75

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5589	-0-	-921	-0-	654	1	4929	3	Y	5	5	8			77
							6	9									
12	6045	X	4966	-0-	-1079	-0-	654	1	4262	3	Y	45	7	8			115
							50	9									
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	115					115
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	2					117
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	73					190

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	642	1	4518	3	Y	15	1	8			197
							17	9									
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	681	1	4732	3	Y	30	174	1			53
							33	9									
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					-0-
02	4676	X	-0-	-0-	-4676	-0-					Y	112					112
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	22					134
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	16					150

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7440	X	5758	-0-	-1682	-0-	609	1	5143	3	Y	5	5	8			177
							6	9									
12	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	682	1	6163	3	Y	8	8	8			177
							9	9									
01	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
02	5852	X	-0-	-0-	-5852	-0-					Y	177					177
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					177
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	3685	-0-	-6245	-0-	62	1	3615	3	Y	7	1	8			123
							8	9									
12	9889	X	3800	-0-	-6089	-0-	172	1	3588	3	Y	36	4	8			155
							40	9									
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	-0-					-0-
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					Y	155					155
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	51	176	1			30
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	5					35

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	5649	-0-	-1191	-0-	5574	3	75	9	Y	68	175	1	3	8	40
12	6696	X	6314	-0-	-382	-0-	6267	3	47	9	Y	43	3	8			80
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	95					95
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					95
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	39					134

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	8310	-0-	-840	-0-	8301	3	9	9	Y	8	3	8			67
12	9238	X	8734	-0-	-504	-0-	8683	3	51	9	Y	46	3	8			110
01	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	-0-					-0-
02	8344	X	-0-	-0-	-8344	-0-					Y	16					16
03	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	24					40
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	21					61

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	1	1	9	Y	1	1	8			22
12	403	N	269	-0-	-134	-0-	217	1	52	9	Y	47	5	8			64
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	78					78
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					78
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	64					142

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	7388	-0-	-1792	-0-	95	1	7290	3	N	3	3	8			60
							3	9									
12	8990	X	7994	-0-	-996	-0-	15	1	7973	3	N	5	5	8			60
							6	9									
01	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
02	8764	X	-0-	-0-	-8764	-0-					N	60					60
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	55					115
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	2					117

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10290	X	8950	-0-	-1340	-0-	8949	3	1	9	Y	1	1	8			150
12	10726	X	9403	-0-	-1323	-0-	9402	3	1	9	Y	1	1	8			150
01	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					Y	150					150
03	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					Y	-0-					150
04	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	-0-					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	7057	-0-	-893	-0-	442	1	6612	3	Y	3	3	8			22
							3	9									
12	8463	X	6513	-0-	-1950	-0-	457	1	6055	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					-0-
02	7700	X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	23					23
03	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-					23
04	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	17					40

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	434	-0-	-3286	-0-	431	1	3	9	N	3	3	8			35
12	3844	X	449	-0-	-3395	-0-	446	1	3	9	N	3	1	8			37
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	115					115
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	5					120
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	4					124

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3121	-0-	-419	-0-	323	1	2780	3	Y	16	1	8			100
							18	9									
12	3348	X	3139	-0-	-209	-0-	338	1	2775	3	Y	24					124
							26	9									
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	194	166	1			28
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					28
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					28

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6948	3	50	9	Y	45					67
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8062	3	64	9	Y	58					125
01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	224	172	1			52
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	74					126
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					Y	66					192

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	20					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12750	X	7722	-0-	-5028	-0-	78	1	7635	3	N	8	5	8			178
							9	9									
12	12338	X	8152	-0-	-4186	-0-	36	1	8108	3	N	7	7	8			178
							8	9									
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	10136	X	-0-	-0-	-10136	-0-					N	-0-					179
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					179
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	21					200

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	3655	-0-	-4475	-0-	115 76	1 9	3464	3	Y	69	4	8			124
12	7502	X	5032	-0-	-2470	-0-	131 121	1 9	4780	3	Y	110	173	1	9	8	52
01	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
02	6776	X	-0-	-0-	-6776	-0-					Y	49					49
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	3					52
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	240	168	1			124

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1052	-0-	-2278	-0-	119 175	1 9	758	3	Y	159	172	1	4	8	163
12	2852	X	233	-0-	-2619	-0-	108 81	1 9	44	3	Y	74	5	8			232
01	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	327	174	1			153
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	59					212
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	327	354	1			185

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2790	-0-	-1080	-0-	652 6	1 9	2132	3	Y	5	5	8			102
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	680 67	1 9	1904	3	Y	61					163
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					Y	205					205
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					205
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					205

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	5927	3	76	9	Y	69	1	8			207
12	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6138	3	95	9	Y	86	180	1	1	8	112
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	184	166	1			18
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	5					23
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					23

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4772	3	52	9	Y	47					175
12	4774	X	3276	-0-	-1498	-0-	3241	3	35	9	Y	32					207
01	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	138					138
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	43					181
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	21					202

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3925	-0-	-485	-0-	3882	3	43	9	Y	39					138
12	3689	X	1289	-0-	-2400	-0-	138	1	1142	3	Y	8					146
							9	9									
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	192	174	1			18
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	32					50
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	41					91

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	907	-0-	-683	-0-	219	1	619	3	Y	63	177	1			81
							69	9									
12	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	1			Y	-0-					81
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	123					123
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	28					151
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	30					181

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					32
*12	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			N	-0-					32
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	3					35
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					35
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					35
*04	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2			N	-0-					35

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	1937	-0-	-3193	-0-	639	1	1141	3	Y	143	168	1	12	8	166
							157	9									
12	3317	X	2886	-0-	-431	-0-	619	1	2128	3	Y	126	178	1	15	8	99
							139	9									
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					Y	262	175	1			87
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	248	180	1			155
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	208	173	1			190

GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	218	1	6018	3	Y	84	4	8			110
							92	9									
12	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	182	1	5897	3	Y	68	5	8			173
							75	9									
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					Y	218	178	1			40
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	64					104
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	83					187

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					86
*12	13326	X	13326	-0-	-0-	-0-	13326	2			N	-0-					86
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	15					101
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	20					121
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					121
*04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13792	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					146
*12	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					146
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					146
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					146
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					146
*04	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					146

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					14
*12	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	12101	2	22	9	N	20					59
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	37					96
02	8736	X	-0-	-0-	-8736	-0-					N	20					116
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	21					137
*04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	11101	2	81	9	N	74	196	1			15

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	2788	-0-	-1862	-0-	322 92	1 9	2374	3	N	84	175	1	8	8	65
12	4805	X	4084	-0-	-721	-0-	329 121	1 9	3634	3	N	110	12	8			163
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	194					194
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	61	180	1			75
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	82					157

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					23
*12	23673	X	23673	-0-	-0-	-0-	23672	2	1	9	N	1					21
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	6					27
02	6636	X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-					27
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					27
*04	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					27

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3239	-0-	239	1167	132 6	1 9	3101	3	Y	5	3	8			86
12	3844	X	2061	-0-	-1783	-0-	132 62	1 9	1867	3	Y	56	2	8			140
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	139					139
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					139
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	109	181	1			67

PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	304 46	1 9	2804	3	N	42					209
12	3658	X	3110	-0-	-548	-0-	324 6	1 9	2780	3	N	5					214
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	109					109
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	78					187
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	41	180	1			48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5182	-0-	-668	-0-	309 249	1 9	4624	3	N	226	185	1	4	8	157
12	6045	X	5612	-0-	-433	-0-	326 85	1 9	5201	3	N	77	172	1	5	8	57
01	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
02	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	164					164
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	35					199
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	214	348	1			65

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13560	X	330	-0-	-13230	-0-	330	1			Y	-0-					55
12	8370	X	4786	-0-	-3584	-0-	331 7	1 9	4448	3	Y	6	6	8			55
01	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					55
04	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	6					61

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					133
*12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4124	2	57	9	Y	52	175	1			61
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	55					116
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	74					190
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	33	184	1			39
*04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	3994	2	52	9	Y	47					86

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	-0-					20
*12	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	28407	2	33	9	N	30					117
01	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					117
02	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					117
03	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-					117
*04	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					117

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					81
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6608	2	40	9	N	36					153
01	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	2					155
02	5180	X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-					155
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					155
*04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7189	2	41	9	N	37	177	1			15

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					10
12	7347	X	6126	-0-	-1221	-0-	6116	2	10	9	N	9					46
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	8					54
02	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					54
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					54
*04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					54

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	222	1	3909	3	Y	108					143
							119	9									
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	232	1	4004	3	Y	46	1	8			188
							51	9									
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	143					143
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	42					185
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	172	175	1			182

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

11	18060	X	12564	-0-	-5496	-0-	92	1	12405	3	Y	61	174	1	4	8	67
							67	9									
12	17050	X	6726	-0-	-10324	-0-	317	1	6390	3	Y	17	7	8			77
							19	9									
01	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
02	15400	X	-0-	-0-	-15400	-0-					Y	134					134
03	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	1					135
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	84					219

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

11	660	N	641	-0-	-19	-0-	632	1	9	9	N	8	8	8			160
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	668	1	13	9	N	12	12	8			160
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	55					55
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					55
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	2					57

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

11	8640	X	2488	-0-	-6152	-0-	303	1	2179	3	Y	5	5	8			55
							6	9									
12	8928	X	2788	-0-	-6140	-0-	297	1	2483	3	Y	7	7	8			55
							8	9									
01	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					55
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	6					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18000	X	3605	-0-	-14395	-0-	614	1	2985	3	Y	5	5	8			39
							6	9									
12	15841	X	1416	-0-	-14425	-0-	607	1	801	3	Y	7	7	8			39
							8	9									
01	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-					-0-
02	13524	X	-0-	-0-	-13524	-0-					Y	38					38
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					38
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					38

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16080	X	11395	-0-	-4685	-0-	353	1	11034	3	Y	7	7	8			37
							8	9									
12	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	61	1	21130	3	Y	10	10	8			37
							11	9									
01	20925	X	-0-	-0-	-20925	-0-					Y	-0-					-0-
02	18900	X	-0-	-0-	-18900	-0-					Y	37					37
03	21204	X	-0-	-0-	-21204	-0-					Y	-0-					37
04	20520	X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-					37

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9810	X	8828	-0-	-982	-0-	323	1	8323	3	N	165	180	1	5	8	50
							182	9									
12	9765	X	8869	-0-	-896	-0-	328	1	8400	3	N	128	6	8			172
							141	9									
01	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-					-0-
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					N	234	189	1			45
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	154					199
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	118	178	1			139

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15020	X	15020	-0-	-0-	-0-	14973	3	47	9	Y	43	4	8			79
12	16492	X	15814	-0-	-678	-0-	15731	3	83	9	Y	75	6	8			148
01	16492	X	-0-	-0-	-16492	-0-					Y	-0-					-0-
02	14896	X	-0-	-0-	-14896	-0-					Y	205					205
03	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	108	174	1			139
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	188	175	1			152

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14505	3	8	9	N	7	7	8			141
12	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	14926	3	69	9	N	63	170	1	7	8	27
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	27					27
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	1					28
04	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-					28

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

11	9420	X	5092	-0-	-4328	-0-	495	1	4529	3	N	62	20	8			59
							68	9									
12	6696	X	3339	-0-	-3357	-0-	512	1	2770	3	N	52	20	8			91
							57	9									
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	136					136
03	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	53	167	1			22
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					22

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

11	630	X	313	-0-	-317	-0-	310	1	3	9	N	3	3	8			8
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	1	7	9	N	6	6	8			8
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	8					8
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	489	1	3939	3	N	242	180	1	20	8	135
							266	9									
12	6572	X	3825	-0-	-2747	-0-	511	1	3132	3	N	165	176	1	20	8	104
							182	9									
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
02	5964	X	-0-	-0-	-5964	-0-					N	261	172	1			89
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	152	174	1			67
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	51					118

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

11	13320	X	12408	-0-	-912	-0-	12405	3	3	9	Y	3	3	8			71
12	14136	X	13990	-0-	-146	-0-	13848	3	142	9	Y	129	178	1	6	8	16
01	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					Y	16					16
03	13981	X	-0-	-0-	-13981	-0-					Y	-0-					16
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					Y	-0-					16

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

11	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	419	1	3413	3	N	73	7	8			98
							80	9									
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	449	1	4229	3	N	86	7	8			177
							95	9									
01	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	99					99
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	101	167	1			33
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	56					89

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

11	6900	X	331	-0-	-6569	-0-	328	1	3	9	Y	3	3	8			17
12	325	X	325	-0-	-0-	-0-	319	1	6	9	Y	5	5	8			17
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	20					20
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

11	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	441	1	6445	3	Y	89	5	8			99
							98	9									
12	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	457	1	6481	3	Y	112	180	1	7	8	24
							123	9									
01	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					Y	141					141
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	91	173	1			59
04	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	7					66

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

11	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	11915	3	169	9	Y	154					172
12	12648	X	12183	-0-	-465	-0-	12082	3	101	9	Y	92	174	1			90
01	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-					-0-
02	11452	X	-0-	-0-	-11452	-0-					Y	361	177	1			184
03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	122	170	1			136
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	188	168	1			156

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	457	1	2777	3	N	159	177	1	20	8	61
							175	9									
12	5580	X	3911	-0-	-1669	-0-	504	1	3249	3	N	144	20	8			185
							158	9									
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	245	169	1			76
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	94					170
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	56	167	1			59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	9870	-0-	-210	-0-	486	1	9303	3	N	74					148
							81	9									
12	11439	X	10264	-0-	-1175	-0-	505	1	9670	3	N	81	172	1			57
							89	9									
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
02	10332	X	-0-	-0-	-10332	-0-					N	193					193
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	48	172	1			69
04	12000	X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	49					118

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	1969	-0-	-971	-0-	323	1	1646	3	Y	-0-					22
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	333	1	1394	3	Y	-0-					22
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	22					22
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					22
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					22

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	2256	-0-	-1614	-0-	418	1	1725	3	Y	103	11	8			120
							113	9									
12	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	452	1	2318	3	Y	89	178	1	14	8	17
							98	9									
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	70					70
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	12					82
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	2					84

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	630	1	8645	2	N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	609	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	651	1	8414	2	N	-0-					-0-
02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	588	1	7530	2	N	-0-					-0-
03	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	651	1	7709	2	N	-0-					-0-
*04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	651	1	6865	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-					-0-
12	682	N	384	-0-	-298	-0-	42	1	342	2	N	-0-					-0-
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	84	1	778	2	N	-0-					-0-
02	896	N	444	-0-	-452	-0-	42	1	402	2	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	84	1	623	2	N	-0-					-0-
*04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	84	1	1131	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	588	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	379	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	1145	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	926	1	3658	2	N	-0-					-0-
03	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	912	1	3287	2	N	-0-					-0-
*04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	929	1	3772	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	1	1	449	2	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

11	1830	N	1367	-0-	-463	-0-	567	1	800	2	N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	461	1	952	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1709	-0-	-182	-0-	472	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	313	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	432	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	415	1	1134	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

11	990	N	928	-0-	-62	-0-	1	1	927	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4103	-0-	1003	1003	1	1	4102	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4164	-0-	1064	2067	1	1	4163	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1903	-0-	-897	1170	1	1	1902	2	N	-0-					-0-
03	3942	X	2772	-0-	-1170	-0-	1	1	2771	2	N	-0-					-0-
*04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1	1	2052	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	2	N	-0-					-0-
12	744	N	650	-0-	-94	-0-	1	1	649	2	N	-0-					-0-
01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	1	1	948	2	N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	1	1	782	2	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	N	-0-					-0-
04	900	N	514	-0-	-386	-0-	1	1	513	2	N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2018 - PLUGGED 12/17/18

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2018

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

11	4530	X	4384	-0-	-146	-0-	4384	2			N	-0-					4
12	4650	X	4615	-0-	-35	-0-	4615	2			N	-0-					4
01	4619	X	4548	-0-	-71	-0-	4548	2			N	-0-					4
02	4256	X	4091	-0-	-165	-0-	4091	2			N	-0-					4
03	4712	X	4513	-0-	-199	-0-	4513	2			N	-0-					4
04	4470	X	4319	-0-	-151	-0-	4319	2			N	-0-					4

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

11	48170	X	7389	-0-	-40781	-0-	7389	2			Y	-0-					47
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			Y	-0-					47
01	8277	X	8116	-0-	-161	-0-	8116	2			Y	-0-					47
02	7476	X	7174	-0-	-302	-0-	7174	2			Y	-0-					47
03	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			Y	-0-					47
*04	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	8200	2			Y	-0-					47

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4182	-0-	-198	-0-	4182	2			N	-0-					6
12	4402	X	4001	-0-	-401	-0-	4001	2			N	-0-					6
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					6
02	3976	X	3949	-0-	-27	-0-	3949	2			N	-0-					6
03	4402	X	4345	-0-	-57	-0-	4345	2			N	-0-					6
*04	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4366	2	37	9	N	34	40	1			-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		4702	-0-	4702	4702	4702	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3059	-0-	3059	7761	3059	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1326	-0-	1326	9087	1326	2			N	-0-					-0-
*04	11205	X	2118	-0-	-9087	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

11	20432	X	2912	-0-	-17520	-0-	2912	2			Y	-0-					21
12	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	3097	2			Y	-0-					21
01	3813	X	2731	-0-	-1082	-0-	2731	2			Y	-0-					21
02	3444	X	2161	-0-	-1283	-0-	2161	2			Y	-0-					21
03	3286	X	2631	-0-	-655	-0-	2631	2			Y	-0-					21
*04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3013	2	67	9	Y	61	82	1			-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

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-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

11	6930	X	6807	-0-	-123	-0-	6807	2			N	-0-					10
12	7161	X	6935	-0-	-226	-0-	6935	2			N	-0-					10
01	7161	X	6962	-0-	-199	-0-	6962	2			N	-0-					10
02	6468	X	6200	-0-	-268	-0-	6200	2			N	-0-					10
03	7130	X	6780	-0-	-350	-0-	6780	2			N	-0-					10
04	6810	X	6517	-0-	-293	-0-	6517	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4501	-0-	1701	1701	4501	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4931	-0-	1831	3532	4931	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5952	-0-	2952	6484	5952	2			N	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

11	30390	X	5858	-0-	-24532	-0-	5858	2			Y	-0-					-0-
12	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	5986	-0-	-152	-0-	5986	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	5365	-0-	-95	-0-	5365	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5465	-0-	-704	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	4880	-0-	-1090	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7162	-0-	-488	-0-	7162	2			N	-0-					62
12	7905	X	7318	-0-	-587	-0-	7318	2			N	-0-					62
01	7657	X	7199	-0-	-458	-0-	7199	2			N	-0-					62
02	6692	X	6587	-0-	-105	-0-	6587	2			N	-0-					62
03	7409	X	7292	-0-	-117	-0-	7258	2	34	9	N	31	93	1			-0-
04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	804	-0-	-2096	2186	2	1	802	2	Y	-0-					8
12	3025	N	839	-0-	-2186	-0-	839	2			Y	-0-					8
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					8
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					8
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	2	1	881	2	Y	28	28	1			8
							31	9									
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					8

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	911	-0-	-1989	2865	3	1	908	2	Y	-0-					3
12	3100	N	951	-0-	-2149	716	951	2			Y	-0-					3
01	1682	N	966	-0-	-716	-0-	966	2			Y	-0-					3
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					3
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	2	1	999	2	Y	32	32	1			3
							35	9									
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	1500	-0-	-1400	6592	5	1	1495	2	Y	-0-					3
12	3100	N	1568	-0-	-1532	5060	1568	2			Y	-0-					3
01	3100	N	1591	-0-	-1509	3551	1591	2			Y	-0-					3
02	2800	N	1456	-0-	-1344	2207	1456	2			Y	-0-					3
03	3100	N	1706	-0-	-1394	813	3	1	1646	2	Y	52	52	1			3
							57	9									
*04	2415	N	1602	-0-	-813	-0-	1602	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	1286	-0-	-1614	5237	4	1	1282	2	Y	-0-					2
12	3100	N	1344	-0-	-1756	3481	1344	2			Y	-0-					2
01	3100	N	1364	-0-	-1736	1745	1364	2			Y	-0-					2
02	2800	N	1248	-0-	-1552	193	1248	2			Y	-0-					2
03	1656	N	1463	-0-	-193	-0-	3	1	1410	2	Y	45	45	1			2
							50	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	857	-0-	-2043	2528	3	1	854	2	Y	-0-					10
12	3100	N	895	-0-	-2205	323	895	2			Y	-0-					10
01	1233	N	910	-0-	-323	-0-	910	2			Y	-0-					10
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					10
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	Y	23	30	1			3
							25	9									
*04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					3

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					38
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1074	2	11	9	N	10	45	1			3
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1026	2	6	9	N	5					8
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	904	2			N	-0-					8
03	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			N	-0-					8
04	990	N	949	-0-	-41	-0-	943	2	6	9	N	5					13

OLEX U. S. WELL #: 2 RRCID -> 202409 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7933 - 8796

11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	N	7					34
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4	21	1			17
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					17
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					17
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					17
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	2			N	-0-					17

OLEX U. S. WELL #: 4 RRCID -> 206955 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7925 - 8782

11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	2	6	9	N	5					30
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1046	2	7	9	N	6	29	1			7
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	985	2	8	9	N	7					14
02	1176	N	950	-0-	-226	-0-	944	2	6	9	N	5					19
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					22
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1053	2	4	9	N	4					26

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					26
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	18	1			8
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					8
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	2			N	-0-					8
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					8
04	810	N	774	-0-	-36	-0-	771	2	3	9	N	3					11

OLEX U. S. WELL #: 5 RRCID -> 220157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8572 - 8741

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					20
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-	17	1			3
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1533	2	15	9	N	14					17
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	2	2	9	N	2					19
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1396	2	10	9	N	9					28
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	N	5					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

OLEX U. S. WELL #: 7 RRCID -> 227369 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7917 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	2	2	9	N	2					20
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	2	9	9	N	8	21	1			7
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					7
02	1316	N	1298	-0-	-18	-0-	1298	2			N	-0-					7
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1462	2	6	9	N	5					12
04	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	1292	2	11	9	N	10					22

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

11	2070	N	2010	-0-	-60	-0-	2001	2	9	9	N	8					41
12	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2036	2	15	9	N	14	51	1			4
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					4
02	1876	N	1785	-0-	-91	-0-	1785	2			N	-0-					4
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2125	2	9	9	N	8					12
04	2010	N	1987	-0-	-23	-0-	1980	2	7	9	N	6					18

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					7
12	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					7
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					7
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	959	2			N	-0-					7
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	902	2			N	-0-					7
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

11	900	N	821	-0-	-79	-0-	821	2			N	-0-					16
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					16
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					16
02	756	N	625	-0-	-131	-0-	625	2			N	-0-					16
03	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2			N	-0-					16
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					16

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					85
12	5580	X	4092	-0-	-1488	-0-	4092	2			N	-0-					85
01	5270	X	3820	-0-	-1450	-0-	3820	2			N	-0-					85
02	5264	X	3166	-0-	-2098	-0-	3166	2			N	-0-					85
03	5828	X	3975	-0-	-1853	-0-	3975	2			N	-0-					85
04	5640	X	4508	-0-	-1132	-0-	4508	2			N	-0-					85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

11	7860	X	6498	-0-	-1362	-0-	6498	2			N	-0-					47
12	8122	X	6887	-0-	-1235	-0-	6887	2			N	-0-					47
01	8122	X	7612	-0-	-510	-0-	7612	2			N	-0-					47
02	7252	X	6813	-0-	-439	-0-	6813	2			N	-0-					47
03	8029	X	6652	-0-	-1377	-0-	6652	2			N	-0-					47
04	7380	X	6063	-0-	-1317	-0-	6063	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					97
12	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					97
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					97
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					97
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			N	-0-					97
*04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1754	2	7	9	N	6					34
12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2	29	1			7
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					7
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1677	2	7	9	N	6					13
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1862	2	2	9	N	2					15
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1674	2	11	9	N	10					25

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

11	3210 X	2601	-0-	-609	-0-	107	1 2494 3	Y	-0-			26
12	3317 X	980	-0-	-2337	-0-	54	1 926 3	Y	-0-			26
01	2852 X	2404	-0-	-448	-0-	105	1 2299 3	Y	-0-			26
02	2576 X	1123	-0-	-1453	-0-	64	1 1059 3	Y	-0-			26
03	2852 X	1838	-0-	-1014	-0-	96	1 1742 3	Y	-0-			26
04	2610 X	1278	-0-	-1332	-0-	72	1 1206 3	Y	-0-			26

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7347	X	4864	-0-	-2483	-0-	606 1	1 9	4257	3	Y	1					162
12	5425	X	3438	-0-	-1987	-0-	440 6	1 9	2992	3	Y	5					167
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167
02	5040	X	730	-0-	-4310	-0-	197	1	533	3	Y	-0-					167
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					167
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	-0-					167

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	219	-0-	-2001	-0-	14	1	205	3	Y	-0-					7
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	177	1	2652	3	Y	-0-					7
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	216	1	2884	3	Y	-0-					7
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	178	1	2212	3	Y	-0-					7
03	2821	N	2099	-0-	-722	-0-	160	1	1939	3	Y	-0-					7
04	2760	N	1956	-0-	-804	-0-	148	1	1808	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	3140	-0-	-10	-0-	198	1	2942	3	Y	-0-					8
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	206	1	3089	3	Y	-0-					8
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	231	1	3088	3	Y	-0-					8
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	197	1	2458	3	Y	-0-					8
03	3286	X	2473	-0-	-813	-0-	189	1	2284	3	Y	-0-					8
04	3210	X	2489	-0-	-721	-0-	188	1	2301	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-					-0-
12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-					-0-
02	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-					-0-
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	432	2		N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4407	-0-	-123	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3988	-0-	-600	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4293	-0-	-295	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
*03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1145	2	85	9	N	77	84	1			-0-
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
*03	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
*03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-	72	1			13
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					13
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					13
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					13
*03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					56
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					56
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					56
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					56
*03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					15
12	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					15
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					15
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					15
*03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					15
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					15

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445
PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL & GAS CO. 836178
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					25
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					25
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					25
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					25
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					25
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					25

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 201688 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7277 - 9411

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 201702 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6922 - 7196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

11	3450	X	3275	-0-	-175	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3045	-0-	-231	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
01	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1352	-0-	-776	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	1898	-0-	-382	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	1032	-0-	-2471	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4826	-0-	-413	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5175	-0-	-219	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4812	-0-	-116	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4601	-0-	-855	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4376	-0-	-904	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4886	-0-	-604	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5299	-0-	-374	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4556	-0-	-484	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4825	-0-	-538	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3304	-0-	-626	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3455	-0-	-296	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3012	-0-	-376	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2027	-0-	-1543	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3420	-0-	-304	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3342	-0-	-781	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3188	-0-	-802	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 1 H RRCID -> 208910 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 8200 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

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

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1583	-0-	-339	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1389	-0-	-263	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1306	-0-	-864	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	996	-0-	-534	-0-	996	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

11	2790	X	2626	-0-	-164	-0-	2619	2	7	9	N	6					28
12	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	2850	2	18	9	N	16					44
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3095	2	40	9	N	36					80
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					80
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3090	2	44	9	N	40	107	1			13
04	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	2983	2			N	-0-					13

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

11	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4165	-0-	-299	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3493	-0-	-539	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3779	-0-	-592	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

11	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6600	-0-	-282	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6390	-0-	-492	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5925	-0-	-235	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6393	-0-	-365	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5893	-0-	-527	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
12	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
*04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

11	4560	X	1780	-0-	-2780	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	470	-0-	-2320	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

11	3000	X	2773	-0-	-227	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2824	-0-	-214	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2765	-0-	-242	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2441	-0-	-275	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

11	7050	X	6336	-0-	-714	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6749	-0-	-505	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6700	-0-	-554	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5931	-0-	-509	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6504	-0-	-347	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6234	-0-	-306	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RISINGER WELL #: 2 RRCID -> 212763 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7575 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-
01	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4416	-0-	-204	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4556	-0-	-218	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2950	-0-	-1824	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
*04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630 X	5858	-0-	-772	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
12	7099 X	5010	-0-	-2089	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	7099 X	6017	-0-	-1082	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
02	6412 X	4982	-0-	-1430	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
03	6913 X	5443	-0-	-1470	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	4779	-0-	-1071	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

11	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5464	-0-	-984	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5357	-0-	-467	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5903	-0-	-421	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

11	2610	X	2449	-0-	-161	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2200	-0-	-236	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2350	-0-	-192	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2390	-0-	-70	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

11	3780	X	1753	-0-	-2027	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3280	-0-	-626	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3355	-0-	-551	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3161	-0-	-367	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
*04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	112	X	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	124	X	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*04	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3775	-0-	675	675	3775	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4698	-0-	1698	2373	4698	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	4784	-0-	-2811	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	4891	-0-	-2704	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	460	-0-	-6400	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	3600	-0-	-3995	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5431	-0-	-1919	-0-	5431	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

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

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

11	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	11576	2			N	-0-					-0-
12	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
01	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
03	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
*04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1688	-0-	-17	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1514	-0-	-286	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	6088	-0-	-212	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6215	-0-	-295	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5745	-0-	-79	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6219	-0-	-167	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6019	-0-	-71	-0-	6019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

11	4830	X	4581	-0-	-249	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4406	-0-	-585	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4416	-0-	-544	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4013	-0-	-327	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3978	-0-	-612	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

11	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3359	-0-	-237	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2899	-0-	-321	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3236	-0-	-236	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 216423 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 8640 - 10705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	2334	-0-	-2916	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
*04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5443	-0-	-647	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5496	-0-	-797	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4700	-0-	-676	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5376	-0-	-576	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5324	-0-	-106	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 6H RRCID -> 216871 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6966 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1482	-0-	-142	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1002	-0-	-796	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	709	-0-	-1031	-0-	709	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2738	-0-	-146	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2357	-0-	-1543	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6H RRCID -> 216917 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7742 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 6H RRCID -> 216940 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7402 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
01	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*04	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	13462	2			N	-0-					-0-
12	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	13327	2			N	-0-					-0-
01	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
*04	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
12	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
01	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
03	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
*04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	1451	-0-	-6769	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	506	-0-	-2749	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	947	-0-	-2308	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1523	-0-	-1137	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	1488	X	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*04	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	187	-0-	-5723	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	527	X	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2939	-0-	-121	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2995	-0-	-229	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	4834	-0-	-716	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3685	-0-	-1461	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	2987	-0-	-2035	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2575	-0-	-1961	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2425	-0-	-2597	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3205	-0-	-1625	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	X	2230	-0-	-350	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2601	-0-	-220	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2471	-0-	-77	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2975	-0-	-94	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2501	-0-	-469	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

11	5280	X	4553	-0-	-727	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4751	-0-	-581	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
03	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
*04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 222263 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7428 - 9096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 2H RRCID -> 222283 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7031 - 8851

11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	5828	X	2046	-0-	-3782	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

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

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

11	3750	X	1613	-0-	-2137	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2525	-0-	-854	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2477	-0-	-561	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 8H RRCID -> 222312 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7905 - 10469

11	5310	X	3552	-0-	-1758	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	773	-0-	-2531	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	3540	X	259	-0-	-3281	-0-	259	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

11	4290	X	2513	-0-	-1777	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3826	-0-	-266	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3658	-0-	-38	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3549	-0-	-543	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2992	-0-	-698	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 9558

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

11	3300	X	3243	-0-	-57	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3381	-0-	-29	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3244	-0-	-166	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2862	-0-	-162	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3157	-0-	-113	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3766	-0-	-14	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3565	-0-	-124	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3799	-0-	-665	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	10401	-0-	-1659	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10239	-0-	-332	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10017	-0-	-740	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10448	-0-	-22	-0-	10448	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2232	-0-	-648	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2350	-0-	-595	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2288	-0-	-657	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2107	-0-	-133	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
*04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
12	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
*04	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3343	-0-	-617	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3592	-0-	-500	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3129	-0-	-119	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3416	-0-	-124	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
03	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
*04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	279	X	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	270	X	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

11	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
12	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6878	-0-	-38	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6743	-0-	-667	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

11	4050	X	3178	-0-	-872	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
*04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

11	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9584	-0-	-1948	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9888	-0-	-1644	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
02	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	13077	2			N	-0-					-0-
*04	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	12530	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2827	-0-	-614	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2627	-0-	-814	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2527	-0-	-693	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2728	-0-	-837	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2501	-0-	-949	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5729	-0-	-1	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5799	-0-	-556	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5719	-0-	-636	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5225	-0-	-515	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5625	-0-	-389	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5461	-0-	-269	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3813	X	30	-0-	-3783	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2825	-0-	-175	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
12	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2166	-0-	-634	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2012	-0-	-1088	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2681	-0-	-319	-0-	2681	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2539	-0-	-11	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2519	-0-	-23	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1686	-0-	-694	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	1866	-0-	-414	-0-	1866	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

11	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5404	-0-	-362	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5094	-0-	-765	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5075	-0-	-217	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5505	-0-	-354	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5275	-0-	-35	-0-	5275	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					36
12	5115	X	3771	-0-	-1344	-0-	3771	2			N	-0-					36
01	5115	X	4657	-0-	-458	-0-	4657	2			N	-0-					36
02	4732	X	4507	-0-	-225	-0-	4507	2			N	-0-					36
03	5239	X	4385	-0-	-854	-0-	4385	2			N	-0-					36
04	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	4614	2			N	-0-					36

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

11	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
01	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
*04	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 9626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

11	8070	X	7261	-0-	-809	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6168	-0-	-2202	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6203	-0-	-2167	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3213	-0-	-4347	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6115	-0-	-1387	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6454	-0-	-806	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
01	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1317	-0-	-783	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	1957	-0-	-4283	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	2251	-0-	-4197	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	3231	-0-	-3155	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	3004	-0-	-2764	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5367	-0-	-120	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
*04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	3430	-0-	-140	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3262	-0-	-148	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2963	-0-	-229	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2960	-0-	-574	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2470	-0-	-950	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	6099	-0-	-1221	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	4508	-0-	-2653	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4239	-0-	-2173	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5533	-0-	-1163	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4267	-0-	-1823	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	1095	-0-	-75	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1306	-0-	-1453	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1802	-0-	-410	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2371	-0-	-326	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2523	-0-	-87	-0-	2523	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	2761	-0-	-479	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2683	-0-	-479	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2803	-0-	-49	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1934	-0-	-826	-0-	1934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3337	-0-	-713	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3351	-0-	-834	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3415	-0-	-26	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2783	-0-	-547	-0-	2783	2			N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

11	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
12	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11306	2			N	-0-					-0-
02	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
*04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	10565	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

11	2550	X	1973	-0-	-577	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1853	-0-	-255	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1034	-0-	-706	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 2H RRCID -> 226115 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7300 - 9100

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
*04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

WASILCHAK WELL #: 2H RRCID -> 226117 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7599 - 9175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 226119 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3889	-0-	-451	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3530	-0-	-306	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3833	-0-	-290	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3724	-0-	-26	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

11	2250	N	2064	-0-	-186	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
*04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

11	4560	X	4418	-0-	-142	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4387	-0-	-325	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4455	-0-	-257	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3894	-0-	-306	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

11	2940	X	2844	-0-	-96	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2613	-0-	-131	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2828	-0-	-210	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

11	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

11	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5729	-0-	-223	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4962	-0-	-990	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4025	-0-	-1710	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	4873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2299	-0-	-708	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2212	-0-	-795	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2010	-0-	-622	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

RIVER WELL #: 1H RRCID -> 226210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7578 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	763	-0-	-617	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1237	-0-	-406	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1041	-0-	-695	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	315	-0-	-705	-0-	315	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	4492	-0-	-2318	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	3931	-0-	-1463	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4529	-0-	-865	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4425	-0-	-195	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3627	-0-	-1488	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2795	-0-	-1705	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4339	-0-	-371	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4510	-0-	-419	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4100	-0-	-352	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4676	-0-	-36	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
*04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

11	9210	X	6788	-0-	-2422	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	7846	-0-	-1671	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7201	-0-	-797	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6222	-0-	-582	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7469	-0-	-374	-0-	7469	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7307	-0-	-283	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	1836	2	6	9	N	5					95
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1955	2	22	9	N	20					115
01	2015	N	1938	-0-	-77	-0-	1937	2	1	9	N	1	94	1			22
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1743	2	15	9	N	14					36
03	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1907	2	6	9	N	5					41
04	1890	N	1859	-0-	-31	-0-	1847	2	12	9	N	11					52

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2133	-0-	-192	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2097	-0-	-123	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5000	-0-	-1045	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5037	-0-	-1008	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4481	-0-	-979	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4999	-0-	-1046	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4080	-0-	-1680	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

11	3120	X	2387	-0-	-733	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2667	-0-	-557	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2265	-0-	-959	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1832	-0-	-408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2539	-0-	-127	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2240	-0-	-340	-0-	2240	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

11	5670	X	5555	-0-	-115	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5697	-0-	-193	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5245	-0-	-75	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5571	-0-	-257	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

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

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4503	-0-	-426	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4381	-0-	-548	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3882	-0-	-570	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4137	-0-	-792	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3943	-0-	-827	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4855	-0-	-381	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5804	-0-	-86	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
12	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
*04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	1913	-0-	-1447	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4562	-0-	-1408	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	2644	-0-	-2876	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	3230	-0-	-2412	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3260	-0-	-1917	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3046	-0-	-706	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2337	-0-	-813	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1313	-0-	-37	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	2296	-0-	-1394	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2255	-0-	-1558	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1952	-0-	-1861	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 3H RRCID -> 227264 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6776 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
12	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
02	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
*04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

EAST GATE WELL #: 2H RRCID -> 227266 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7323 - 9221

11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

11	2100	N	1580	-0-	-520	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1954	-0-	-185	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1691	-0-	-76	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

11	8730	X	7121	-0-	-1609	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	7853	-0-	-1261	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	7733	-0-	-1381	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7016	-0-	-1216	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7612	-0-	-975	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7306	-0-	-284	-0-	7306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4163	-0-	-270	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
03	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
*04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	9237	-0-	-363	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9464	-0-	-301	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9475	-0-	-197	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8598	-0-	-138	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9180	-0-	-368	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8670	-0-	-570	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 3H RRCID -> 228488 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7447 - 9588

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

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5147	-0-	-1363	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4419	-0-	-1461	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5488	-0-	-867	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5177	-0-	-883	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

MO	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
11	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3201	2	1	9	N	1	10	1			4
12	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	3180	2	2	9	N	2					6
01	3689	X	3181	-0-	-508	-0-	3181	2			N	-0-					6
02	3332	X	2871	-0-	-461	-0-	2871	2			N	-0-					6
03	3689	X	2890	-0-	-799	-0-	2889	2	1	9	N	1					7
04	3210	X	2693	-0-	-517	-0-	2693	2			N	-0-					7

LITTLE HOSS WELL #: I 4H RRCID -> 228491 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6890 - 9423

MO	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: I 3H RRCID -> 228492 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 7118 - 9406

MO	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

MO	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
11	4200	X	1821	-0-	-2379	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
12	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
01	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1409	-0-	-299	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1442	-0-	-449	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1210	-0-	-620	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

MO	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

MO	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
11	4890	X	4549	-0-	-341	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4310	-0-	-1239	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2241	-0-	-3308	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4352	-0-	-660	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4354	-0-	-823	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3310	-0-	-1250	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

MO	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
11	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	2523	2			N	-0-	7	1			2
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3					5
01	3007	N	2595	-0-	-412	-0-	2595	2			N	-0-					5
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					5
03	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	2526	2			N	-0-					5
04	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-	40	1			7
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
12	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
*04	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5672	-0-	-358	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6080	-0-	-151	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5326	-0-	-106	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5843	-0-	-78	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5831	-0-	-49	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

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

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

11	4500	X	4300	-0-	-200	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4425	-0-	-163	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4427	-0-	-161	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4017	-0-	-43	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4330	-0-	-103	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 10930

11	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

11	7590	X	7459	-0-	-131	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7658	-0-	-185	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7554	-0-	-289	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7654	-0-	-65	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7260	-0-	-210	-0-	7260	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 9352

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	4171	-0-	-1679	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4090	-0-	-1955	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4045	-0-	-99	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2540	-0-	-1630	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

11	7110	X	7050	-0-	-60	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7250	-0-	-159	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7099	-0-	-310	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6290	-0-	-402	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6739	-0-	-546	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6394	-0-	-656	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

11	2490	X	2416	-0-	-74	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2497	-0-	-76	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2247	-0-	-49	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	2279	-0-	-151	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

11	7920	X	7621	-0-	-299	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7710	-0-	-474	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7875	-0-	-278	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7557	-0-	-753	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3275	2	2	9	N	2	65	1			12
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4199	2	15	9	N	14					26
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3480	2	22	9	N	20					46
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					46
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3844	2	20	9	N	18					64
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3913	2	1	9	N	1					65

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 5 H RRCID -> 231086 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 8618 - 9565

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

11	5670	X	1363	-0-	-4307	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
01	6107	X	6	-0-	-6101	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	2	-0-	-5514	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1	-0-	-6106	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	5113	-0-	-1547	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5734	-0-	-1148	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5595	-0-	-1287	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4973	-0-	-1243	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5890	-0-	-992	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
*04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3031	-0-	-906	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3170	-0-	-767	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2870	-0-	-266	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3209	-0-	-201	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3022	-0-	-278	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7640	-0-	-234	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7529	-0-	-376	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6732	-0-	-408	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7280	-0-	-625	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6957	-0-	-633	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3838	-0-	-6	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	3697	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	5326	-0-	-134	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5410	-0-	-232	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4883	-0-	-185	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5169	-0-	-171	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF.11930 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

11	9330	X	7783	-0-	-1547	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7993	-0-	-2051	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	2984	-0-	-7060	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	98	-0-	-8974	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	899	-0-	-8215	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	3391	-0-	-4379	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

11	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	5595	-0-	-2031	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	3168	-0-	-3720	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	1856	-0-	-5770	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	2414	-0-	-4966	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

11	6510	X	5979	-0-	-531	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6060	-0-	-667	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5500	-0-	-352	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6068	-0-	-411	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5794	-0-	-176	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

11	8280	X	8073	-0-	-207	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8208	-0-	-348	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8107	-0-	-449	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7277	-0-	-423	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7852	-0-	-611	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7500	-0-	-570	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
01	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5243	-0-	-357	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5194	-0-	-1006	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5601	-0-	-399	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

11	5040	X	4553	-0-	-487	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5037	-0-	-171	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4822	-0-	-188	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

11	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
*04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

11	4440	X	1411	-0-	-3029	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3732	-0-	-856	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4379	-0-	-147	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3077	-0-	-1449	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4400	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 4 H RRCID -> 231810 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6583 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	X	384	-0-	-1716	-0-	359	2	25	9	Y	23					35
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2082	2	28	9	Y	25	40	1			20
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25					45
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1428	2	22	9	Y	20	45	1			20
03	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2092	2	25	9	Y	23	21	1			22
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2279	2	31	9	Y	28	37	1			13

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	11782	-0-	-188	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	10435	-0-	-1934	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	12002	-0-	-88	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
02	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11486	-0-	-304	-0-	11486	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5485	-0-	-65	-0-	5468	2	17	9	Y	15					21
12	5735	X	5324	-0-	-411	-0-	5314	2	10	9	Y	9	20	1			10
01	5735	X	5096	-0-	-639	-0-	5086	2	10	9	Y	9					19
02	5124	X	4515	-0-	-609	-0-	4506	2	9	9	Y	8	19	1			8
03	5673	X	4637	-0-	-1036	-0-	4627	2	10	9	Y	9	8	1			9
04	5490	X	4467	-0-	-1023	-0-	4458	2	9	9	Y	8	13	1			4

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	4915	-0-	-3305	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
12	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
02	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8642	-0-	-238	-0-	8642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

11	6840	X	6572	-0-	-268	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6620	-0-	-448	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6493	-0-	-482	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5599	-0-	-561	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6285	-0-	-504	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6083	-0-	-487	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

11	9390	X	9063	-0-	-327	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8586	-0-	-1117	-0-	8586	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8487	-0-	-720	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7821	-0-	-635	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8573	-0-	-789	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7127	-0-	-1933	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1 H RRCID -> 231828 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7112 - 10049

11	2430	N	1006	-0-	-1424	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	1895	-0-	-616	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1630	-0-	-470	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3450	-0-	-990	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4514	-0-	-74	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4260	-0-	-328	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4525	-0-	-1	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3599	-0-	-781	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

11	7890	X	6570	-0-	-1320	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6740	-0-	-1413	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5825	-0-	-933	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4940	-0-	-1192	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5476	-0-	-1313	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5478	-0-	-1092	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6651	-0-	-169	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
*04	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3762	2	1	9	N	1	9	1			3
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4079	2	8	9	N	7					10
01	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					10
02	3500	X	1908	-0-	-1592	-0-	1908	2			N	-0-					10
03	4092	X	2601	-0-	-1491	-0-	2599	2	2	9	N	2					12
04	3960	X	3205	-0-	-755	-0-	3205	2			N	-0-					12

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

11	3570	X	3505	-0-	-65	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3561	-0-	-345	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3179	-0-	-349	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIL WELL #: 1 H RRCID -> 232382 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7681 - 9299

11	2580	N	2209	-0-	-371	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2086	-0-	-673	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			N	-0-					-0-
02	2529	N	2461	-0-	-68	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1985	-0-	-745	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

11	5340	X	4712	-0-	-628	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4831	-0-	-687	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4764	-0-	-692	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4339	-0-	-57	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4789	-0-	-78	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4554	-0-	-156	-0-	4554	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

11	10620	X	10285	-0-	-335	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10494	-0-	-480	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10547	-0-	-427	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9211	-0-	-617	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10150	-0-	-514	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9755	-0-	-535	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
12	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7451	-0-	-82	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6883	-0-	-565	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7342	-0-	-904	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7108	-0-	-872	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 10 H RRCID -> 232458 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6897 - 9991

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

11	7050	X	4636	-0-	-2414	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	662	-0-	-6623	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1081	-0-	-4251	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	1175	-0-	-3475	-0-	1175	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

11	6300	X	5991	-0-	-309	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6190	-0-	-165	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6134	-0-	-159	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5483	-0-	-145	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6163	-0-	-37	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5842	-0-	-158	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 9570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 9935

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2043	-0-	-807	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2145	-0-	-800	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2231	-0-	-714	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2166	-0-	-18	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2027	-0-	-391	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
*04	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	1438	-0-	-2792	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3605	-0-	-766	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2068	-0-	-752	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1170	-0-	-876	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1430	-0-	-740	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1392	-0-	-568	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1190	-0-	-980	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	559	-0-	-1511	-0-	559	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	3062	-0-	-2248	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1684	-0-	-2284	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3031	-0-	-553	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2954	-0-	-106	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
12	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2875	-0-	-261	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
*04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

11	1800	X	1511	-0-	-289	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1684	-0-	-146	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 11200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

11	6000	X	5624	-0-	-376	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5119	-0-	-1081	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3627	-0-	-1643	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3551	-0-	-1685	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4381	-0-	-1416	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4229	-0-	-1381	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8828	-0-	-286	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7910	-0-	-1204	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7360	-0-	-1460	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

11	5880	X	5550	-0-	-330	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4672	-0-	-1373	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5386	-0-	-74	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5333	-0-	-457	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
12	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3689	-0-	-203	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2158	-0-	-2151	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*04	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 10715

11	13200	X	1117	-0-	-12083	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	7436	-0-	-334	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7226	-0-	-803	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
*04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

11	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2882	-0-	-1520	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2604	-0-	-1364	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2645	-0-	-1163	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3004	-0-	-1212	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3400	-0-	-680	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

11	10260	X	9963	-0-	-297	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10119	-0-	-452	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9950	-0-	-621	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9021	-0-	-359	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10135	-0-	-157	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9216	-0-	-744	-0-	9216	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

11	6030	X	5358	-0-	-672	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5466	-0-	-765	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5365	-0-	-556	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4722	-0-	-626	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4969	-0-	-890	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5216	-0-	-154	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

11	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
12	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	4491	-0-	-4251	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	5922	-0-	-2310	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	2002	-0-	-7112	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*04	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

11	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			Y	-0-					30
12	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			Y	-0-					30
01	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			Y	-0-					30
02	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			Y	-0-					30
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11224	2	15	9	Y	14	34	1			10
*04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			Y	-0-					10

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6080	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			Y	-0-					-0-
02	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
*04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2805	-0-	-345	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2432	-0-	-200	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2189	-0-	-961	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	-0-					24
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					24
01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-					24
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-					24
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6112	-0-	3112	3112	6112	2			N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 5 H RRCID -> 234459 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6987 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 2 H RRCID -> 234461 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7739 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

11	5070	X	4629	-0-	-441	-0-	4607	2	22	9	N	20					63
12	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4753	2	18	9	N	16					79
01	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	4696	2	15	9	N	14					93
02	4480	X	4208	-0-	-272	-0-	4190	2	18	9	N	16					109
03	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	4627	2	17	9	N	15					124
04	4620	X	4404	-0-	-216	-0-	4403	2	1	9	N	1	104	1			21

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5352	-0-	-24	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5466	-0-	-444	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 3 H RRCID -> 234617 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7730 - 10064

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
03	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
*04	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
12	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
01	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8536	-0-	-981	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	7884	-0-	-1326	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

11	3180	X	3122	-0-	-58	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2901	-0-	-323	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2571	-0-	-341	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2583	-0-	-537	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

11	8700	X	4167	-0-	-4533	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	4961	-0-	-2541	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6569	-0-	-716	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3121	-0-	-827	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	1108	-0-	-3852	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4071	-0-	-2289	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	934	-0-	-120	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1302	-0-	-238	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

11	8940	X	8448	-0-	-492	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8578	-0-	-474	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	8409	-0-	-550	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6995	-0-	-985	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7649	-0-	-1093	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8047	-0-	-413	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

11	7050	X	6516	-0-	-534	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6822	-0-	-494	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6666	-0-	-805	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6064	-0-	-684	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6781	-0-	-690	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
*04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

11	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK WELL #: 6 H RRCID -> 235655 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7047 - 10459

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	5089	-0-	-371	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5329	-0-	-251	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4613	-0-	-427	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3381	-0-	-1779	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8427	-0-	-129	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8322	-0-	-234	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7620	-0-	-108	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7937	-0-	-619	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	4986	-0-	-3294	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9881	-0-	-814	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10271	-0-	-889	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9353	-0-	-727	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10502	-0-	-658	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9904	-0-	-686	-0-	9904	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7651	-0-	-285	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7730	-0-	-206	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6473	-0-	-695	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7120	-0-	-754	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6862	-0-	-758	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5142	-0-	-378	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4822	-0-	-78	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5196	-0-	-167	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4930	-0-	-350	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2972	-0-	-1058	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2747	-0-	-1469	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2885	-0-	-923	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3087	-0-	-1129	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2787	-0-	-1293	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	4183	-0-	-1127	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	988	-0-	-3912	-0-	988	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4112	-0-	-1747	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4799	-0-	-871	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*04	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	14966	2			N	-0-					-0-
12	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	6238	-0-	-7743	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	6242	-0-	-6386	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12745	-0-	-1236	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	13462	-0-	-68	-0-	13462	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6294	-0-	-726	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6654	-0-	-600	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
01	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5816	-0-	-64	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6459	-0-	-206	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
*04	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8661	-0-	-267	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8082	-0-	-846	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7844	-0-	-220	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8704	-0-	-224	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8488	-0-	-152	-0-	8488	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

11	7230	X	1351	-0-	-5879	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5445	-0-	-755	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4720	-0-	-880	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4538	-0-	-2964	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
12	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
*04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

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

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 2 H RRCID -> 236496 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7526 - 9658

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

HESS WELL #: 3 H RRCID -> 236497 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7687 - 10543

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	3253	-0-	-2477	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4096	-0-	-2259	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	3933	-0-	-2422	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4628	-0-	-1112	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4325	-0-	-2030	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
*04	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8684	-0-	-1081	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9665	-0-	-100	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	2			N	-0-					-0-
*04	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	9920	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	5792	-0-	-868	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	5677	-0-	-1205	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4680	-0-	-724	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5060	-0-	-923	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5025	-0-	-765	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	731	-0-	-5239	-0-	731	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	1248	-0-	-4921	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	352	-0-	-5817	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	729	-0-	-4843	-0-	729	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	50	-0-	-6119	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11790	X	4067	-0-	-7723	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	7556	-0-	-4627	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	7259	-0-	-4924	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	6017	-0-	-4987	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	3501	-0-	-4125	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	1833	-0-	-5487	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 3 H RRCID -> 236523 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6994 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

11	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4432	-0-	-900	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
*04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

11	8640	X	8393	-0-	-247	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8815	-0-	-113	-0-	8815	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6919	-0-	-921	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7613	-0-	-2369	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7213	-0-	-2447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4330	-0-	-351	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
01	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4885	-0-	-5	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3031	2	26	9	Y	24					32
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3409	2	18	9	Y	16	32	1			16
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2716	2	14	9	Y	13					29
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3335	2	17	9	Y	15	30	1			14
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3735	2	17	9	Y	15	14	1			15
*04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3176	2	17	9	Y	15	22	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
12	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6616	-0-	-216	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7181	-0-	-383	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6861	-0-	-459	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5425	-0-	-1674	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6624	-0-	-475	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
02	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
03	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
*04	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2936	-0-	-124	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3080	-0-	-175	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3137	-0-	-13	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4618	-0-	-392	-0-	4595	2	23	9	Y	21					66
12	5673	X	5523	-0-	-150	-0-	5522	2	1	9	Y	1	44	1			23
01	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			Y	-0-					23
02	4620	X	3715	-0-	-905	-0-	3715	2			Y	-0-					23
03	5518	X	5117	-0-	-401	-0-	5089	2	28	9	Y	25					48
04	5340	X	5108	-0-	-232	-0-	5108	2			Y	-0-					48

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	4345	-0-	-245	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4416	-0-	-451	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3126	-0-	-1270	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3721	-0-	-991	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2490	-0-	-176	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2348	-0-	-287	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
*04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

11	9060	X	2626	-0-	-6434	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	2058	-0-	-4917	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	1519	-0-	-4805	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 1H RRCID -> 237483 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7400 - 10200

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

BINGHAM, ANN WELL #: 2H RRCID -> 237487 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7395 - 10285

11	3210	X	1583	-0-	-1627	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	90	-0-	-3227	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	258	-0-	-3059	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
*04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 3H RRCID -> 237496 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 9034 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
12	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	2596	-0-	-1424	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	2892	-0-	-797	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2250	-0-	-1439	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2611	-0-	-553	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
*04	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	6659	-0-	-151	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
12	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
01	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3723	-0-	-2633	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	3985	-0-	-3052	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3051	-0-	-3759	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4834	-0-	-2	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4005	-0-	-675	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	X	2431	-0-	-149	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

11	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	4027	2			Y	-0-	114	1			35
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4260	2	30	9	Y	27					62
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			Y	-0-					62
02	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4536	2	25	9	Y	23	55	1			30
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4844	2	24	9	Y	22					52
*04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					52

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

11	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5116	-0-	-154	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4553	-0-	-207	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 11133

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

DFW WELL #: B 2HF RRCID -> 237762 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8159 PERF.11850 - 12670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1403	-0-	1403	1403	1403	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	7457	-0-	7457	8860	7457	2			N	-0-					-0-
02	18188 X	9328	-0-	-8860	-0-	9328	2			N	-0-					-0-
03	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
*04	9829 X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4768	2	1	9	N	1	19	1			7
12	4743 X	4629	-0-	-114	-0-	4626	2	3	9	N	3					10
01	5053 X	3116	-0-	-1937	-0-	3116	2			N	-0-					10
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					10
03	5053 X	5020	-0-	-33	-0-	5019	2	1	9	N	1					11
*04	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					11

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430 X	2215	-0-	-215	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
12	2511 X	2009	-0-	-502	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
01	2511 X	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	2268 X	2100	-0-	-168	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
03	2294 X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2220 X	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

11	4860	X	4846	-0-	-14	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
12	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5149	-0-	-221	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

11	9000	X	8836	-0-	-164	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8954	-0-	-811	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8756	-0-	-1009	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7975	-0-	-845	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8679	-0-	-466	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8513	-0-	-337	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

11	1950	N	1149	-0-	-801	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	933	-0-	-307	-0-	933	2			N	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	678	-0-	-386	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	660	N	45	-0-	-615	-0-	45	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

11	8730	X	8630	-0-	-100	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8687	-0-	-303	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	8059	-0-	-61	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8209	-0-	-781	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8493	-0-	-207	-0-	8493	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

11	7860	X	7579	-0-	-281	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7477	-0-	-366	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6817	-0-	-267	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
*04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

11	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
02	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
03	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
*04	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5917	2	1	9	N	1	16	1			5
12	6107	X	5979	-0-	-128	-0-	5973	2	6	9	N	5					10
01	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					10
02	5628	X	5418	-0-	-210	-0-	5418	2			N	-0-					10
03	6231	X	5709	-0-	-522	-0-	5708	2	1	9	N	1					11
04	5910	X	5569	-0-	-341	-0-	5569	2			N	-0-					11

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2854	-0-	-618	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 2H RRCID -> 238276 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7099 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2200	-0-	-620	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2390	-0-	-307	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2504	-0-	-131	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1711	-0-	-1017	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5467	-0-	-1043	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5681	-0-	-1046	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6245	-0-	-234	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4594	-0-	-1258	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4367	-0-	-1461	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3955	-0-	-2075	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 4 WELL #: O 1H RRCID -> 238325 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7018 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	3901	-0-	-3869	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7642	-0-	-15	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	3324	-0-	-4596	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5263	-0-	-1847	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5389	-0-	-1090	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5159	-0-	-700	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4130	-0-	-770	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4189	-0-	-1061	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5543	-0-	-217	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
*04	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4156	-0-	-224	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2944	-0-	-1675	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2364	-0-	-2255	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3313	-0-	-859	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3271	-0-	-1255	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3648	-0-	-522	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5698	-0-	-212	-0-	5689	2	9	9	N	8					89
12	6014	X	5481	-0-	-533	-0-	5472	2	9	9	N	8					97
01	5983	X	5400	-0-	-583	-0-	5381	2	19	9	N	17	87	1			27
02	5404	X	4945	-0-	-459	-0-	4945	2			N	-0-					27
03	5983	X	5849	-0-	-134	-0-	5842	2	7	9	N	6					33
04	5700	X	5574	-0-	-126	-0-	5565	2	9	9	N	8					41

RUNNELS WELL #: 1H RRCID -> 238367 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7074 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1544	-0-	-166	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
12	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
01	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10545	-0-	-263	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12077	-0-	-1036	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9030	-0-	-3660	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

11	6120	X	4742	-0-	-1378	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4575	-0-	-943	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4200	-0-	-1318	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3773	-0-	-791	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3939	-0-	-959	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3583	-0-	-1157	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

11	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7343	-0-	-407	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7244	-0-	-506	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6546	-0-	-454	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6235	-0-	-935	-0-	6235	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

11	6180	X	5608	-0-	-572	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5970	-0-	-292	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6142	-0-	-120	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2654	-0-	-2750	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	2741	-0-	-3242	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	3416	-0-	-2524	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

11	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	4869	-0-	-1269	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5492	-0-	-52	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5288	-0-	-850	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5537	-0-	-403	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

11	8730	X	8605	-0-	-125	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8596	-0-	-487	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7973	-0-	-231	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8776	-0-	-214	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8278	-0-	-332	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 2H RRCID -> 238523 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6874 - 10196

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 3H RRCID -> 238525 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6900 - 10186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HP RRCID -> 238539 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8600 - 9717

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

11	1830	X	1488	-0-	-342	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1432	-0-	-335	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1200	-0-	-340	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1345	-0-	-298	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4462	-0-	-8	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4170	-0-	-2	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4444	-0-	-26	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 6H RRCID -> 238709 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7492 - 11029

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

11	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3707	-0-	-269	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3835	-0-	-629	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3610	-0-	-710	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

11	10110	X	10001	-0-	-109	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9896	-0-	-551	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10116	-0-	-331	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	9246	-0-	-134	-0-	9246	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9288	-0-	-1035	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8701	-0-	-1289	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

11	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2927	-0-	-173	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2555	-0-	-77	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	413	-0-	-2467	-0-	413	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	4884	-0-	-1836	-0-	4873	2	11	9	N	10	58	1			14
12	7378	X	6085	-0-	-1293	-0-	6074	2	11	9	N	10					24
01	7378	X	6176	-0-	-1202	-0-	6161	2	15	9	N	14					38
02	6664	X	5277	-0-	-1387	-0-	5255	2	22	9	N	20					58
03	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6251	2	1	9	N	1	52	1			7
04	5970	X	4496	-0-	-1474	-0-	4496	2			N	-0-					7

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	X	1281	-0-	-849	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1691	-0-	-572	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					24
12	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					24
01	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					24
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					24
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					24
*04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					24

PARNELL WELL #: 6H RRCID -> 239045 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7500 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HANNA WELL #: 2H RRCID -> 239046 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

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

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

11	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6104	-0-	-623	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6165	-0-	-810	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5541	-0-	-759	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5744	-0-	-1231	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5556	-0-	-774	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

11	6570	X	6193	-0-	-377	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6337	-0-	-235	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6132	-0-	-440	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5671	-0-	-153	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6067	-0-	-381	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	5794	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

11	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
03	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6163	-0-	-677	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

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

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

11	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
12	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
01	16454	X	16454	-0-	-0-	-0-	16454	2			N	-0-					-0-
02	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
03	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
*04	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	14084	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	7302	-0-	-18	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7519	-0-	-45	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7577	-0-	-49	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6752	-0-	-136	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
*04	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10174	-0-	-614	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9295	-0-	-1586	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8507	-0-	-1321	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8869	-0-	-2012	-0-	8869	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8759	-0-	-1621	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
02	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3700	-0-	-330	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
*04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8581	-0-	-533	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7935	-0-	-297	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8552	-0-	-562	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8041	-0-	-779	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	9007	-0-	-293	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9041	-0-	-445	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8496	-0-	-990	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7919	-0-	-593	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9133	-0-	-167	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8678	-0-	-322	-0-	8678	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3944	2	45	9	N	41	101	1			71
12	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4030	2	23	9	N	21	44	1			48
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4041	2	29	9	N	26					74
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3641	2	24	9	N	22					96
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4030	2	21	9	N	19					115
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3830	2	33	9	N	30	105	1			40

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3734	-0-	-346	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3478	-0-	-738	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3880	-0-	-336	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3446	-0-	-362	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
*04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 2H RRCID -> 239519 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6554 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	2			N	-0-					115
12	992	N	118	-0-	-874	-0-	118	2			N	-0-	101	1			14
01	899	N	668	-0-	-231	-0-	668	2			N	-0-					14
02	1120	N	886	-0-	-234	-0-	886	2			N	-0-					14
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					14
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					14

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3932	-0-	1132	1132	3932	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3535	-0-	435	1567	3535	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1915	-0-	-1085	482	1915	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4498	-0-	-586	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3976	-0-	-616	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1845	-0-	-3075	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4736	-0-	-193	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4664	-0-	-265	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4544	-0-	-226	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
*04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	6723	-0-	-1017	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7559	-0-	-408	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6998	-0-	-876	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7028	-0-	-536	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6794	-0-	-526	-0-	6794	2			N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

11	6420 X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
12	6634 X	6588	-0-	-46	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
01	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
03	6603 X	6069	-0-	-534	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6600 X	5726	-0-	-874	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 4H RRCID -> 239655 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6678 - 9571

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

11	3000 N	4423	-0-	1423	5056	4423	2			N	-0-					-0-
12	9828 X	4772	-0-	-5056	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
02	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
*04	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

11	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8344	-0-	-770	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8345	-0-	-769	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7663	-0-	-569	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
*04	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
*04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	1720	-0-	-440	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	722	-0-	-1293	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	275	-0-	-1616	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	301	-0-	-1295	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239685 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7492 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	6001	-0-	-539	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5921	-0-	-713	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5711	-0-	-675	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
02	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
03	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5839	-0-	-161	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	6189	-0-	-2421	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	6097	-0-	-2800	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6824	-0-	-1546	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6294	-0-	-650	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6518	-0-	-1170	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6276	-0-	-324	-0-	6276	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5366	-0-	-152	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4807	-0-	-93	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5418	-0-	-7	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	7388	-0-	-82	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
01	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6839	-0-	-49	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7566	-0-	-60	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6456	-0-	-924	-0-	6456	2			N	-0-					-0-

DFW MINTERS WELL #: B 3HN RRCID -> 239763 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8350 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10383	-0-	-374	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10632	-0-	-373	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9839	-0-	-101	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9807	-0-	-1198	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9634	-0-	-656	-0-	9634	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

11	11940	X	11741	-0-	-199	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10861	-0-	-1539	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	10899	-0-	-1501	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10883	-0-	-317	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11221	-0-	-900	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10333	-0-	-1397	-0-	10333	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

11	9150	X	8921	-0-	-229	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9132	-0-	-137	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	9091	-0-	-178	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7832	-0-	-540	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
03	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-					-0-
*04	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

11	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4803	-0-	-498	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5013	-0-	-117	-0-	5013	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

11	9930	X	9849	-0-	-81	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9835	-0-	-426	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	3820	-0-	-6441	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	2646	-0-	-6538	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9154	-0-	-1014	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	9173	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

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

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

11	3720	X	467	-0-	-3253	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
*04	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*04	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

11	11160	X	9991	-0-	-1169	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10319	-0-	-1430	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11119	-0-	-630	-0-	11119	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9267	-0-	-1345	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10744	-0-	-26	-0-	10744	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1104	-0-	-1004	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	27	-0-	-2081	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1008	-0-	-896	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1634	-0-	-406	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

11	9360	X	8854	-0-	-506	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9024	-0-	-338	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6799	-0-	-1489	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8417	-0-	-759	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8159	-0-	-691	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018 - P/A 12/10/2018

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

11	3360	X	1885	-0-	-1475	-0-	1881	2	4	9	N	4					33
12	3410	X	3030	-0-	-380	-0-	3019	2	11	9	N	10	32	1			11
01	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	2095	2			N	-0-					11
02	2352	X	1237	-0-	-1115	-0-	1228	2	9	9	N	8					19
03	3038	X	1964	-0-	-1074	-0-	1958	2	6	9	N	5					24
04	2940	X	1656	-0-	-1284	-0-	1656	2			N	-0-					23

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	1117	-0-	-5331	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6929	-0-	-121	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

11	8850	X	7008	-0-	-1842	-0-	6969	2	39	9	Y	35					80
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9609	2	22	9	Y	20					100
01	9393	X	7442	-0-	-1951	-0-	7442	2			Y	-0-					100
02	8484	X	6939	-0-	-1545	-0-	6913	2	26	9	Y	24					124
03	9393	X	7466	-0-	-1927	-0-	7437	2	29	9	Y	26	41	1			109
04	9090	X	7115	-0-	-1975	-0-	7097	2	18	9	Y	16	107	1			18

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

11	2100	X	1615	-0-	-485	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1614	-0-	-463	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1265	-0-	-583	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1089	-0-	-957	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

11	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4944	-0-	-47	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4704	-0-	-126	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

11	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	14046	2			N	-0-					-0-
12	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	14375	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
*04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	14349	2			N	-0-					-0-
01	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
02	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
03	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
*04	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	13181	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

11	5430	X	5162	-0-	-268	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5285	-0-	-326	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4724	-0-	-148	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5162	-0-	-170	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4988	-0-	-172	-0-	4988	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

11	19290	X	18521	-0-	-769	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	19322	-0-	-611	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18702	-0-	-1231	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	16844	-0-	-656	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18423	-0-	-952	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17642	-0-	-1048	-0-	17642	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3908	-0-	-339	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*04	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	9096	-0-	-1554	-0-	9096	2		N	-0-			-0-
12	10509	X	8426	-0-	-2083	-0-	8426	2		N	-0-			-0-
01	10571	X	8372	-0-	-2199	-0-	8372	2		N	-0-			-0-
02	9548	X	8439	-0-	-1109	-0-	8439	2		N	-0-			-0-
03	10571	X	9379	-0-	-1192	-0-	9379	2		N	-0-			-0-
*04	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

11	20760	X	17517	-0-	-3243	-0-	17517	2		N	-0-			-0-
12	20770	X	17249	-0-	-3521	-0-	17249	2		N	-0-			-0-
01	19112	X	19112	-0-	-0-	-0-	19112	2		N	-0-			-0-
02	16352	X	15854	-0-	-498	-0-	15854	2		N	-0-			-0-
03	18104	X	16233	-0-	-1871	-0-	16233	2		N	-0-			-0-
04	18510	X	14861	-0-	-3649	-0-	14861	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

11	4260	X	3977	-0-	-283	-0-	3977	2		N	-0-			-0-
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		N	-0-			-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2		N	-0-			-0-
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2		N	-0-			-0-
*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-				N	-0-			-0-
12	5394	X	2815	-0-	-2579	-0-	2815	2		N	-0-			-0-
01	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	4280	2		N	-0-			-0-
02	4536	X	3820	-0-	-716	-0-	3820	2		N	-0-			-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2		N	-0-			-0-
*04	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2		N	-0-			-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 12305

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENS WELL #: 3H RRCID -> 240041 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7015 - 11236

11	210	X	19	-0-	-191	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7692	-0-	-708	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6106	-0-	-2574	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
03	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
*04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

11	4800	X	4161	-0-	-639	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4514	-0-	-105	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2280	-0-	-1836	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3032	-0-	-1525	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
*04	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

11	6870	X	6375	-0-	-495	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6593	-0-	-537	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6585	-0-	-545	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6068	-0-	-372	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
03	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 2H RRCID -> 240216 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6722 - 9501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLEE WELL #: 1H RRCID -> 240247 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7375 - 10748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3178	-0-	78	78	3178	2			N	-0-					-0-
01	3025	N	2947	-0-	-78	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1733	-0-	-143	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1157	-0-	-920	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1157	-0-	-853	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	267	X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 9372

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

11	2250	X	1038	-0-	-1212	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
*04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	3564	-0-	-1356	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
*04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
*04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	6183	-0-	-1467	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6341	-0-	-1564	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6195	-0-	-1710	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	5180	-0-	-1736	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5451	-0-	-729	-0-	5451	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*04	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18630	X	15817	-0-	-2813	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
12	19251	X	15913	-0-	-3338	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15216	-0-	-594	-0-	15216	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13778	-0-	-978	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	14482	-0-	-1855	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	12646	-0-	-3164	-0-	12646	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9360	X	9349	-0-	-11	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9589	-0-	-114	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9473	-0-	-230	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8377	-0-	-387	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9153	-0-	-519	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	5639	-0-	-3721	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
03	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			N	-0-					-0-
*04	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	9976	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

11	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2726	-0-	-2044	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

11	9840	X	9732	-0-	-108	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
12	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8825	-0-	-1188	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7554	-0-	-1518	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8926	-0-	-1242	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	8927	-0-	-913	-0-	8927	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 1H RRCID -> 240464 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7701 - 11842

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 10112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

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

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

11	12090	X	10906	-0-	-1184	-0-	10906	2			Y	-0-	22	1			10
12	12214	X	10255	-0-	-1959	-0-	10255	2			Y	-0-					10
01	12183	X	9482	-0-	-2701	-0-	9482	2			Y	-0-					10
02	11004	X	9035	-0-	-1969	-0-	9035	2			Y	-0-					10
03	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	10419	2			Y	-0-					10
04	10920	X	9444	-0-	-1476	-0-	9444	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
02	3640	X	1334	-0-	-2306	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	1579	-0-	-2451	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2035	-0-	-1865	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

11	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8999	-0-	-766	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	7010	-0-	-2476	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5639	-0-	-3181	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7221	-0-	-2544	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7889	-0-	-1561	-0-	7889	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5405	-0-	-764	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	1135	-0-	-5034	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5205	-0-	-344	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4701	-0-	-311	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4550	-0-	-906	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4416	-0-	-864	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6509	-0-	-32	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6407	-0-	-134	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5878	-0-	-58	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6495	-0-	-77	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
*04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4041	-0-	-1059	-0-	4041	2			N	-0-					59
12	4743	X	3697	-0-	-1046	-0-	3696	2	1	9	N	1	33	1	1	8	26
01	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	3441	2			N	-0-					26
02	3780	X	2485	-0-	-1295	-0-	2485	2			N	-0-					26
03	4185	X	3189	-0-	-996	-0-	3189	2			N	-0-					26
04	4050	X	2285	-0-	-1765	-0-	2285	2			N	-0-					26

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					33
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-	18	1			15
01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					15
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					15
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					15
*04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					15

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2018 - P/A 12/03/18

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2018 - P/A 12/05/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4475	-0-	-51	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4409	-0-	-210	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4028	-0-	-442	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10251	-0-	-1095	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10542	-0-	-773	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9686	-0-	-338	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10986	-0-	-112	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
*04	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4033	-0-	-887	-0-	4025	2	8	9	N	7					46
12	5084	X	4357	-0-	-727	-0-	4346	2	11	9	N	10					56
01	4526	X	4196	-0-	-330	-0-	4188	2	8	9	N	7					63
02	3976	X	3948	-0-	-28	-0-	3933	2	15	9	N	14					77
03	4402	X	4215	-0-	-187	-0-	4206	2	9	9	N	8					85
04	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	4005	2	23	9	N	21	75	1			31

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	6716	-0-	-1414	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	4220	-0-	-4181	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	2792	-0-	-5547	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3368	-0-	-2904	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	1147	-0-	-5797	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	2393	-0-	-4327	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4103	-0-	-547	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3923	-0-	-577	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4288	-0-	-982	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4426	-0-	-334	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4474	-0-	-626	-0-	4474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

11	4470	X	3817	-0-	-653	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2672	-0-	-1947	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3456	-0-	-660	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3787	-0-	-770	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
*04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

11	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4501	-0-	-7	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5065	-0-	-19	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4864	-0-	-116	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

11	2910	N	2873	-0-	-37	-0-	2829	2	44	9	Y	40					54
12	3100	N	3369	-0-	269	269	3343	2	26	9	Y	24	52	1			26
01	2781	N	2512	-0-	-269	-0-	2488	2	24	9	Y	22					48
02	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2688	2	24	9	Y	22	48	1			22
03	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	2826	2	24	9	Y	22	21	1			23
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2595	2	26	9	Y	24	35	1			12

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
*04	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
01	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7285	-0-	-2480	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
*04	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	6134	-0-	-1426	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6427	-0-	-579	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	5681	-0-	-1294	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5535	-0-	-513	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
*04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6153	-0-	-78	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5860	-0-	-170	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HM RRCID -> 241092 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6514 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 2H RRCID -> 241097 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8677 - 11216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

11	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
12	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
03	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
*04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

11	7950	X	1906	-0-	-6044	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5175	-0-	-839	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	2364	-0-	-2472	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
03	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
*04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5959	2	1	9	Y	1	19	1			9
12	5828	X	5134	-0-	-694	-0-	5134	2			Y	-0-					9
01	5828	X	4914	-0-	-914	-0-	4914	2			Y	-0-					9
02	5572	X	4894	-0-	-678	-0-	4894	2			Y	-0-					9
03	6169	X	4909	-0-	-1260	-0-	4909	2			Y	-0-					9
04	5970	X	4903	-0-	-1067	-0-	4903	2			Y	-0-					9

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

11	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	672	N	499	-0-	-173	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

11	9270	X	4899	-0-	-4371	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	5312	-0-	-2717	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5733	-0-	-267	-0-	5733	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

11	5580	X	5049	-0-	-531	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4626	-0-	-1140	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4410	-0-	-767	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3830	-0-	-874	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4266	-0-	-942	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4097	-0-	-943	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

11	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4393	-0-	-102	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4020	-0-	-712	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5463	-0-	-117	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	4678	-0-	-2192	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	5735	-0-	-1364	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	4818	-0-	-2281	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3689	-0-	-2723	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4657	-0-	-2442	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4552	-0-	-998	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	7491	-0-	-99	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7428	-0-	-415	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7372	-0-	-378	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6582	-0-	-418	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6388	-0-	-1362	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6523	-0-	-977	-0-	6523	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN A WELL #: 6H RRCID -> 242664 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6875 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5290	-0-	-50	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5351	-0-	-167	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4729	-0-	-255	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5146	-0-	-310	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4938	-0-	-342	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4341	-0-	-909	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4280	-0-	-1083	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4334	-0-	-1029	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3866	-0-	-922	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4069	-0-	-281	-0-	4069	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROKKAS WELL #: 1H RRCID -> 242673 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7400 - 9901

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

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16223	2			N	-0-					-0-
12	21316	X	21316	-0-	-0-	-0-	21316	2			N	-0-					-0-
01	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	22840	2			N	-0-					-0-
02	21354	X	21354	-0-	-0-	-0-	21354	2			N	-0-					-0-
03	21444	X	21444	-0-	-0-	-0-	21444	2			N	-0-					-0-
*04	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	3570	-0-	-1350	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	1803	-0-	-3281	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
02	4592	X	-0-	-0-	-4592	-0-					N	-0-					-0-
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
*04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

11	10170	X	9898	-0-	-272	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9966	-0-	-698	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10340	-0-	-324	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9061	-0-	-571	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9187	-0-	-1043	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8434	-0-	-1586	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3727	2	11	9	N	10					72
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3827	2	1	9	N	1	66	1			7
01	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					7
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					7
03	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4122	2	22	9	N	20					27
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					27

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

11	3030	X	2131	-0-	-899	-0-	2124	2	7	9	N	6					32
12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	2886	2			N	-0-	29	1			3
01	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	2658	2			N	-0-					3
02	2856	X	2476	-0-	-380	-0-	2476	2			N	-0-					3
03	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2698	2	10	9	N	9					12
04	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	2502	2			N	-0-					12

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 10069 - 12398

11	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4495	-0-	-186	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4181	-0-	-500	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3270	-0-	-958	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	602	-0-	-3893	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3659	-0-	-691	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10950	X	10610	-0-	-340	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10769	-0-	-546	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10479	-0-	-712	-0-	10479	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9331	-0-	-721	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9716	-0-	-904	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4393	-0-	-133	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4135	-0-	-670	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4067	-0-	-583	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4113	2	8	9	N	7					56
12	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	4197	2	1	9	N	1	37	1			20
01	4402	X	4175	-0-	-227	-0-	4175	2			N	-0-					20
02	3976	X	3707	-0-	-269	-0-	3707	2			N	-0-					20
03	4278	X	4122	-0-	-156	-0-	4109	2	13	9	N	12					32
04	4110	X	3823	-0-	-287	-0-	3823	2			N	-0-					32

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
01	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
02	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
*04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5612	2	4	9	N	4					29
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	5569	2			N	-0-	26	1			3
01	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	5567	2			N	-0-					3
02	5096	X	4928	-0-	-168	-0-	4928	2			N	-0-					3
03	5642	X	5203	-0-	-439	-0-	5197	2	6	9	N	5					8
04	5460	X	5199	-0-	-261	-0-	5199	2			N	-0-					8

MEDC WELL #: 3H RRCID -> 243284 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8658 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7440	X	6841	-0-	-599	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6985	-0-	-765	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6891	-0-	-859	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6380	-0-	-620	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
*04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
01	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
*04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

11	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2469	-0-	-166	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	1866	-0-	-769	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	26	2826	2			N	-0-					-0-
03	2629	N	2603	-0-	-26	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

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

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

11	2460	X	1263	-0-	-1197	-0-	1234	2	29	9	N	26					78
12	2604	X	1712	-0-	-892	-0-	1712	2			N	-0-					78
01	2604	X	951	-0-	-1653	-0-	951	2			N	-0-					78
02	2352	X	1011	-0-	-1341	-0-	1011	2			N	-0-					78
03	1860	X	1390	-0-	-470	-0-	1390	2			N	-0-					78
04	1650	X	951	-0-	-699	-0-	951	2			N	-0-					78

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

11	5310	X	4450	-0-	-860	-0-	4389	2	61	9	N	55	84	1			42
12	5115	X	4923	-0-	-192	-0-	4909	2	14	9	N	13	31	1			24
01	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	4833	2	32	9	N	29	40	1			13
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5111	2	29	9	N	26					39
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5462	2	37	9	N	34	34	1			39
*04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5072	2	26	9	N	24	36	1			27

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

11	2370	N	1688	-0-	-682	-0-	1659	2	29	9	N	26	41	1			21
12	2511	N	1036	-0-	-1475	-0-	1032	2	4	9	N	4	14	1			11
01	2759	N	2194	-0-	-565	-0-	2172	2	22	9	N	20	23	1			8
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2399	2	18	9	N	16					24
03	3100	N	3338	-0-	238	238	3315	2	23	9	N	21	21	1			24
*04	3000	N	3110	-0-	110	348	3092	2	18	9	N	16	23	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 12049

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

11	4350	X	4066	-0-	-284	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	4021	-0-	-39	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3999	-0-	-261	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

11	6270	X	1052	-0-	-5218	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5601	-0-	-847	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5582	-0-	-214	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5706	-0-	-308	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5307	-0-	-963	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

11	10440	X	3642	-0-	-6798	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	1055	-0-	-7067	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	3458	-0-	-1440	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3003	-0-	-1421	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3558	-0-	-1340	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1633	-0-	-1997	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

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

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

11	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			N	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
*04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
12	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
01	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5181	-0-	-503	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5681	-0-	-1325	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5125	-0-	-1655	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

11	3420	X	3299	-0-	-121	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3322	-0-	-212	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3404	-0-	-6	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

11	4980	X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
01	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14182	X	14182	-0-	-0-	-0-	14182	2			N	-0-					-0-
12	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
01	14366	X	14366	-0-	-0-	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
02	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-					-0-
03	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
*04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

11	8790	X	7564	-0-	-1226	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7699	-0-	-1384	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7721	-0-	-618	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7186	-0-	-234	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
*04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

11	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	1703	-0-	-1242	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1064	-0-	-951	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	1327	-0-	-1215	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

11	11610	X	10703	-0-	-907	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11006	-0-	-991	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10964	-0-	-785	-0-	10964	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10071	-0-	-233	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10327	-0-	-383	-0-	10327	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 9H RRCID -> 243997 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6900 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 243999 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6818 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
12	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
01	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
02	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
03	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
*04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1104	-0-	-3112	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2129	-0-	-1679	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	2514	-0-	-1702	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2870	-0-	-1210	-0-	2870	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	8165	-0-	-55	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8024	-0-	-408	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7267	-0-	-349	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7877	-0-	-555	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7148	-0-	-1012	-0-	7148	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

11	11520	X	10097	-0-	-1423	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9869	-0-	-1601	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	9870	-0-	-1290	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9479	-0-	-209	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9909	-0-	-817	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8602	-0-	-1508	-0-	8602	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

11	4530	X	3466	-0-	-1064	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4320	-0-	-671	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4650	-0-	-341	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4273	-0-	-235	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3955	-0-	-850	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3192	-0-	-1308	-0-	3192	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	5034	-0-	-246	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4936	-0-	-520	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5024	-0-	-370	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4453	-0-	-419	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4794	-0-	-600	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4767	-0-	-273	-0-	4767	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

11	12150	X	11069	-0-	-1081	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	11233	-0-	-1198	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
01	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
02	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11654	-0-	-196	-0-	11654	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

11	15090	X	14206	-0-	-884	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14655	-0-	-721	-0-	14655	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14535	-0-	-779	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	12823	-0-	-1009	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	14502	-0-	-192	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13857	-0-	-363	-0-	13857	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

11	12540	X	11795	-0-	-745	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12172	-0-	-786	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9247	-0-	-3618	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10885	-0-	-511	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11253	-0-	-1085	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11244	-0-	-546	-0-	11244	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

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

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

11	16988	X	16988	-0-	-0-	-0-	16988	2			N	-0-					-0-
12	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	16285	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	16585	-0-	-0-	-0-	16585	2			N	-0-					-0-
02	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	14681	2			N	-0-					-0-
03	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
*04	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	15207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	5127	-0-	-2463	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	4884	-0-	-2959	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6290	-0-	-1553	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5505	-0-	-1355	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
04	6090	X	4175	-0-	-1915	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4722	-0-	-498	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4101	-0-	-1293	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5253	-0-	-141	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4291	-0-	-779	-0-	4291	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON NORTH WELL #: 1H RRCID -> 244923 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN A WELL #: 2H RRCID -> 245045 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7469 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2992	2	8	9	Y	7					23
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3093	2	7	9	Y	6					29
01	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					29
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2808	2	7	9	Y	6					35
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2954	2	6	9	Y	5	11	1			29
*04	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2315	2	2	9	Y	2	27	1			4

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3658	-0-	-31	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3286	-0-	-578	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3289	-0-	-989	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3196	-0-	-944	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	X	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	480	N	71	-0-	-409	-0-	71	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	5566	-0-	-1754	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	5942	-0-	-1622	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4864	-0-	-1491	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4684	-0-	-1056	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5461	-0-	-553	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5500	-0-	-260	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3588	-0-	488	488	3588	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3194	-0-	194	682	3194	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
12	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
02	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
03	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
*04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	7746	-0-	-594	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7968	-0-	-650	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8217	-0-	-91	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
03	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7725	-0-	-225	-0-	7725	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6538	-0-	-251	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6218	-0-	-571	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5905	-0-	-367	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5492	-0-	-1452	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5290	-0-	-1430	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

11	3870	X	1677	-0-	-2193	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	873	-0-	-807	-0-	873	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

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

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

11	5070	X	4924	-0-	-146	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4969	-0-	-270	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4917	-0-	-291	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4430	-0-	-190	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4940	-0-	-144	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
*04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-	9826	2			N	-0-					-0-
*04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
*04	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
01	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
03	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
*04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	3764	-0-	-1216	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3219	-0-	-2175	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	1343	-0-	-3529	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4501	-0-	-893	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2415	-0-	-1335	-0-	2415	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2777	2	32	9	N	29	78	1			56
12	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2995	2	17	9	N	15	34	1			37
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3022	2	21	9	N	19					56
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2748	2	19	9	N	17					73
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3011	2	17	9	N	15					88
*04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2957	2	24	9	N	22	80	1			30

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

11	8760	X	8758	-0-	-2	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8924	-0-	-128	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8756	-0-	-296	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7069	-0-	-1107	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8590	-0-	-462	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8190	-0-	-570	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

11	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
*04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

11	5250	X	4768	-0-	-482	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5273	-0-	-679	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	1710	-0-	-3560	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3388	-0-	-602	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	1592	-0-	-2531	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	2531	-0-	-972	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

11	5100	X	2873	-0-	-2227	-0-	2873	2			Y	-0-					24
12	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			Y	-0-					24
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			Y	-0-					24
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			Y	-0-					24
03	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8278	2	22	9	Y	20	34	1			10
*04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					10

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

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

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
01	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3248	-0-	-336	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3044	-0-	-1079	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	2659	-0-	-1331	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	13	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	7132	-0-	-338	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6316	-0-	-1279	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6579	-0-	-706	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6628	-0-	-36	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6466	-0-	-912	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
*04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	2711	-0-	-1609	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	1324	-0-	-2303	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
*04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
12	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6810	-0-	-506	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6278	-0-	-358	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	5886	-0-	-1833	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4784	-0-	-2686	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5451	-0-	-699	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5725	-0-	-599	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5757	-0-	-412	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5174	-0-	-118	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5466	-0-	-114	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

11	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

11	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
12	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
01	10605	X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
*04	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

11	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6773	-0-	-78	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6613	-0-	-17	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

11	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
*04	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

11	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	2976	N	2629	-0-	-347	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2626	-0-	-288	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2472	-0-	-76	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
*04	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

11	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
12	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7006	-0-	-164	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 10321

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

11	480	X	401	-0-	-79	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	448	X	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	496	X	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	480	X	241	-0-	-239	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

11	1590	X	1359	-0-	-231	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1377	-0-	-111	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

11	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	6985	-0-	-575	-0-	6932	2	53	9	N	48	77	1			38
12	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	7265	2	15	9	N	14	27	1	4	8	21
01	7192	X	6241	-0-	-951	-0-	6215	2	26	9	N	24	30	1	5	8	10
02	6524	X	4905	-0-	-1619	-0-	4880	2	25	9	N	23	2	8			31
03	7285	X	6576	-0-	-709	-0-	6530	2	46	9	N	42	34	1			39
04	7050	X	5633	-0-	-1417	-0-	5609	2	24	9	N	22	35	1			26

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	7902	-0-	-1548	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8646	-0-	-1119	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8064	-0-	-1701	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	4431	-0-	-4389	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	6186	-0-	-3579	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	2399	-0-	-5971	-0-	2399	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13200	X	8569	-0-	-4631	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	2929	-0-	-10711	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	103	-0-	-13537	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	179	-0-	-7829	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	192	-0-	-8674	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	128	-0-	-8452	-0-	128	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
12	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
02	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
*04	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 7H RRCID -> 245898 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 5H RRCID -> 245899 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7192 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

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

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

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

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
*04	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

11	4200	X	2602	-0-	-1598	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3067	-0-	-1273	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3821	-0-	-99	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	4094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2829	-0-	-240	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2508	-0-	-499	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

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

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

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

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

11	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
12	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
02	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
*04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8232	-0-	-768	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8232	-0-	-1068	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8211	-0-	-1089	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7217	-0-	-539	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7814	-0-	-773	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 9522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HP RRCID -> 245948 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8240 - 11905

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

11	4140	X	1553	-0-	-2587	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2743	-0-	-1535	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	779	-0-	-1949	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	557	-0-	-2083	-0-	557	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

11	3810	X	3483	-0-	-327	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3293	-0-	-644	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3372	-0-	-565	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2564	-0-	-740	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6733	-0-	-800	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7170	-0-	-270	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5860	-0-	-1363	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	1587	-0-	-5403	-0-	1587	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	X	419	-0-	-1771	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	372	X	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
*04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

11	5370	X	4679	-0-	-691	-0-	4676	2	3	9	Y	3	19	1			9
12	5549	X	4208	-0-	-1341	-0-	4207	2	1	9	Y	1	1	8			9
01	5549	X	4111	-0-	-1438	-0-	4111	2			Y	-0-					9
02	4368	X	4175	-0-	-193	-0-	4175	2			Y	-0-					9
03	4836	X	4374	-0-	-462	-0-	4374	2			Y	-0-					9
*04	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			Y	-0-					9

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

11	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2823	-0-	-5	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

11	7980	X	7758	-0-	-222	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7791	-0-	-52	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6860	-0-	-392	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5835	-0-	-1935	-0-	5835	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2672	-0-	-1332	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	2649	-0-	-1784	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2881	-0-	-1409	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2448	2	4	9	N	4					33
12	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	2581	2			N	-0-	21	1			12
01	2604	N	2514	-0-	-90	-0-	2513	2	1	9	N	1	1	8			12
02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	2			N	-0-					12
03	2573	N	2304	-0-	-269	-0-	2297	2	7	9	N	6					18
04	2430	N	2315	-0-	-115	-0-	2315	2			N	-0-					18

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

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

MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

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

LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452

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

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	171	X	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

11	4380	X	4065	-0-	-315	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4121	-0-	-312	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
*04	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

11	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
12	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5500	-0-	-1754	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4195	-0-	-2357	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	3192	-0-	-4062	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	4301	-0-	-2719	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	7874	-0-	-706	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	7393	-0-	-1473	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7438	-0-	-1428	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7076	-0-	-932	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8210	-0-	-408	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7789	-0-	-71	-0-	7789	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	5749	-0-	-1091	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4243	-0-	-2918	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	3884	-0-	-3277	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	3403	-0-	-3065	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 6H RRCID -> 246049 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7465 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2383	2	22	9	Y	20	23	1			27
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2746	2	22	9	Y	20					47
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2762	2	13	9	Y	12					59
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2353	2	15	9	Y	14	38	1			35
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2971	2	7	9	Y	6					41
*04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2809	2	2	9	Y	2	19	1			24

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8803	2	4	9	N	4					46
12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8854	2	11	9	N	10	42	1			14
01	8897	X	6369	-0-	-2528	-0-	6369	2			N	-0-					14
02	8232	X	5617	-0-	-2615	-0-	5603	2	14	9	N	13					27
03	9114	X	5797	-0-	-3317	-0-	5787	2	10	9	N	9					36
04	8820	X	4958	-0-	-3862	-0-	4958	2			N	-0-					35

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

11	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
12	8122	X	1326	-0-	-6796	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
*04	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

11	4650	X	3313	-0-	-1337	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4609	-0-	-196	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2348	-0-	-2271	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3648	-0-	-1122	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

11	6330	X	5619	-0-	-711	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5564	-0-	-977	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5476	-0-	-1065	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4916	-0-	-740	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5234	-0-	-873	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
01	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
*04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

11	5370	X	4278	-0-	-1092	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5425	X	2378	-0-	-3047	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	2502	-0-	-2398	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	2458	-0-	-2843	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2902	-0-	-1388	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8360	2	15	9	Y	14					56
12	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9523	2	1	9	Y	1	50	1			7
01	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			Y	-0-					7
02	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8513	2	11	9	Y	10					17
03	9517	X	9001	-0-	-516	-0-	9001	2			Y	-0-					17
04	9210	X	7911	-0-	-1299	-0-	7911	2			Y	-0-					17

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

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

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

*11	2160	N	2001	-0-	-159	-0-	1993	2	8	9	N	7					40
*12	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	2			N	-0-					40
*01	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	2067	2	1	9	N	1	8	1			33
*02	1876	N	1755	-0-	-121	-0-	1755	2			N	-0-					33
*03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					33
04	2010	N	1867	-0-	-143	-0-	1867	2			N	-0-					33

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

11	9840	X	6164	-0-	-3676	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8071	-0-	-2097	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7800	-0-	-1717	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7802	-0-	-402	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7533	-0-	-1364	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6883	-0-	-917	-0-	6883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9392	-0-	-808	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	5917	-0-	-3104	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8439	-0-	-179	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	6087	-0-	-2677	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6425	-0-	-3278	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6508	-0-	-2882	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6879	-0-	-291	-0-	6879	2			Y	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6762	-0-	-89	-0-	6762	2			Y	-0-					-0-
02	6412	X	5422	-0-	-990	-0-	5422	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7528	-0-	-253	-0-	7528	2			Y	-0-					-0-
*04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1908	-0-	-248	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1909	-0-	-292	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2042	-0-	-28	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

11	17190	X	15088	-0-	-2102	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
12	17763	X	16816	-0-	-947	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	15490	-0-	-2273	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13507	-0-	-577	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
03	17765	X	17765	-0-	-0-	-0-	17765	2			N	-0-					-0-
*04	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

11	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
12	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
02	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
03	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
*04	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

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

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

11	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2859	-0-	-951	-0-	2859	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	X	1663	-0-	-737	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	909	-0-	-1571	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	153	-0-	-1387	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	899	N	17	-0-	-882	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

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

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

11	4920	X	3450	-0-	-1470	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3314	-0-	-1770	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2865	-0-	-2002	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2927	-0-	-523	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 10869

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	1457	-0-	-1813	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	1578	-0-	-1801	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1590	-0-	-1107	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1467	-0-	-437	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
*04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

11	3540	X	362	-0-	-3178	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	2490	-0-	-1168	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2770	-0-	-888	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3260	-0-	-44	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2175	-0-	-495	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

11	14010	X	7614	-0-	-6396	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	8999	-0-	-5478	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	6602	-0-	-7875	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	3129	-0-	-9919	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
03	15337	X	15337	-0-	-0-	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
*04	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

11	5670	X	4828	-0-	-842	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5384	-0-	-475	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4954	-0-	-905	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4653	-0-	-741	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4507	-0-	-713	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

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

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4812	-0-	-334	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
02	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4705	-0-	-485	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

11	11910	X	11351	-0-	-559	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11245	-0-	-1062	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11379	-0-	-928	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10270	-0-	-790	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	584	-0-	-11661	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5331	-0-	-339	-0-	5328	2	3	9	N	3	131	1			101
12	5952	X	3975	-0-	-1977	-0-	3975	2			N	-0-					101
01	5952	X	5494	-0-	-458	-0-	5487	2	7	9	N	6					107
02	5376	X	5044	-0-	-332	-0-	5035	2	9	9	N	8					115
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5745	2	9	9	N	8					123
04	5340	X	5215	-0-	-125	-0-	5208	2	7	9	N	6					129

DFW WELL #: B 3HF RRCID -> 246505 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9787 - 15044

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

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

11	6180	X	5535	-0-	-645	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5487	-0-	-806	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5230	-0-	-784	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4384	-0-	-992	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4821	-0-	-914	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	1572	-0-	-3978	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

11	7080	X	6945	-0-	-135	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7027	-0-	-258	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6088	-0-	-408	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6631	-0-	-561	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6448	-0-	-512	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

11	4440	X	2247	-0-	-2193	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2157	-0-	-2152	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
03	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
*04	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

11	13410	X	12970	-0-	-440	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	13012	-0-	-845	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12353	-0-	-1504	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11172	-0-	-1120	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	8001	-0-	-5391	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11743	-0-	-1217	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	1643	X	965	-0-	-678	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
*04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

11	7950	X	6885	-0-	-1065	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7341	-0-	-874	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7821	-0-	-456	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7151	-0-	-325	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7895	-0-	-382	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7536	-0-	-24	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	736	-0-	-3387	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	992	X	702	-0-	-290	-0-	702	2			N	-0-					-0-
02	616	X	550	-0-	-66	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-					-0-
12	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9982	-0-	-434	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8909	-0-	-639	-0-	8909	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9492	-0-	-1141	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8882	-0-	-1408	-0-	8882	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

11	5460	X	4754	-0-	-706	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4191	-0-	-233	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3759	-0-	-2224	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	2072	-0-	-3718	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

11	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4972	2	6	9	N	5					15
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4827	2	7	9	N	6	13	1			8
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6828	2	3	9	N	3					11
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6281	2	3	9	N	3					14
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6940	2	2	9	N	2	13	1			3
*04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5376	2	3	9	N	3					6

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

11	9420	X	8568	-0-	-852	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8765	-0-	-1000	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8740	-0-	-1025	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7871	-0-	-949	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8519	-0-	-750	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8221	-0-	-359	-0-	8221	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

11	8850	X	6793	-0-	-2057	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8309	-0-	-836	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	6958	-0-	-2125	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7248	-0-	-900	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
03	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
*04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
12	3038	N	2818	-0-	-220	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2910	-0-	110	110	2910	2			N	-0-					-0-
03	3059	N	2949	-0-	-110	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*04	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3817	-0-	-143	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
*04	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5454	-0-	-95	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5373	-0-	-176	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4926	-0-	-86	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5393	-0-	-63	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5088	-0-	-192	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5412	-0-	-408	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5381	-0-	-633	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5498	-0-	-485	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5673	-0-	-93	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
*04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	2883	-0-	-1377	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	2862	-0-	-1385	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2948	-0-	-28	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
*04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3561	-0-	-699	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3369	-0-	-661	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3325	-0-	-315	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3360	-0-	-300	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

11	5730	X	2078	-0-	-3652	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	3216	-0-	-2705	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	2936	-0-	-2985	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3279	-0-	-1481	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3042	-0-	-1980	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

11	10200	X	10142	-0-	-58	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10337	-0-	-203	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10219	-0-	-321	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9187	-0-	-277	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10098	-0-	-380	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9644	-0-	-496	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

11	9570	X	492	-0-	-9078	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2945	-0-	-1023	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2406	-0-	-1178	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2575	-0-	-370	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4061	-0-	-409	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

11	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4349	-0-	-487	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3413	-0-	-759	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4159	-0-	-281	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11080	2	21	9	Y	19					73
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10253	2	1	9	Y	1	51	1			23
01	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	10894	2	25	9	Y	23					46
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9407	2	8	9	Y	7					53
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10319	2	6	9	Y	5	48	1			10
*04	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8573	2	21	9	Y	19	17	1			12

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	1844	-0-	-4846	-0-	1820	2	24	9	Y	22					103
12	6913	X	3296	-0-	-3617	-0-	3295	2	1	9	Y	1	72	1			32
01	6572	X	4468	-0-	-2104	-0-	4415	2	53	9	Y	48					80
02	5936	X	4786	-0-	-1150	-0-	4769	2	17	9	Y	15					95
03	6572	X	5696	-0-	-876	-0-	5686	2	10	9	Y	9	86	1			18
*04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5831	2	39	9	Y	35	31	1			22

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3647	-0-	-476	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3806	-0-	-30	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
*04	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	12178	2			N	-0-					-0-
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
*04	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

11	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
03	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
*04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

11	3960	X	3005	-0-	-955	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3018	-0-	-1074	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3061	-0-	-969	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2804	-0-	-640	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	2449	-0-	-1391	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
12	3968	X	3138	-0-	-830	-0-	3138	2		N	-0-			-0-
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2		N	-0-			-0-
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2		N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5511	-0-	-9	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2		N	-0-			-0-
01	5983	X	5688	-0-	-295	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
02	5404	X	5374	-0-	-30	-0-	5374	2		N	-0-			-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2		N	-0-			-0-
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2		N	-0-			-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 1H RRCID -> 246962 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6967 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

11	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5797	-0-	-248	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5733	-0-	-312	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5056	-0-	-404	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5287	-0-	-603	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5015	-0-	-685	-0-	5015	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

11	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3565	X	5	-0-	-3560	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	980	X	2	-0-	-978	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

11	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2389	-0-	-959	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2979	-0-	-73	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2926	-0-	-344	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4922	-0-	-410	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5037	-0-	-233	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
*04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

11	7980	X	7366	-0-	-614	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7421	-0-	-825	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7231	-0-	-953	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6182	-0-	-1210	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5585	-0-	-2041	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	4247	-0-	-3133	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1598	-0-	-231	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	3900	-0-	-1410	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4346	-0-	-1141	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
02	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5727	-0-	-3	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5339	-0-	-9	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5569	-0-	-445	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4900	-0-	-1010	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

11	3180	X	3067	-0-	-113	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2966	-0-	-320	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2782	-0-	-130	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2632	-0-	-592	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2503	-0-	-617	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

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

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

11	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					-0-
12	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
*04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

11	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4442	-0-	-2922	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	5598	-0-	-2555	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	5411	-0-	-2479	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4691	-0-	-114	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4320	-0-	-733	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3673	-0-	-891	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3825	-0-	-1228	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4319	-0-	-241	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	8067	-0-	-1053	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8757	-0-	-574	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8671	-0-	-660	-0-	8671	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8041	-0-	-387	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7566	-0-	-1176	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6828	-0-	-1632	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	8752	-0-	-698	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8832	-0-	-778	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9100	-0-	-510	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
02	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
03	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
*04	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

11	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9810	-0-	-203	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9342	-0-	-671	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8835	-0-	-209	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9698	-0-	-253	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9125	-0-	-445	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

11	2220	X	1989	-0-	-231	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1626	-0-	-222	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1064	-0-	-1075	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1133	-0-	-907	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

11	4950	X	4571	-0-	-379	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4540	-0-	-575	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4459	-0-	-377	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3953	-0-	-303	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4417	-0-	-295	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

11	6390	X	3902	-0-	-2488	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	4060	-0-	-2543	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4036	-0-	-1730	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3604	-0-	-36	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3822	-0-	-108	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

11	4350	X	3848	-0-	-502	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3994	-0-	-253	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

11	7500	X	6201	-0-	-1299	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6904	-0-	-846	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6953	-0-	-208	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6335	-0-	-133	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6654	-0-	-66	-0-	6654	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4343	-0-	-1981	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5683	-0-	-641	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*04	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

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

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

11	7440	X	4954	-0-	-2486	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5055	-0-	-1734	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5083	-0-	-1644	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4372	-0-	-1032	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4902	-0-	-306	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3980	-0-	-970	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1564	-0-	-536	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	993	-0-	-1257	-0-	993	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

11	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
12	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	3346	-0-	-4652	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	2437	-0-	-4815	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
*04	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

11	12810	X	12778	-0-	-32	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12865	-0-	-372	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12679	-0-	-186	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11310	-0-	-618	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	11824	-0-	-1382	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	10779	-0-	-2001	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

11	2550	X	1360	-0-	-1190	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1664	-0-	-716	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2395	-0-	-155	-0-	2395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
12	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
02	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
*04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 4H RRCID -> 248226 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7808 - 9513

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

11	8970	X	8892	-0-	-78	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8984	-0-	-502	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8873	-0-	-613	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7925	-0-	-643	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8627	-0-	-704	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8616	-0-	-264	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

11	12210	X	9439	-0-	-2771	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	9423	-0-	-3504	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	11387	-0-	-1540	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10395	-0-	-1281	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10152	-0-	-512	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9040	-0-	-1970	-0-	9040	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 7H RRCID -> 248229 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7500 - 12379

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 13701

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

11	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
12	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9386	-0-	-1929	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9405	-0-	-955	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8584	-0-	-2886	-0-	8584	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9669	-0-	-1431	-0-	9669	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

11	9180	X	7230	-0-	-1950	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7676	-0-	-12	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7418	-0-	-1076	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7500	-0-	-720	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

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

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5931	-0-	2931	2931	5931	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	267	-0-	-4113	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	1117	-0-	-3409	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
02	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
03	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
*04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2656	-0-	-494	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2131	-0-	-361	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2248	-0-	-511	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2098	-0-	-722	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1347	-0-	-641	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	728	-0-	-1473	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1343	-0-	-787	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13440	X	8998	-0-	-4442	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9662	-0-	-2459	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9235	-0-	-1863	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7395	-0-	-1201	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	11314	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8401	-0-	-959	-0-	8401	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	X	2339	-0-	-241	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3247	-0-	147	147	3247	2			N	-0-					-0-
01	2978	N	2831	-0-	-147	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3255	-0-	455	455	3255	2			N	-0-					-0-
03	3785	X	3330	-0-	-455	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2378	-0-	-562	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 6H RRCID -> 248419 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6900 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
12	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
01	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11750	-0-	-66	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
*04	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 12840

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

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

11	7140	X	5804	-0-	-1336	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6078	-0-	-308	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
*04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

11	6630	X	478	-0-	-6152	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	214	-0-	-3444	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	217	-0-	-1581	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	36	-0-	-1588	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	173	-0-	-1067	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	480	X	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

11	8340	X	5205	-0-	-3135	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	6807	-0-	-1873	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7282	-0-	-1398	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6447	-0-	-1393	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5960	-0-	-1090	-0-	5960	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 10860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

11	6480	X	5725	-0-	-755	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5400	-0-	-955	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3431	-0-	-2029	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4503	-0-	-1227	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12692	X	12692	-0-	-0-	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
12	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11711	-0-	-348	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11193	-0-	-651	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	8923	-0-	-4190	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10502	-0-	-2188	-0-	10502	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

11	12360	X	9416	-0-	-2944	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	7641	-0-	-5131	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	5783	-0-	-6989	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4663	-0-	-6873	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9234	-0-	-2763	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8191	-0-	-1229	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 9H RRCID -> 248584 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7520 - 10540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248585 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8510 - 10403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT, BILLY WELL #: 9H RRCID -> 248586 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7565 - 9616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HF RRCID -> 248587 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 12127 - 14123

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ST. FRANCIS WELL #: 3H RRCID -> 248589 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7068 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 248591 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7788 - 11259

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 3H RRCID -> 248592 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7818 - 11461

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

11	19605	X	19605	-0-	-0-	-0-	19605	2			N	-0-					-0-
12	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	2			N	-0-					-0-
01	20243	X	19750	-0-	-493	-0-	19750	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17959	-0-	-353	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	19101	-0-	-1173	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
04	19620	X	18057	-0-	-1563	-0-	18057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

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

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

11	6150	X	5791	-0-	-359	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6137	-0-	-218	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5402	-0-	-1046	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4835	-0-	-989	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5809	-0-	-639	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
*04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7200 - 9532

11	7620	X	6261	-0-	-1359	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6873	-0-	-691	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
01	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
02	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

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

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	16101	2			N	-0-					-0-
12	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
01	15557	X	15557	-0-	-0-	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
02	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
*04	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

11	7530	X	6234	-0-	-1296	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6663	-0-	-1118	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6436	-0-	-663	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5707	-0-	-117	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6435	-0-	-230	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

11	5520	X	4270	-0-	-1250	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4452	-0-	-663	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3250	-0-	-1258	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3538	-0-	-1267	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3378	-0-	-1272	-0-	3378	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

11	9960	X	9114	-0-	-846	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9785	-0-	-507	-0-	9785	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9684	-0-	-484	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
02	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9699	-0-	-97	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9139	-0-	-341	-0-	9139	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

11	14670	X	14024	-0-	-646	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14024	-0-	-732	-0-	14024	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13892	-0-	-616	-0-	13892	2			N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
03	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12584	-0-	-1426	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5325	-0-	-225	-0-	5323	2	2	9	N	2	48	1			9
12	5580	X	5464	-0-	-116	-0-	5453	2	11	9	N	10					19
01	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5469	2	21	9	N	19					38
02	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					38
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5648	2	18	9	N	16					54
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5450	2	1	9	N	1					55

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
12	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
01	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	9006	-0-	-954	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9327	-0-	-965	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9302	-0-	-680	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	8399	-0-	-1	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8871	-0-	-460	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8524	-0-	-506	-0-	8524	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 1H RRCID -> 248645 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6990 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	2519	-0-	-931	-0-	2501	2	18	9	N	16					158
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4120	2	35	9	N	32	136	1			54
01	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3642	2	21	9	N	19					73
02	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3299	2	28	9	N	25					98
03	4154	X	3690	-0-	-464	-0-	3676	2	14	9	N	13					111
04	4020	X	3472	-0-	-548	-0-	3444	2	28	9	N	25					136

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	5455	-0-	-2765	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5777	-0-	-2717	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	6997	-0-	-1497	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
02	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5631	-0-	-1530	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5900	-0-	-880	-0-	5900	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16926	-0-	-0-	-0-	16926	2			N	-0-					-0-
01	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7899	-0-	-81	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7808	-0-	-1027	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
*04	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4550	-0-	-460	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
01	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	5814	-0-	-2308	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5802	-0-	-2058	-0-	5802	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6035	-0-	-865	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
02	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
03	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
*04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12750	X	11586	-0-	-1164	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	13025	-0-	-150	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	13069	-0-	-106	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11480	-0-	-252	-0-	11480	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	6232	-0-	-6788	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 248657 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7344 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	4732	-0-	-1499	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5748	-0-	-669	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5195	-0-	-629	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5847	-0-	-601	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5514	-0-	-726	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3028	-0-	-196	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2801	-0-	-83	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2050	-0-	-1112	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8370	X	7064	-0-	-1306	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
12	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
02	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7583	-0-	-2399	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	47	-0-	-9613	-0-	47	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29670	X	26367	-0-	-3303	-0-	26367	2			N	-0-					-0-
12	29388	X	24774	-0-	-4614	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
01	29388	X	23770	-0-	-5618	-0-	23770	2			N	-0-					-0-
02	26544	X	22172	-0-	-4372	-0-	22172	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	21737	-0-	-6256	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	22048	-0-	-4322	-0-	22048	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8930	-0-	-160	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9239	-0-	-123	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8984	-0-	-378	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8212	-0-	-244	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9050	-0-	-250	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8607	-0-	-333	-0-	8607	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5477	-0-	-403	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5897	-0-	-86	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
01	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5804	-0-	-136	-0-	5804	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6526	-0-	-74	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6578	-0-	-397	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6583	-0-	-392	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6091	-0-	-449	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2		N	-0-			-0-
12	7471	X	5865	-0-	-1606	-0-	5865	2		N	-0-			-0-
01	7471	X	4183	-0-	-3288	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
02	6748	X	6330	-0-	-418	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2		N	-0-			-0-
04	7230	X	6738	-0-	-492	-0-	6738	2		N	-0-			-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

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

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

11	8520	X	8367	-0-	-153	-0-	8367	2		N	-0-			-0-
12	9331	X	8185	-0-	-1146	-0-	8185	2		N	-0-			-0-
01	9331	X	6633	-0-	-2698	-0-	6633	2		N	-0-			-0-
02	8428	X	6933	-0-	-1495	-0-	6933	2		N	-0-			-0-
03	9052	X	7215	-0-	-1837	-0-	7215	2		N	-0-			-0-
04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	7033	2		N	-0-			-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

11	840	X	300	-0-	-540	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

11	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
01	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-					-0-
02	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	14520	2			N	-0-					-0-
*04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	9724	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

11	5640	X	5203	-0-	-437	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6388	-0-	-432	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6506	-0-	-314	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	3589	-0-	-2571	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5103	-0-	-1283	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5575	-0-	-725	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
01	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3462	-0-	-710	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6038	-0-	-472	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
*04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

11	9450	X	7575	-0-	-1875	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9293	-0-	-596	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	7243	-0-	-1689	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8482	-0-	-1655	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7604	-0-	-2206	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

11	8460	X	6306	-0-	-2154	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8376	-0-	-366	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	6410	-0-	-1805	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
02	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	2571	-0-	-5799	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6936	-0-	-1164	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
01	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
02	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
*04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	1504	-0-	-3416	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	1195	-0-	-4168	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5428	-0-	-572	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5297	-0-	-1182	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	3562	-0-	-2948	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5286	-0-	-594	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
*04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13890	X	13449	-0-	-441	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	13817	-0-	-474	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13798	-0-	-462	-0-	13798	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12499	-0-	-381	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	13852	-0-	-36	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13439	-0-	-1	-0-	13439	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	4009	-0-	-401	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4262	-0-	-295	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4175	-0-	-258	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3747	-0-	-201	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4025	-0-	-253	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3660	-0-	-450	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	3972	-0-	-1008	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1962	-0-	-3184	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3556	-0-	-44	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3590	-0-	-161	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3174	-0-	-214	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
03	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6006	-0-	-2058	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	6099	-0-	-2829	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	6197	-0-	-3133	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

11	6120	X	5966	-0-	-154	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5602	-0-	-722	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5085	-0-	-571	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5376	-0-	-594	-0-	5376	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

11	4830	X	4063	-0-	-767	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3705	-0-	-1286	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4479	-0-	-512	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3946	-0-	-422	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3709	-0-	-1127	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

11	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	11342	2			N	-0-					-0-
12	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
01	12785	X	12785	-0-	-0-	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
02	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	11522	2			N	-0-					-0-
03	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11980	-0-	-380	-0-	11980	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

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

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

11	14340	X	13565	-0-	-775	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	13650	-0-	-1168	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	14818	X	13208	-0-	-1610	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12179	-0-	-785	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13107	-0-	-1246	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	12181	-0-	-1379	-0-	12181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

11	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
01	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7146	-0-	-2122	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	10191	-0-	-70	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
*04	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

11	6090	X	5455	-0-	-635	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5887	-0-	-127	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5752	-0-	-262	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5872	-0-	-18	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5648	-0-	-52	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 2H RRCID -> 249162 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8555 - 11522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

11	12390	X	9909	-0-	-2481	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11353	-0-	-1264	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
01	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
02	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11284	-0-	-62	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10941	-0-	-879	-0-	10941	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

11	11280	X	11154	-0-	-126	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10186	-0-	-447	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
01	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8840	-0-	-1576	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10167	-0-	-1365	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9453	-0-	-1707	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

11	7560	X	7074	-0-	-486	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7405	-0-	-314	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
03	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
*04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

11	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
12	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
01	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13329	-0-	-307	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14393	-0-	-704	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	14011	-0-	-599	-0-	14011	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

11	10920	X	8990	-0-	-1930	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9141	-0-	-1182	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9229	-0-	-319	-0-	9229	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8579	-0-	-45	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9398	-0-	-150	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
*04	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	5027	-0-	-4180	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8129	-0-	-1078	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
02	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7162	-0-	-1748	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 2H RRCID -> 249939 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7092 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11978	-0-	-112	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11678	-0-	-412	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10651	-0-	-269	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11425	-0-	-603	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10366	-0-	-1274	-0-	10366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
*04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14070	X	13505	-0-	-565	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
12	14229	X	13844	-0-	-385	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	13651	-0-	-578	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12194	-0-	-658	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13331	-0-	-619	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12762	-0-	-738	-0-	12762	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4978	-0-	-512	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5081	-0-	-592	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5178	-0-	-495	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4648	-0-	-448	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5114	-0-	-32	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
*04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

11	5430	X	4256	-0-	-1174	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4632	-0-	-979	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2262	-0-	-2274	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3745	-0-	-119	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3947	-0-	-765	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3408	-0-	-1152	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

11	10950	X	8392	-0-	-2558	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	6784	-0-	-4531	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	6637	-0-	-4585	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	7645	-0-	-2491	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8749	-0-	-334	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	8358	-0-	-42	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

11	8250	X	7033	-0-	-1217	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
01	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7181	-0-	-2057	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	47	-0-	-8893	-0-	47	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	3874	-0-	-356	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3958	-0-	-413	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3944	-0-	-136	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	5210	-0-	-2800	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
12	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
01	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
02	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	1368	-0-	-7591	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	6782	-0-	-1858	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6153	-0-	-2372	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7606	-0-	-857	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6191	-0-	-137	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5732	-0-	-1618	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	5752	-0-	-458	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6015	-0-	-1115	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6649	-0-	-481	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6177	-0-	-85	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5756	-0-	-664	-0-	5756	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18300	X	17641	-0-	-659	-0-	17641	2			N	-0-					-0-
12	18910	X	17904	-0-	-1006	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	17741	-0-	-1169	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15862	-0-	-1190	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	17168	-0-	-1339	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	15932	-0-	-1708	-0-	15932	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	2707	-0-	-1043	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2598	-0-	-1773	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3901	-0-	-1589	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10770	X	9832	-0-	-938	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	5144	-0-	-5799	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	4605	-0-	-4579	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10111	-0-	-57	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9397	-0-	-443	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

11	3240	X	2106	-0-	-1134	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2110	-0-	-1145	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2075	-0-	-389	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

11	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					-0-
12	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
01	11842	X	3042	-0-	-8800	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8085	-0-	-2611	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
03	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	389	-0-	-2551	-0-	389	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
*04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

11	3270	X	2644	-0-	-626	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2403	-0-	-369	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1328	-0-	-1617	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1481	-0-	-1249	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

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

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
12	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
01	12598	X	12598	-0-	-0-	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11871	-0-	-932	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10889	-0-	-1501	-0-	10889	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

11	7920	X	6401	-0-	-1519	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	4959	-0-	-3566	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7591	-0-	-934	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
03	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
*04	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

11	15660	X	12347	-0-	-3313	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14108	-0-	-493	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	10526	-0-	-3889	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	10735	-0-	-2005	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	14042	-0-	-63	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	13461	-0-	-189	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	1203	-0-	-130	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	966	-0-	-243	-0-	966	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
01	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7646	-0-	-306	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8307	-0-	-621	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7556	-0-	-1084	-0-	7556	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17248	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	15293	-0-	-269	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
01	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17899	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	15079	-0-	-1021	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	17788	-0-	-37	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	12718	-0-	-4592	-0-	12718	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	11807	-0-	-1430	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	10264	-0-	-3283	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	9523	-0-	-2713	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9622	-0-	-3925	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	10509	-0-	-2601	-0-	10509	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13470	X	13193	-0-	-277	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13610	-0-	-371	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
01	13981	X	12646	-0-	-1335	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11178	-0-	-1450	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13434	-0-	-299	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13185	-0-	-15	-0-	13185	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
12	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
01	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
02	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
03	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
*04	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
02	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3528	-0-	-99	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3342	-0-	-285	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3194	-0-	-82	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3511	-0-	-54	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3377	-0-	-73	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	17871	-0-	-1597	-0-	17871	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	17705	-0-	-1763	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	14880	-0-	-2704	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15436	-0-	-2420	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14711	-0-	-3229	-0-	14711	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9217	-0-	-827	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8124	-0-	-500	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8253	-0-	-1233	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7307	-0-	-1723	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	2324	-0-	-2116	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	14411	2			N	-0-					-0-
01	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	18439	2			N	-0-					-0-
02	16482	X	16482	-0-	-0-	-0-	16482	2			N	-0-					-0-
03	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17393	-0-	-457	-0-	17393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2812	-0-	-578	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2207	-0-	-1296	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2576	-0-	-604	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	26	-0-	-4190	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-0-					N	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

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

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

11	7200	X	6858	-0-	-342	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
03	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

11	12870	X	12685	-0-	-185	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12673	-0-	-533	-0-	12673	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12569	-0-	-1009	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11420	-0-	-844	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12602	-0-	-976	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12218	-0-	-472	-0-	12218	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

11	7500	X	7050	-0-	-450	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5163	-0-	-2618	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	5847	-0-	-1934	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5715	-0-	-1313	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5540	-0-	-2148	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5645	-0-	-1405	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
12	7037	X	1191	-0-	-5846	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	4339	-0-	-2698	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5331	-0-	-1025	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
*04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	2716	-0-	-5684	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7983	-0-	-697	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
02	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5699	-0-	-2299	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
*04	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	-0-	-0-	-12390	-0-					N	-0-					-0-
12	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
*04	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16560	X	15910	-0-	-650	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15812	-0-	-1362	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	15456	-0-	-1718	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	13886	-0-	-1626	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15381	-0-	-1731	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14977	-0-	-923	-0-	14977	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5593	-0-	-917	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
01	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	3526	-0-	-3201	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	2851	-0-	-3659	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11075	-0-	-426	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
01	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
*04	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

11	22770	X	21347	-0-	-1423	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	21919	-0-	-1300	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	21687	-0-	-1160	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
02	20244	X	19617	-0-	-627	-0-	19617	2			N	-0-					-0-
03	22413	X	21300	-0-	-1113	-0-	21300	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20373	-0-	-987	-0-	20373	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

11	9810	X	8285	-0-	-1525	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8538	-0-	-1568	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
02	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9665	-0-	-355	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

11	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

11	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
12	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
01	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
03	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13165	-0-	-305	-0-	13165	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

11	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7468	-0-	-313	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7500	-0-	-219	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6737	-0-	-487	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7055	-0-	-943	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6863	-0-	-877	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19140	X	2721	-0-	-16419	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	239	-0-	-12099	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
02	11144	X	-0-	-0-	-11144	-0-					N	-0-					-0-
03	11997	X	7014	-0-	-4983	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
*04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

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

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

11	6240	X	6002	-0-	-238	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6037	-0-	-442	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6272	-0-	-207	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5437	-0-	-415	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6143	-0-	-57	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5946	-0-	-114	-0-	5946	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

11	7860	X	4555	-0-	-3305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	3747	-0-	-4313	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	3563	-0-	-3717	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	3928	-0-	-4566	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	3671	-0-	-4549	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
*04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

11	10290	X	8877	-0-	-1413	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8985	-0-	-1648	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	8891	-0-	-1122	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7901	-0-	-1143	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8680	-0-	-496	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8846	-0-	-34	-0-	8846	2			N	-0-					-0-

ELAINE WELL #: 1H RRCID -> 251043 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7650 - 10002

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10350	X	9445	-0-	-905	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	8690	-0-	-2005	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8153	-0-	-1302	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	5622	-0-	-3198	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9487	-0-	-278	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7274	-0-	-2176	-0-	7274	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 4H RRCID -> 251049 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7814 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6028	-0-	-110	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5312	-0-	-826	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5293	-0-	-251	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5904	-0-	-234	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5488	-0-	-452	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

11	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
12	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
01	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
03	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
*04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

11	5400	X	4233	-0-	-1167	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4130	-0-	-98	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*04	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

11	11310	X	8514	-0-	-2796	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	7718	-0-	-2016	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	7767	-0-	-1533	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6379	-0-	-2021	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7610	-0-	-1194	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7075	-0-	-1445	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2960	-0-	-160	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3029	-0-	-164	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2787	-0-	-97	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3000	-0-	-100	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2961	-0-	-9	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8088	-0-	-406	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7872	-0-	-560	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7097	-0-	-771	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7755	-0-	-956	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7476	-0-	-954	-0-	7476	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9540	X	6977	-0-	-2563	-0-	6977	2			Y	-0-					-0-
12	9858	X	4409	-0-	-5449	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
01	9858	X	2954	-0-	-6904	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	4162	-0-	-3118	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	4891	-0-	-3169	-0-	4891	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	5841	-0-	-1149	-0-	5841	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10710	X	1245	-0-	-9465	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4366	-0-	-2113	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6496	-0-	-254	-0-	6496	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4421	-0-	-143	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4389	-0-	-695	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4423	-0-	-497	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	4017	-0-	-183	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3216	-0-	-536	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2755	-0-	-1399	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3730	-0-	-290	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	2893	-0-	-1427	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
01	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3400	-0-	-156	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2350	-0-	-2210	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6039	-0-	-561	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4957	-0-	-671	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5847	-0-	-384	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4540	-0-	-1490	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	8416	-0-	-1694	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	7965	-0-	-2482	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	6271	-0-	-3308	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	5759	-0-	-2893	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6752	-0-	-2827	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
*04	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
12	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	12536	2			N	-0-					-0-
01	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
02	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
03	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			N	-0-					-0-
*04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	1844	-0-	-3556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	23	-0-	-1807	-0-	23	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

11	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
12	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2747	-0-	-1376	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2210	-0-	-2161	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1909	-0-	-51	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

11	9000	X	8823	-0-	-177	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9172	-0-	-35	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8834	-0-	-373	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8867	-0-	-309	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8145	-0-	-735	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11460	X	10801	-0-	-659	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10923	-0-	-950	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	11060	-0-	-813	-0-	11060	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10444	-0-	-280	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10924	-0-	-515	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10009	-0-	-791	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

11	6420	X	2922	-0-	-3498	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	2305	-0-	-4329	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	922	-0-	-5712	-0-	922	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	2009	-0-	-3983	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1909	-0-	-1966	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

11	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
*04	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1765	-0-	-2296	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2275	-0-	-1393	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
*04	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

11	1650	X	718	-0-	-932	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
02	672	X	472	-0-	-200	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	744	X	474	-0-	-270	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	720	X	204	-0-	-516	-0-	204	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4562	-0-	-508	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4826	-0-	-382	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4905	-0-	-24	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3470	-0-	-786	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4032	-0-	-804	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4604	-0-	-136	-0-	4604	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

11	9210	X	1267	-0-	-7943	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

11	30	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

11	4140	X	2490	-0-	-1650	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1274	-0-	-3646	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

11	6990	X	42	-0-	-6948	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4745	-0-	-2478	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
02	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	1697	-0-	-3046	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	8	-0-	-7312	-0-	8	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5303	-0-	-381	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4993	-0-	-1300	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5869	-0-	-161	-0-	5869	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

*05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					97
*06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					97
*07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					97
*08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					97
*09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					97
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			47
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

11	10560	X	8466	-0-	-2094	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	7987	-0-	-2925	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	8445	-0-	-2467	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7104	-0-	-1044	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7747	-0-	-1274	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7869	-0-	-591	-0-	7869	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

11	11130	X	10649	-0-	-481	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10813	-0-	-316	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10518	-0-	-611	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9655	-0-	-397	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10611	-0-	-394	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10400	-0-	-250	-0-	10400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

11	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
01	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
*04	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

11	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
02	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
03	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
*04	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

11	12690	X	12120	-0-	-570	-0-	12120	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11646	-0-	-1002	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	11044	-0-	-408	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11800	-0-	-879	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11716	-0-	-1154	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

11	7380	X	7023	-0-	-357	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7163	-0-	-370	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7188	-0-	-345	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6410	-0-	-394	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6984	-0-	-270	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6509	-0-	-511	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 9093

11	3930	X	3303	-0-	-627	-0-	3268	2	35	9	N	32					75
12	4092	X	3538	-0-	-554	-0-	3538	2			N	-0-					75
01	4340	X	4005	-0-	-335	-0-	4005	2			N	-0-					75
02	3920	X	3607	-0-	-313	-0-	3607	2			N	-0-					75
03	4340	X	3984	-0-	-356	-0-	3984	2			N	-0-					75
04	3870	X	3312	-0-	-558	-0-	3312	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4262	-0-	-598	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
*04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

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

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
03	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	8631	-0-	-4059	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

11	3150	X	2596	-0-	-554	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2707	-0-	-548	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2559	-0-	-101	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*04	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

11	10800	X	10020	-0-	-780	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10556	-0-	-294	-0-	10556	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9433	-0-	-1417	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7203	-0-	-2597	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11333	2			N	-0-					-0-
*04	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	9493	-0-	-197	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9350	-0-	-663	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8136	-0-	-936	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8759	-0-	-1285	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8599	-0-	-881	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5908	-0-	-122	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6110	-0-	-121	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5953	-0-	-154	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5666	-0-	-604	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	12377	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	12007	-0-	-765	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11336	-0-	-1436	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	6714	-0-	-4822	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10661	-0-	-2111	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10606	-0-	-1754	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	6393	-0-	-477	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6474	-0-	-377	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6345	-0-	-258	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5699	-0-	-265	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6017	-0-	-586	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
*04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	3639	-0-	-3321	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	8191	-0-	-86	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7714	-0-	-563	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6880	-0-	-596	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
*04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14790	X	235	-0-	-14555	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	156	-0-	-15127	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	13423	X	-0-	-0-	-13423	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12607	-0-	-382	-0-	12607	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12258	-0-	-731	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11080	-0-	-736	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11809	-0-	-1273	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	11604	-0-	-1056	-0-	11604	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	13237	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	847	-0-	-951	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5027	2	1	9	N	1	8	1			3
12	5022	X	4867	-0-	-155	-0-	4863	2	4	9	N	4					7
01	6014	X	5420	-0-	-594	-0-	5420	2			N	-0-					7
02	5432	X	4361	-0-	-1071	-0-	4361	2			N	-0-					7
03	6014	X	5129	-0-	-885	-0-	5128	2	1	9	N	1					8
04	5250	X	5123	-0-	-127	-0-	5123	2			N	-0-					8

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

11	5070	X	4163	-0-	-907	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
03	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4319	-0-	-421	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

11	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9552	-0-	-120	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9524	-0-	-148	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8557	-0-	-179	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9498	-0-	-174	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8976	-0-	-384	-0-	8976	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

11	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8053	-0-	-813	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7021	-0-	-959	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7810	-0-	-498	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7943	-0-	-97	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

11	6750	X	6722	-0-	-28	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	1255	-0-	-5017	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	179	-0-	-6796	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	1724	-0-	-5026	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

MARMET A WELL #: 1H RRCID -> 252219 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8892 - 13868

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6794	-0-	-196	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6427	-0-	-796	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6456	-0-	-68	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	3838	-0-	-3199	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	2948	-0-	-3832	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1944	-0-	-598	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2281	-0-	-267	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1553	-0-	-1177	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	6214	-0-	-4676	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
01	8494	X	1106	-0-	-7388	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	4413	-0-	-3259	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	4627	-0-	-3867	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	801	-0-	-5409	-0-	801	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5444	-0-	-406	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	6119	-0-	-19	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5956	-0-	-344	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3314	-0-	-802	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3802	-0-	-1034	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4130	-0-	-550	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	8239	-0-	-3161	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8265	-0-	-3391	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	7163	-0-	-4493	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	6475	-0-	-4053	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6104	-0-	-2421	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	4886	-0-	-3364	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 11592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	4055	-0-	-6	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3928	-0-	-133	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3756	-0-	-174	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
12	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
*04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

11	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
12	11466	X	11466	-0-	-0-	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
01	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	1726	-0-	-4904	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	5394	X	1851	-0-	-3543	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3303	-0-	-869	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	11377	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12427	-0-	-128	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	12408	-0-	-147	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11124	-0-	-216	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
*04	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	9321	-0-	-369	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9508	-0-	-505	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	9539	-0-	-474	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
03	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8998	-0-	-332	-0-	8998	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4311	-0-	-246	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3529	-0-	-873	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	2535	-0-	-1413	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2807	-0-	-1423	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

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

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	4164	-0-	-2466	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4838	-0-	-2044	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5388	-0-	-1494	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4391	-0-	-1825	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	510	-0-	-4326	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16710	X	15222	-0-	-1488	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15315	-0-	-1425	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15236	-0-	-1225	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	13781	-0-	-919	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	12895	-0-	-2822	-0-	12895	2			N	-0-					-0-
*04	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	18968	2			N	-0-					-0-
12	18824	X	18824	-0-	-0-	-0-	18824	2			N	-0-					-0-
01	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
02	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	4677	-0-	-8498	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
*04	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6735	-0-	-435	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
12	14854	X	14854	-0-	-0-	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
01	13420	X	13420	-0-	-0-	-0-	13420	2			N	-0-					-0-
02	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
03	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
*04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3364	-0-	-1076	-0-	3364	2			N	-0-					73
12	4588	X	2172	-0-	-2416	-0-	2172	2			N	-0-	31	1			42
01	4588	X	2528	-0-	-2060	-0-	2528	2			N	-0-					42
02	3136	X	2497	-0-	-639	-0-	2497	2			N	-0-					42
03	3472	X	3205	-0-	-267	-0-	3205	2			N	-0-					42
04	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	2976	2	3	9	N	3					45

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13500	X	10728	-0-	-2772	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12171	-0-	-1779	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	11811	-0-	-2139	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10613	-0-	-951	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11946	-0-	-237	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10945	-0-	-845	-0-	10945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
12	18994	X	18994	-0-	-0-	-0-	18994	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	18198	-0-	-278	-0-	18198	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	16670	-0-	-942	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18955	-0-	-544	-0-	18955	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18009	-0-	-861	-0-	18009	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	7940	-0-	-280	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8144	-0-	-350	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7740	-0-	-754	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6993	-0-	-427	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7438	-0-	-777	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7232	-0-	-718	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 9671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5941	2	1	9	N	1	12	1			4
12	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6060	2	6	9	N	5					9
01	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2			N	-0-					9
02	5768	X	4406	-0-	-1362	-0-	4406	2			N	-0-					9
03	6386	X	2887	-0-	-3499	-0-	2886	2	1	9	N	1					10
04	5940	X	2404	-0-	-3536	-0-	2404	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2005	-0-	-965	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	852	-0-	-2217	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
01	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
02	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	1208	-0-	-1210	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1994	-0-	-346	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	6115	-0-	-65	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6341	-0-	-45	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	6124	-0-	-293	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5617	-0-	-179	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6312	-0-	-105	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5738	-0-	-412	-0-	5738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22686	X	22686	-0-	-0-	-0-	22686	2			N	-0-					-0-
12	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	21832	2			N	-0-					-0-
01	20894	X	14102	-0-	-6792	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	13166	-0-	-5706	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
03	20903	X	20903	-0-	-0-	-0-	20903	2			N	-0-					-0-
*04	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21135	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	16319	-0-	13219	13219	16319	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	18502	-0-	15502	28721	18502	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

11	510	X	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
01	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

11	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
12	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*04	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

11	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
12	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
01	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3230	-0-	-382	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	938	-0-	-2932	-0-	938	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
12	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	18481	2			N	-0-					-0-
01	18213	X	18213	-0-	-0-	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
02	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	15716	2			N	-0-					-0-
03	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	16855	2			N	-0-					-0-
*04	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	15505	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10300	-0-	-1201	-0-	10300	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10008	-0-	-2299	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9312	-0-	-1804	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11312	-0-	-995	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	9012	-0-	-2598	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	7935	-0-	-255	-0-	7889	2	46	9	N	42	168	1			46
12	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	8503	2	21	9	N	19					65
01	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8294	2	37	9	N	34					99
02	7420	X	7267	-0-	-153	-0-	7241	2	26	9	N	24					123
03	8463	X	7946	-0-	-517	-0-	7934	2	12	9	N	11					134
04	8190	X	7783	-0-	-407	-0-	7749	2	34	9	N	31					165

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	8147	-0-	-733	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8054	-0-	-1122	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	4223	-0-	-4953	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	3508	-0-	-4276	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7454	-0-	-1164	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
*04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	8836	-0-	-2820	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	4559	-0-	-5206	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	-0-	-0-	-9520	-0-					N	-0-					-0-
03	10540	X	4	-0-	-10536	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
12	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7866	-0-	-1279	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7181	-0-	-1247	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8048	-0-	-1283	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8346	-0-	-684	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31500	X	25465	-0-	-6035	-0-	25465	2			N	-0-					-0-
12	30566	X	23689	-0-	-6877	-0-	23689	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	21803	-0-	-6779	-0-	21803	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	18212	-0-	-5560	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	19167	-0-	-7152	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	23334	-0-	-2136	-0-	23334	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

11	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
12	15221	X	14445	-0-	-776	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
01	15221	X	14101	-0-	-1120	-0-	14101	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	12868	-0-	-880	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14458	-0-	-515	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	13642	-0-	-338	-0-	13642	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

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

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

11	11790	X	1008	-0-	-10782	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	591	-0-	-7500	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1987	-0-	-1299	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	1596	X	57	-0-	-1539	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1156	-0-	-301	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1275	-0-	-645	-0-	1275	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3386	-0-	-574	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3423	-0-	-359	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
*04	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

11	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4159	-0-	-305	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4786	-0-	-1290	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4093	-0-	-1395	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3723	-0-	-2353	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4426	-0-	-464	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

11	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2735	-0-	-272	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3069	N	2721	-0-	-348	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2558	-0-	-82	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

11	8250	X	8221	-0-	-29	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7847	-0-	-771	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7869	-0-	-749	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7012	-0-	-772	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7891	-0-	-603	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7479	-0-	-741	-0-	7479	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

11	9300	X	7074	-0-	-2226	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8297	-0-	-271	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8150	-0-	-1553	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	6753	-0-	-2937	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

11	11280	X	11094	-0-	-186	-0-	11094	2			N	-0-					-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11135	-0-	-180	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9585	-0-	-775	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10901	-0-	-1220	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10553	-0-	-1177	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
*04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

11	17837	X	17837	-0-	-0-	-0-	17837	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	17500	-0-	-139	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
01	18383	X	8393	-0-	-9990	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	16604	X	3937	-0-	-12667	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	18182	-0-	-201	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	14922	-0-	-2868	-0-	14922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3685	2	6	9	N	5					51
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3230	2	10	9	N	9	45	1			15
01	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					15
02	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6707	2	22	9	N	20					35
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7067	2	14	9	N	13					48
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					47

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

11	7260	X	7038	-0-	-222	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7124	-0-	-378	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7354	-0-	-148	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6774	-0-	-2	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
03	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
*04	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

11	18240	X	16998	-0-	-1242	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
12	18631	X	17527	-0-	-1104	-0-	17527	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	17252	-0-	-1813	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15668	-0-	-1552	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16911	-0-	-2154	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16714	-0-	-296	-0-	16714	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

11	12000	X	11015	-0-	-985	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	10108	-0-	-2292	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	9618	-0-	-2503	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	7935	-0-	-2705	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10788	-0-	-992	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
*04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

11	10620	X	9283	-0-	-1337	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9390	-0-	-1088	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
01	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
02	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9272	-0-	-1228	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-					-0-
*06	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
07	19325	X	19325	-0-	-0-	-0-	19325	2			N	-0-					-0-
08	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	19529	2			N	-0-					-0-
09	18090	X	17127	-0-	-963	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
10	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	19232	2			N	-0-					-0-
11	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	18517	2			N	-0-					-0-
12	20840	X	20840	-0-	-0-	-0-	20840	2			N	-0-					-0-
01	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2			N	-0-					-0-
*03	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	19449	2			N	-0-					-0-
*04	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	18284	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 9H RRCID -> 253542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7850 - 9433

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

11	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8704	-0-	-596	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7867	-0-	-785	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8765	-0-	-814	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8196	-0-	-1074	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

11	7740	X	346	-0-	-7394	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	4508	X	-0-	-0-	-4508	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

11	10140	X	8551	-0-	-1589	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
12	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10059	-0-	-419	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	9679	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10207	-0-	-612	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9927	-0-	-543	-0-	9927	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	2574	-0-	-3996	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3078	-0-	-146	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
01	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
01	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1383	-0-	-1165	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	196	-0-	-2625	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2222	-0-	-508	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
12	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	9577	-0-	-3288	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11267	-0-	-381	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
03	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	13198	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11433	-0-	-1047	-0-	11433	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	4040	-0-	-2260	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4106	-0-	-2156	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3976	-0-	-1263	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3451	-0-	-777	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2513	-0-	-1672	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	820	X	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
12	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	610	-0-	-4460	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
01	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	2			N	-0-					-0-
02	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
03	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
*04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15270	X	14628	-0-	-642	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14624	-0-	-1155	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	15453	-0-	-109	-0-	15453	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	13256	-0-	-800	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13859	-0-	-1393	-0-	13859	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12020	-0-	-2920	-0-	12020	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	8423	-0-	-277	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8840	-0-	-305	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8142	-0-	-1003	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7652	-0-	-608	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8341	-0-	-494	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8212	-0-	-1088	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8311	-0-	-1299	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8181	-0-	-1429	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6866	-0-	-1142	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7866	-0-	-752	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7749	-0-	-471	-0-	7749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
12	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	11558	2			N	-0-					-0-
02	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	4743	-0-	-4774	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
*04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6690	X	4806	-0-	-1884	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4081	-0-	-2212	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5484	-0-	-282	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
*04	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6244	-0-	-656	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6155	-0-	-727	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6246	-0-	-450	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	2289	-0-	-3951	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22110	X	21575	-0-	-535	-0-	21575	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	21983	-0-	-864	-0-	21983	2			N	-0-					-0-
01	22444	X	21958	-0-	-486	-0-	21958	2			N	-0-					-0-
02	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-	20149	2			N	-0-					-0-
03	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	23070	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	21080	-0-	-490	-0-	21080	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
01	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
02	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10986	-0-	-608	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10732	-0-	-488	-0-	10732	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6477	-0-	-901	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	5653	-0-	-1627	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6139	-0-	-1921	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5773	-0-	-2027	-0-	5773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	412	X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	18668	-0-	15668	15668	18668	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

11	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3787	-0-	-26	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
01	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

11	6090	X	5693	-0-	-397	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5892	-0-	-184	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5477	-0-	-599	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5182	-0-	-222	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5230	-0-	-470	-0-	5230	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

11	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
12	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	13065	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	10367	-0-	-2037	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	4193	-0-	-9540	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	5249	-0-	-8041	-0-	5249	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	13661	-0-	10561	10561	13661	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	17470	-0-	14470	25031	17470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
12	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
01	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	10799	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9705	-0-	-319	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10692	-0-	-406	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9954	-0-	-786	-0-	9954	2			N	-0-					-0-

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

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

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

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

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

11	4020	X	504	-0-	-3516	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3668	-0-	-734	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2427	-0-	-1549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
*04	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
12	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
02	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
03	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
*04	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					Y	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

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

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

11	8790	X	8357	-0-	-433	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7838	-0-	-1245	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7521	-0-	-291	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7984	-0-	-665	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6912	-0-	-1458	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

11	7500	X	7205	-0-	-295	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7455	-0-	-295	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7532	-0-	-218	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7257	-0-	-33	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

11	7740	X	7093	-0-	-647	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6837	-0-	-1099	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7186	-0-	-688	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6204	-0-	-908	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6747	-0-	-1127	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6812	-0-	-268	-0-	6812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11730	X	9935	-0-	-1795	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	9121	-0-	-3000	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	4846	-0-	-7275	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	4278	-0-	-6474	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
*04	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14932	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

11	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5749	-0-	-451	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5801	-0-	-399	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5013	-0-	-587	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5066	-0-	-1134	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3875	-0-	-1825	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

11	4230	X	4215	-0-	-15	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3310	-0-	-1100	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

11	2310	X	89	-0-	-2221	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	527	X	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	527	X	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*04	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

11	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
12	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	2412	-0-	-6237	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	-0-	-0-	-8316	-0-					N	-0-					-0-
03	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3479	-0-	-551	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3228	-0-	-244	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3457	-0-	-203	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

11	12720	X	12336	-0-	-384	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12594	-0-	-302	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12560	-0-	-305	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	11346	-0-	-162	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12087	-0-	-654	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11187	-0-	-1143	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

11	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1186	-0-	-426	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
*04	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

11	6300	X	6114	-0-	-186	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5690	-0-	-106	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
*04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

11	4980	X	4447	-0-	-533	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4180	-0-	-580	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4446	-0-	-824	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4497	-0-	-783	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	8176	-0-	-824	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	7725	-0-	-1823	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7252	-0-	-2296	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	6665	-0-	-1959	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7379	-0-	-1518	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8049	-0-	-141	-0-	8049	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8315	-0-	5215	5215	8315	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	12396	-0-	9396	14611	12396	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*04	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	13718	-0-	10718	10718	13718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

11	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5730	-0-	-718	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
02	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
03	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
*04	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	10368	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

11	4500	X	4430	-0-	-70	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3463	-0-	-1187	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	575	-0-	-3569	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
*04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

11	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
12	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	21631	2			N	-0-					-0-
01	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
02	18189	X	18189	-0-	-0-	-0-	18189	2			N	-0-					-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19684	2			N	-0-					-0-
*04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	18596	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

11	23790	X	22683	-0-	-1107	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
12	24583	X	21778	-0-	-2805	-0-	21778	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	20662	-0-	-2743	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
02	21168	X	15363	-0-	-5805	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	18299	-0-	-5137	-0-	18299	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	17070	-0-	-5610	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3157	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

11	7020	X	6040	-0-	-980	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6377	-0-	-877	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6199	-0-	-280	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5653	-0-	-143	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6200	-0-	-186	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5939	-0-	-241	-0-	5939	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

11	15000	X	9449	-0-	-5551	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13007	-0-	-2772	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	10256	-0-	-5523	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	1899	-0-	-12353	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	3243	-0-	-9777	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	3748	-0-	-8852	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

11	8880	X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-					-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

11	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	14704	-0-	-1075	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	7753	-0-	-8026	-0-	7753	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	6684	-0-	-7568	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	8329	-0-	-6365	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	10691	-0-	-3529	-0-	10691	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

11	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
12	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	11718	-0-	-496	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10833	-0-	-507	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
03	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11925	-0-	-225	-0-	11925	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 10279

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

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

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

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

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

11	10200	X	7706	-0-	-2494	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	7918	-0-	-1227	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7174	-0-	-1816	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
*04	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

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

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

11	3780	X	3047	-0-	-733	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3079	-0-	-672	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3084	-0-	-450	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2756	-0-	-268	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3004	-0-	-220	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2938	-0-	-122	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8158	-0-	-1052	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
12	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8283	-0-	-56	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	3867	-0-	-3749	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	6461	-0-	-3366	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	6950	-0-	-2560	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8900 - 10812

11	300	X	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	310	X	23	-0-	-287	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

11	7590	X	6743	-0-	-847	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6923	-0-	-920	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6227	-0-	-73	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
*04	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 1H RRCID -> 254318 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7787 - 12508

11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
12	713	N	276	-0-	-437	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

11	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5343	-0-	-117	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-			-0-
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

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

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
01	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
02	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
03	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
*04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	1642	-0-	-3758	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
02	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
*04	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12437	-0-	-645	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12810	-0-	-272	-0-	12810	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10619	-0-	-1253	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11499	-0-	-1645	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10413	-0-	-2307	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15197	X	15197	-0-	-0-	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
12	14279	X	14279	-0-	-0-	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	16305	2			N	-0-					-0-
02	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
03	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	15442	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12389	-0-	-1411	-0-	12389	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
12	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
01	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
02	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
*04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5562	-0-	-588	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5277	-0-	-365	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4915	-0-	-265	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4514	-0-	-1036	-0-	4514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	170	-0-	-3040	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	961	X	57	-0-	-904	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
01	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
*04	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 6H RRCID -> 254624 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7800 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 8H RRCID -> 254626 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7549 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	21908	2			N	-0-					-0-
12	21917	X	20203	-0-	-1714	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
01	22258	X	19790	-0-	-2468	-0-	19790	2			N	-0-					-0-
02	20440	X	19695	-0-	-745	-0-	19695	2			N	-0-					-0-
03	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	21006	-0-	-894	-0-	21006	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13650	X	11310	-0-	-2340	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	9347	-0-	-4758	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	1946	-0-	-10733	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	3275	-0-	-7281	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	3744	-0-	-7943	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9131	-0-	-2179	-0-	9131	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
01	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
*04	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	14683	-0-	-631	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13755	-0-	-1559	-0-	13755	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13003	-0-	-829	-0-	13003	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13983	-0-	-711	-0-	13983	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	12070	-0-	-2150	-0-	12070	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	4168	-0-	-2792	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4540	-0-	-544	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4848	-0-	-391	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4366	-0-	-366	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3151	-0-	-2088	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	5884	-0-	-836	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4722	-0-	-2222	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	2252	-0-	-4692	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	474	-0-	-5014	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9540	X	8439	-0-	-1101	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8677	-0-	-871	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
01	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
02	9297	X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4729	-0-	-4602	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	2950	-0-	-6200	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	15491	2			N	-0-					-0-
12	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	15287	-0-	-27	-0-	15287	2			N	-0-					-0-
02	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
03	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
*04	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
12	14187	X	14187	-0-	-0-	-0-	14187	2			N	-0-					-0-
01	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	8996	-0-	-3716	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	2503	-0-	-11695	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	8189	-0-	-6421	-0-	8189	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14190	X	12980	-0-	-1210	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13448	-0-	-595	-0-	13448	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13284	-0-	-728	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11958	-0-	-530	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12984	-0-	-532	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12302	-0-	-718	-0-	12302	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	9334	-0-	-1226	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10225	-0-	-687	-0-	10225	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	9275	-0-	-1389	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8377	-0-	-891	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9350	-0-	-880	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8878	-0-	-1022	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	13	-0-	-576	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	570	X	396	-0-	-174	-0-	396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	X	430	-0-	-770	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	220	-0-	-958	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

11	4140	X	3788	-0-	-352	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4151	-0-	-127	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3903	-0-	-117	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

11	19770	X	17870	-0-	-1900	-0-	17870	2			N	-0-					-0-
12	20429	X	18609	-0-	-1820	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
01	19871	X	18251	-0-	-1620	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	16560	-0-	-884	-0-	16560	2			N	-0-					-0-
03	18925	X	18925	-0-	-0-	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	14934	-0-	-3066	-0-	14934	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

11	5610	X	4559	-0-	-1051	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4324	-0-	-1101	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3491	-0-	-1934	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3195	-0-	-1341	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3138	-0-	-1853	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
*04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

11	10170	X	9439	-0-	-731	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9567	-0-	-942	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9093	-0-	-1416	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8031	-0-	-1013	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8955	-0-	-872	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8609	-0-	-841	-0-	8609	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

11	18510	X	17096	-0-	-1414	-0-	17096	2			N	-0-					-0-
12	18972	X	17885	-0-	-1087	-0-	17885	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	17773	-0-	-1044	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15937	-0-	-1031	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17911	-0-	-348	-0-	17911	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	17010	-0-	-300	-0-	17010	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

11	18000	X	16532	-0-	-1468	-0-	16532	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16706	-0-	-1243	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	16884	-0-	-755	-0-	16884	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14722	-0-	-1098	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15435	-0-	-2080	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15328	-0-	-1202	-0-	15328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14370	X	13347	-0-	-1023	-0-	13347	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	13100	-0-	-1811	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	13872	-0-	-1039	-0-	13872	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	13082	-0-	-386	-0-	13082	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14220	-0-	-443	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
*04	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30750	X	25340	-0-	-5410	-0-	25340	2			N	-0-					-0-
12	29884	X	15546	-0-	-14338	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
02	27860	X	16444	-0-	-11416	-0-	16444	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	25386	-0-	-5459	-0-	25386	2			N	-0-					-0-
*04	30820	X	30820	-0-	-0-	-0-	30820	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
12	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
01	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
*04	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180	X	10941	-0-	-1239	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10666	-0-	-1827	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10923	-0-	-1167	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10071	-0-	-597	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10082	-0-	-868	-0-	10082	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11760	X	10449	-0-	-1311	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10427	-0-	-1477	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10411	-0-	-1028	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9290	-0-	-734	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10220	-0-	-878	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9881	-0-	-559	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32310	X	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-					-0-
12	33325	X	-0-	-0-	-33325	-0-					N	-0-					-0-
01	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	44629	2			N	-0-					-0-
02	66580	X	66580	-0-	-0-	-0-	66580	2			N	-0-					-0-
03	64968	X	64968	-0-	-0-	-0-	64968	2			N	-0-					-0-
*04	57190	X	57190	-0-	-0-	-0-	57190	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

11	16650	X	16202	-0-	-448	-0-	16202	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16514	-0-	-474	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
01	16988	X	15979	-0-	-1009	-0-	15979	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14345	-0-	-999	-0-	14345	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15015	-0-	-1849	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15601	-0-	-599	-0-	15601	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	X	7	-0-	-1326	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

11	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
12	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
01	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
03	11517	X	11517	-0-	-0-	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
*04	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2582	-0-	-673	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

11	17670	X	2831	-0-	-14839	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	17112	X	10110	-0-	-7002	-0-	10110	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	7140	-0-	-9972	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	9713	-0-	-3223	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
*04	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	7375	-0-	-2465	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7023	-0-	-3145	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6638	-0-	-1949	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6095	-0-	-1531	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5555	-0-	-1825	-0-	5555	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
01	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	4	-0-	-461	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
03	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	1380	X	10	-0-	-1370	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

11	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
*04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

11	32070	X	-0-	-0-	-32070	-0-					N	-0-					-0-
12	33139	X	-0-	-0-	-33139	-0-					N	-0-					-0-
01	61628	X	61628	-0-	-0-	-0-	61628	2			N	-0-					-0-
02	82367	X	82367	-0-	-0-	-0-	82367	2			N	-0-					-0-
03	72646	X	72646	-0-	-0-	-0-	72646	2			N	-0-					-0-
*04	61889	X	61889	-0-	-0-	-0-	61889	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

11	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	25443	2			N	-0-					-0-
12	26153	X	26153	-0-	-0-	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
01	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	25692	2			N	-0-					-0-
02	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	23020	2			N	-0-					-0-
03	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	23283	-0-	-87	-0-	23283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8507	-0-	-700	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8811	-0-	-396	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7971	-0-	-345	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8589	-0-	-525	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8187	-0-	-633	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18510	X	17611	-0-	-899	-0-	17611	2			Y	-0-					1
12	19127	X	17253	-0-	-1874	-0-	17253	2			Y	-0-					1
01	19127	X	18023	-0-	-1104	-0-	18023	2			Y	-0-					1
02	17080	X	16312	-0-	-768	-0-	16312	2			Y	-0-					1
03	18879	X	17472	-0-	-1407	-0-	17472	2			Y	-0-					1
04	17610	X	15495	-0-	-2115	-0-	15495	2			Y	-0-					1

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10740	X	8596	-0-	-2144	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	9744	-0-	-1788	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10285	-0-	-1247	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9233	-0-	-1183	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	8719	-0-	-2069	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7907	-0-	-2053	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33270	X	31767	-0-	-1503	-0-	31767	2			N	-0-					-0-
12	34379	X	33110	-0-	-1269	-0-	33110	2			N	-0-					-0-
01	34379	X	31093	-0-	-3286	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
02	31052	X	27226	-0-	-3826	-0-	27226	2			N	-0-					-0-
03	34379	X	31891	-0-	-2488	-0-	31891	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30108	-0-	-1932	-0-	30108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12300	X	11949	-0-	-351	-0-	11949	2		N	-0-			-0-
12	12710	X	11562	-0-	-1148	-0-	11562	2		N	-0-			-0-
01	13144	X	6287	-0-	-6857	-0-	6287	2		N	-0-			-0-
02	11872	X	-0-	-0-	-11872	-0-				N	-0-			-0-
03	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-				N	-0-			-0-
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-				N	-0-			-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2		N	-0-			-0-
12	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2		N	-0-			-0-
01	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	8567	2		N	-0-			-0-
02	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2		N	-0-			-0-
03	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2		N	-0-			-0-
*04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
02	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2		N	-0-			-0-
12	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2		N	-0-			-0-
01	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	18049	2		N	-0-			-0-
02	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	16916	2		N	-0-			-0-
03	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2		N	-0-			-0-
*04	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	18365	2		N	-0-			-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34080	X	25114	-0-	-8966	-0-	25114	2		N	-0-			-0-
12	35216	X	25807	-0-	-9409	-0-	25807	2		N	-0-			-0-
01	31341	X	26032	-0-	-5309	-0-	26032	2		N	-0-			-0-
02	23436	X	23187	-0-	-249	-0-	23187	2		N	-0-			-0-
03	25947	X	25741	-0-	-206	-0-	25741	2		N	-0-			-0-
04	25200	X	24797	-0-	-403	-0-	24797	2		N	-0-			-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21510	X	17660	-0-	-3850	-0-	17660	2		N	-0-			-0-
12	19437	X	17956	-0-	-1481	-0-	17956	2		N	-0-			-0-
01	18631	X	17620	-0-	-1011	-0-	17620	2		N	-0-			-0-
02	16828	X	16211	-0-	-617	-0-	16211	2		N	-0-			-0-
03	18631	X	17775	-0-	-856	-0-	17775	2		N	-0-			-0-
04	17670	X	17217	-0-	-453	-0-	17217	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	3728	-0-	-1552	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4637	-0-	-819	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3547	-0-	-1909	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1716	-0-	-2820	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3030	-0-	-1470	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7440	X	7316	-0-	-124	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7100	-0-	-960	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7566	-0-	-494	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6989	-0-	-291	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7545	-0-	-329	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6792	-0-	-528	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	3634	-0-	-2456	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3201	-0-	-1511	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3516	-0-	-1196	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3431	-0-	-825	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3802	-0-	-910	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3348	-0-	-282	-0-	3348	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19860	X	19140	-0-	-720	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	19539	-0-	-487	-0-	19539	2			N	-0-					-0-
01	19995	X	19272	-0-	-723	-0-	19272	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	17392	-0-	-500	-0-	17392	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19373	-0-	-436	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	18487	-0-	-653	-0-	18487	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	7036	-0-	-554	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
12	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
01	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7889	-0-	-760	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6594	-0-	-1776	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	2148	-0-	-1482	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2321	-0-	-1430	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2462	-0-	-1289	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1691	-0-	-325	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
*04	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

11	10080	X	9155	-0-	-925	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9104	-0-	-1312	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	8665	-0-	-1472	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8145	-0-	-759	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8781	-0-	-891	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7897	-0-	-1253	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

11	15810	X	15030	-0-	-780	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14844	-0-	-1493	-0-	14844	2			N	-0-					-0-
01	16337	X	14519	-0-	-1818	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12905	-0-	-1151	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13999	-0-	-1563	-0-	13999	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	13348	-0-	-1682	-0-	13348	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

11	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
12	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10302	-0-	-827	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9532	-0-	-520	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11434	-0-	-501	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10866	-0-	-684	-0-	10866	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

11	10200	X	7643	-0-	-2557	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	6987	-0-	-2623	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8080	-0-	-530	-0-	8080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

11	12090 X	11422	-0-	-668	-0-	11422	2		N	-0-			-0-
12	12369 X	11875	-0-	-494	-0-	11875	2		N	-0-			-0-
01	12369 X	8475	-0-	-3894	-0-	8475	2		N	-0-			-0-
02	11172 X	-0-	-0-	-11172	-0-				N	-0-			-0-
03	11873 X	4408	-0-	-7465	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
04	11490 X	-0-	-0-	-11490	-0-				N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

11	17100 X	10589	-0-	-6511	-0-	10589	2		N	-0-			-0-
12	17143 X	14233	-0-	-2910	-0-	14233	2		N	-0-			-0-
01	13671 X	8449	-0-	-5222	-0-	8449	2		N	-0-			-0-
02	11928 X	-0-	-0-	-11928	-0-				N	-0-			-0-
03	14229 X	-0-	-0-	-14229	-0-				N	-0-			-0-
04	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-				N	-0-			-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

11	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2		N	-0-			-0-
12	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14967	2		N	-0-			-0-
01	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	14555	2		N	-0-			-0-
02	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2		N	-0-			-0-
03	13964 X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2		N	-0-			-0-
*04	13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2		N	-0-			-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

11	14070 X	13982	-0-	-88	-0-	13982	2		N	-0-			-0-
12	14539 X	14039	-0-	-500	-0-	14039	2		N	-0-			-0-
01	14539 X	13213	-0-	-1326	-0-	13213	2		N	-0-			-0-
02	13132 X	11738	-0-	-1394	-0-	11738	2		N	-0-			-0-
03	14539 X	12781	-0-	-1758	-0-	12781	2		N	-0-			-0-
04	13980 X	12071	-0-	-1909	-0-	12071	2		N	-0-			-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

11	22530 X	20742	-0-	-1788	-0-	20742	2		N	-0-			-0-
12	23281 X	21268	-0-	-2013	-0-	21268	2		N	-0-			-0-
01	23126 X	21330	-0-	-1796	-0-	21330	2		N	-0-			-0-
02	20160 X	18988	-0-	-1172	-0-	18988	2		N	-0-			-0-
03	21886 X	20997	-0-	-889	-0-	20997	2		N	-0-			-0-
04	20730 X	19997	-0-	-733	-0-	19997	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
12	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	9509	-0-	-3728	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11952	-0-	-4	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11093	-0-	-2144	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	7870	-0-	-4760	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14220	X	13059	-0-	-1161	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13748	-0-	-946	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13938	-0-	-756	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
02	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	12531	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13530	-0-	-203	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12723	-0-	-777	-0-	12723	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*04	826	X	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
12	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
*04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	4953	-0-	-1017	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
12	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
01	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
02	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7097	-0-	-403	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5571	-0-	-729	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
12	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
01	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
02	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	12170	2			N	-0-					-0-
03	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
*04	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

11	34380	X	27137	-0-	-7243	-0-	27137	2			N	-0-					-0-
12	34720	X	26339	-0-	-8381	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
01	32860	X	26470	-0-	-6390	-0-	26470	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	21992	-0-	-6092	-0-	21992	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	21183	-0-	-8205	-0-	21183	2			N	-0-					-0-
*04	28321	X	28321	-0-	-0-	-0-	28321	2			N	-0-					-0-

THREE AMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 255893 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7243 - 10775

11	4920	X	2791	-0-	-2129	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	3702	-0-	-2178	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

*05	7285	X	6564	-0-	-721	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
*06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*07	7285	X	7037	-0-	-248	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
*08	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
*09	7170	X	6481	-0-	-689	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
*10	7409	X	6204	-0-	-1205	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
*11	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
*12	7502	X	4996	-0-	-2506	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
*01	7502	X	1704	-0-	-5798	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*02	6048	X	1401	-0-	-4647	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
*03	6262	X	3760	-0-	-2502	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2338	-0-	-3722	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

11	1590	X	1431	-0-	-159	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1334	-0-	-247	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	N	382	-0-	-1354	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	345	-0-	-945	-0-	345	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

11	9390	X	8876	-0-	-514	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8470	-0-	-2132	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8471	-0-	-2131	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	7391	-0-	-2185	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7619	-0-	-1619	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8349	-0-	-531	-0-	8349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-
*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-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

11	10920	X	8513	-0-	-2407	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	6086	-0-	-5198	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9057	-0-	-1638	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7647	-0-	-1425	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8582	-0-	-178	-0-	8582	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

11	7110	X	6517	-0-	-593	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7092	-0-	-255	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
02	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
*04	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

11	9270	X	8941	-0-	-329	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	9538	2			N	-0-					-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9402	-0-	-146	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9079	-0-	-281	-0-	9079	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

11	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	20143	X	20143	-0-	-0-	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
02	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
03	15441	X	15441	-0-	-0-	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
*04	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
12	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
*04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	8162	-0-	-1168	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9035	-0-	-606	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9266	-0-	-375	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8528	-0-	-180	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8146	-0-	-824	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1139	-0-	-2736	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15780	X	12018	-0-	-3762	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
12	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	8310	-0-	-7562	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	-0-	-0-	-14336	-0-					N	-0-					-0-
03	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 3H RRCID -> 256138 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6517 - 16416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	19871	-0-	-0-	-0-	19871	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	13499	-0-	-3179	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-
03	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					N	-0-					-0-
04	16140	X	-0-	-0-	-16140	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15570	X	15522	-0-	-48	-0-	15522	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	15165	-0-	-924	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	14611	-0-	-1478	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
02	14476	X	13989	-0-	-487	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	16027	X	15277	-0-	-750	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	14530	-0-	-980	-0-	14530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

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

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

11	12270	X	11925	-0-	-345	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12457	-0-	-284	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	12445	-0-	-296	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10783	-0-	-725	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11123	-0-	-1339	-0-	11123	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10650	-0-	-1410	-0-	10650	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

11	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5794	-0-	-561	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4913	-0-	-855	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5373	-0-	-1013	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5902	-0-	-278	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

11	20100	X	1372	-0-	-18728	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23308	2			N	-0-					-0-
01	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
02	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	19048	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16937	-0-	-5104	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	56	-0-	-21274	-0-	56	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 10350

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	4877	-0-	-793	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4901	-0-	-958	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5050	-0-	-809	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4577	-0-	-71	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4675	-0-	-215	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

11	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
12	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
01	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
*04	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	8660	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

11	21660	X	20335	-0-	-1325	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
12	23219	X	20679	-0-	-2540	-0-	20679	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	20907	-0-	-2312	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	6187	-0-	-14785	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	18519	-0-	-3987	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	16446	-0-	-3894	-0-	16446	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

11	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	15828	X	15828	-0-	-0-	-0-	15828	2			N	-0-					-0-
01	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11613	-0-	-7	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10442	-0-	-2423	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	62	-0-	-12388	-0-	62	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5141	-0-	-67	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4951	-0-	-536	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4343	-0-	-967	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

11	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
12	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
02	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			N	-0-					-0-
03	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
*04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

11	7080	X	5752	-0-	-1328	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	5463	-0-	-1853	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5655	-0-	-824	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5236	-0-	-1243	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

11	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4687	-0-	-1017	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3873	-0-	-1279	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
*04	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

11	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12813	-0-	-114	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	12925	-0-	-2	-0-	12925	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11592	-0-	-84	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12542	-0-	-385	-0-	12542	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12128	-0-	-382	-0-	12128	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
12	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	2986	-0-	-1788	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	-0-	-0-	-4312	-0-					N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

11	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	21763	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	22509	-0-	-152	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21718	-0-	-943	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
02	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21536	2			N	-0-					-0-
03	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	24435	2			N	-0-					-0-
*04	22017	X	22017	-0-	-0-	-0-	22017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

11	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
12	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2			N	-0-					-0-
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
03	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
*04	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

11	7020	X	6646	-0-	-374	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6941	-0-	-220	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
02	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
*04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 13002

11	12480	X	10768	-0-	-1712	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10614	-0-	-1538	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11013	-0-	-1139	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9474	-0-	-914	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10807	-0-	-694	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
*04	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

11	5550	X	5114	-0-	-436	-0-	5095	2	19	9	N	17	83	1			21
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5966	2	18	9	N	16					37
01	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5901	2	22	9	N	20					57
02	5180	X	4983	-0-	-197	-0-	4951	2	32	9	N	29					86
03	5735	X	5637	-0-	-98	-0-	5637	2			N	-0-	76	1			10
*04	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					10

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

11	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			N	-0-					-0-
12	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	13432	2			N	-0-					-0-
01	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
02	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
03	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
*04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	12602	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

11	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6945	-0-	-1091	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8218	-0-	-1268	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8620	-0-	-560	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

11	10770	X	8301	-0-	-2469	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9580	-0-	-1239	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	9130	-0-	-26	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	6619	-0-	-4386	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10251	-0-	-399	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	7335	-0-	-2745	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8305	-0-	-1832	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8931	-0-	-927	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7194	-0-	-142	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6924	-0-	-1384	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	6867	-0-	-1773	-0-	6867	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

11	14495	X	14495	-0-	-0-	-0-	14495	2			N	-0-					-0-
12	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
01	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	8651	-0-	-4873	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	12060	-0-	-4091	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	13060	-0-	-2570	-0-	13060	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
12	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10780	-0-	-349	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8920	-0-	-1860	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	9412	-0-	-2523	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	9847	-0-	-1703	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7311	-0-	-315	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7364	-0-	-262	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6571	-0-	-317	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6868	-0-	-362	-0-	6868	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

11	12570	X	12343	-0-	-227	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12091	-0-	-991	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	11683	-0-	-1399	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10346	-0-	-1470	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11697	-0-	-1044	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11592	-0-	-738	-0-	11592	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11070	X	9757	-0-	-1313	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10422	-0-	-1017	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10534	-0-	-874	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9353	-0-	-419	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9858	-0-	-558	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 11803

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

11	20825	X	20825	-0-	-0-	-0-	20825	2			N	-0-					-0-
12	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	21008	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	20615	2			N	-0-					-0-
02	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	18519	2			N	-0-					-0-
03	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
*04	18793	X	18793	-0-	-0-	-0-	18793	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

11	19170	X	18152	-0-	-1018	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19753	-0-	-56	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18480	-0-	-1112	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	16190	-0-	-1506	-0-	16190	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	17225	-0-	-2522	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17052	-0-	-2058	-0-	17052	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

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

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

11	6780	X	6480	-0-	-300	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6472	-0-	-131	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6458	-0-	-238	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
*04	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	16185	2			N	-0-					-0-
12	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
01	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
02	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6036	-0-	-6302	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	7660	-0-	-4280	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF.11698 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2687	-0-	-313	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
*04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10611	-0-	-53	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10617	-0-	-47	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9682	-0-	-34	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10526	-0-	-231	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9659	-0-	-751	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	10158	-0-	-1062	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10801	-0-	-886	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	10900	-0-	-787	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9142	-0-	-1414	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9961	-0-	-1416	-0-	9961	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9453	-0-	-1107	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
03	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
*04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10500	X	9704	-0-	-796	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10044	-0-	-651	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9850	-0-	-659	-0-	9850	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9142	-0-	-210	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8576	-0-	-1685	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7888	-0-	-1832	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4654	-0-	-244	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
*04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14250	X	13387	-0-	-863	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	13941	-0-	-1342	-0-	13941	2			N	-0-					-0-
01	15283	X	14268	-0-	-1015	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12677	-0-	-1127	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13683	-0-	-267	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13459	-0-	-341	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	5152	-0-	-2168	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6368	-0-	-669	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	7000	-0-	-6	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
02	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
03	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
*04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4005	-0-	-2195	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5287	-0-	-313	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5555	-0-	-645	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5803	-0-	-47	-0-	5803	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
12	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	12703	2			N	-0-					-0-
01	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
02	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10915	-0-	-834	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	9415	-0-	-1955	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
12	13759	X	13759	-0-	-0-	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	13717	-0-	-16	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12062	-0-	-510	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	15246	2			N	-0-					-0-
*04	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6020	-0-	-970	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
01	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
02	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5632	-0-	-2025	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5904	-0-	-1746	-0-	5904	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13950	X	13760	-0-	-190	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13891	-0-	-524	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	14119	-0-	-296	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
03	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
*04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2280	-0-	-600	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2423	-0-	-553	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2232	-0-	-456	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2368	-0-	-453	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2080	-0-	-260	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	8592	-0-	-2058	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
12	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	12552	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	11806	-0-	-1183	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	10934	-0-	-798	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12040	-0-	-949	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
*04	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13290	X	11645	-0-	-1645	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	13254	-0-	-479	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
01	13415	X	13415	-0-	-0-	-0-	13415	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10589	-0-	-1087	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11117	-0-	-2151	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10151	-0-	-2839	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18060	X	16189	-0-	-1871	-0-	16189	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	16268	-0-	-2332	-0-	16268	2			N	-0-					-0-
01	18166	X	16341	-0-	-1825	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14221	-0-	-1431	-0-	14221	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	11251	-0-	-6078	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15447	-0-	-753	-0-	15447	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16620	X	15604	-0-	-1016	-0-	15604	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15722	-0-	-1452	-0-	15722	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	14731	-0-	-2443	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14614	-0-	-730	-0-	14614	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16218	-0-	-553	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	14607	-0-	-993	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276																	
11	6900	X	6558	-0-	-342	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6720	-0-	-472	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6020	-0-	-1172	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5245	-0-	-1251	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5601	-0-	-1436	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5578	-0-	-992	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	606	-0-	-665	-0-	606	2			N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6182	-0-	-418	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6239	-0-	-581	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6163	-0-	-595	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5614	-0-	-490	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6111	-0-	-275	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
12	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
12	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
03	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
*04	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	7241	-0-	-979	-0-	7231	2	10	9	N	9	46	1			11
12	8339	X	8038	-0-	-301	-0-	8026	2	12	9	N	11					22
01	8339	X	8195	-0-	-144	-0-	8182	2	13	9	N	12					34
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7384	2	23	9	N	21					55
03	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-	49	1			6
*04	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	3918	-0-	-2	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	2949	-0-	-2197	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	3637	-0-	-2723	-0-	3637	2			Y	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	X	133	-0-	-1307	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	421	-0-	-881	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	930	X	313	-0-	-617	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	504	X	15	-0-	-489	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	434	X	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*04	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23950	X	23950	-0-	-0-	-0-	23950	2			N	-0-					-0-
12	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
01	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8669	-0-	-1075	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	24078	2			N	-0-					-0-
*04	24974	X	24974	-0-	-0-	-0-	24974	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11700	X	10722	-0-	-978	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10637	-0-	-1143	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10685	-0-	-1095	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8963	-0-	-1285	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	7781	-0-	-3565	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	7125	-0-	-3585	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 5H RRCID -> 257103 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7437 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
12	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
01	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
02	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
03	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	12472	2			N	-0-					-0-
*04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6485	-0-	-625	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6211	-0-	-1353	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6449	-0-	-1115	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6030	-0-	-802	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6549	-0-	-147	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
*04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	8410	-0-	-380	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8620	-0-	-401	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8806	-0-	-215	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6986	-0-	-938	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8299	-0-	-381	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8283	-0-	-237	-0-	8283	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 5H RRCID -> 257154 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7530 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
12	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4983	-0-	-969	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
*04	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

11	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
12	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12859	-0-	-130	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11421	-0-	-619	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11914	-0-	-1478	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12598	-0-	-362	-0-	12598	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

11	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

11	20430	X	17224	-0-	-3206	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	19955	-0-	-1342	-0-	19955	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	18306	-0-	-2991	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	16281	-0-	-2955	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	20566	-0-	-142	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
*04	23138	X	23138	-0-	-0-	-0-	23138	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

11	13380	X	11876	-0-	-1504	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12200	-0-	-1626	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12046	-0-	-1780	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10963	-0-	-629	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	12224	-0-	-52	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11359	-0-	-521	-0-	11359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

11	12720	X	6944	-0-	-5776	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10114	-0-	-1604	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9960	-0-	-1758	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	6801	-0-	-3783	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7215	-0-	-2891	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8029	-0-	-1751	-0-	8029	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

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

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

11	21409	X	21409	-0-	-0-	-0-	21409	2			N	-0-					-0-
12	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
01	21514	X	21514	-0-	-0-	-0-	21514	2			N	-0-					-0-
02	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
03	20847	X	20847	-0-	-0-	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
*04	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	19300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
12	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	29837	2			N	-0-					-0-
01	30535	X	15726	-0-	-14809	-0-	15726	2			N	-0-					-0-
02	28084	X	-0-	-0-	-28084	-0-					N	-0-					-0-
03	31093	X	-0-	-0-	-31093	-0-					N	-0-					-0-
04	30090	X	-0-	-0-	-30090	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 4H RRCID -> 257347 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6850 - 8743

11	30	X	-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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

11	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3582	-0-	-1998	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4160	-0-	-760	-0-	4160	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

11	8610	X	7975	-0-	-635	-0-	7975	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7898	-0-	-999	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7325	-0-	-1572	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6855	-0-	-901	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7587	-0-	-659	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4600	-0-	-3380	-0-	4600	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

11	8610	X	6901	-0-	-1709	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6553	-0-	-1910	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7560	-0-	-903	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6502	-0-	-190	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7117	-0-	-292	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6701	-0-	-619	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	9466	-0-	-3584	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	13817	-0-	-1032	-0-	13817	2			N	-0-					-0-
01	15807	X	15807	-0-	-0-	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	8390	-0-	-5022	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	7751	-0-	-6075	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	8957	-0-	-5413	-0-	8957	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
12	34906	X	34226	-0-	-680	-0-	34226	2			N	-0-					-0-
01	35629	X	35629	-0-	-0-	-0-	35629	2			N	-0-					-0-
02	31752	X	30942	-0-	-810	-0-	30942	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	32812	-0-	-2342	-0-	32812	2			N	-0-					-0-
04	34470	X	32417	-0-	-2053	-0-	32417	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	2522	-0-	-838	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1887	-0-	-465	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2541	-0-	-99	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12420	X	9843	-0-	-2577	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	10266	-0-	-2568	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	11138	-0-	-22	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9750	-0-	-134	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
03	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
*04	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6278	-0-	-852	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6272	-0-	-858	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6101	-0-	-339	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6394	-0-	-116	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	3483	-0-	-1257	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
12	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
01	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
*04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	2660	-0-	-850	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	9452	-0-	-538	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9533	-0-	-790	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9578	-0-	-497	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8507	-0-	-341	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8724	-0-	-1041	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8901	-0-	-549	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
03	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
*04	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	12867	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	7755	-0-	-1065	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8180	-0-	-872	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	7954	-0-	-1098	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6941	-0-	-787	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6813	-0-	-1743	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7367	-0-	-553	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

11	316	X	26	-0-	-290	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	4777	-0-	1677	1677	4777	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2155	-0-	-645	1032	2155	2			N	-0-					-0-
03	1298	N	266	-0-	-1032	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

11	27480	X	25985	-0-	-1495	-0-	25985	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	26861	-0-	-1411	-0-	26861	2			N	-0-					-0-
01	27559	X	26904	-0-	-655	-0-	26904	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	18604	-0-	-6288	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
03	27715	X	27715	-0-	-0-	-0-	27715	2			N	-0-					-0-
04	26040	X	24809	-0-	-1231	-0-	24809	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

11	11430	X	9262	-0-	-2168	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	8246	-0-	-2387	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6101	-0-	-2551	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8876	-0-	-703	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6862	-0-	-2408	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

11	3990	X	3897	-0-	-93	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3843	-0-	-125	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3470	-0-	-170	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3800	-0-	-230	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3696	-0-	-204	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					N	-0-					-0-
03	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

11	24300	X	22424	-0-	-1876	-0-	22424	2			N	-0-					-0-
12	25048	X	23113	-0-	-1935	-0-	23113	2			N	-0-					-0-
01	24924	X	23430	-0-	-1494	-0-	23430	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	20317	-0-	-2195	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	18648	-0-	-6276	-0-	18648	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	19400	-0-	-3280	-0-	19400	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	9043	-0-	-1037	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9231	-0-	-1185	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9797	-0-	-557	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8804	-0-	-212	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9231	-0-	-249	-0-	9231	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

11	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
12	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
01	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
*04	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
*04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

11	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
12	13009	X	13009	-0-	-0-	-0-	13009	2			N	-0-					-0-
01	13050	X	13050	-0-	-0-	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
02	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-					-0-
03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			N	-0-					-0-
*04	14143	X	14143	-0-	-0-	-0-	14143	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

11	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
12	8849	X	8849	-0-	-0-	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			N	-0-					-0-
12	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10714	-0-	-262	-0-	10714	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11412	-0-	-740	-0-	11412	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10233	-0-	-1527	-0-	10233	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13770	X	12873	-0-	-897	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	13080	-0-	-932	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13053	-0-	-835	-0-	13053	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11482	-0-	-922	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	12351	-0-	-1382	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11851	-0-	-1019	-0-	11851	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
12	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
01	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8033	-0-	-115	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8984	-0-	-192	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9028	-0-	-272	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12090	X	10952	-0-	-1138	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	12369	X	12261	-0-	-108	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10908	-0-	-1368	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11322	-0-	-1998	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17280	X	15424	-0-	-1856	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	16184	-0-	-1083	-0-	16184	2			N	-0-					-0-
01	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	17489	2			N	-0-					-0-
02	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-
03	17139	X	17139	-0-	-0-	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	16208	-0-	-712	-0-	16208	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28686	X	28686	-0-	-0-	-0-	28686	2			N	-0-					-0-
12	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	29779	2			N	-0-					-0-
01	29462	X	29462	-0-	-0-	-0-	29462	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	25421	-0-	-1347	-0-	25421	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	27972	-0-	-1819	-0-	27972	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	26110	-0-	-2720	-0-	26110	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
12	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	15347	2			N	-0-					-0-
01	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	13511	2			N	-0-					-0-
*04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3223	-0-	-1	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
12	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	11296	2			N	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8922	-0-	-1718	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	9287	-0-	-2493	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7172	-0-	-4228	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14640	X	14555	-0-	-85	-0-	14555	2			N	-0-					-0-
12	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	15492	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13991	-0-	-1137	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	2614	-0-	-10966	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	1957	-0-	-13543	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	6549	-0-	-8451	-0-	6549	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

11	15930	X	14922	-0-	-1008	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	15083	-0-	-1378	-0-	15083	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15066	-0-	-1395	-0-	15066	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	13591	-0-	-1193	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	15264	-0-	-391	-0-	15264	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14674	-0-	-236	-0-	14674	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078

11	6240	X	6239	-0-	-1	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
12	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
02	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5810	-0-	-1900	-0-	5810	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6307	2	31	9	N	28					72
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6387	2	37	9	N	34	64	1			42
01	5921	X	3764	-0-	-2157	-0-	3750	2	14	9	N	13					55
02	5908	X	1730	-0-	-4178	-0-	1718	2	12	9	N	11					66
03	6541	X	2912	-0-	-3629	-0-	2897	2	15	9	N	14	63	1			17
04	6330	X	4658	-0-	-1672	-0-	4643	2	15	9	N	14					31

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

11	4020	X	2769	-0-	-1251	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2471	-0-	-1621	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	2502	-0-	-1652	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2921	-0-	-831	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	2934	-0-	-1220	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2278	-0-	-482	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

11	6870	X	5337	-0-	-1533	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5127	-0-	-1383	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5132	-0-	-1378	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4400	-0-	-1088	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5021	-0-	-807	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4868	-0-	-472	-0-	4868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20010	X	19119	-0-	-891	-0-	19119	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	19365	-0-	-1312	-0-	19365	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18918	-0-	-1759	-0-	18918	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	16949	-0-	-1559	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	18573	-0-	-1453	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	17335	-0-	-1775	-0-	17335	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	16648	2			Y	-0-					1
12	18600	X	17139	-0-	-1461	-0-	17139	2			Y	-0-					1
01	18600	X	16619	-0-	-1981	-0-	16619	2			Y	-0-					1
02	16800	X	14776	-0-	-2024	-0-	14776	2			Y	-0-					1
03	17205	X	16372	-0-	-833	-0-	16372	2			Y	-0-					1
04	16650	X	15674	-0-	-976	-0-	15674	2			Y	-0-					1

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 257741 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 8018 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22680	X	21473	-0-	-1207	-0-	21473	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22171	-0-	-676	-0-	22171	2			N	-0-					-0-
01	21948	X	21877	-0-	-71	-0-	21877	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	19495	-0-	-553	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20463	-0-	-1733	-0-	20463	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	15932	-0-	-5548	-0-	15932	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
12	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16083	X	16083	-0-	-0-	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
12	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
01	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13251	-0-	-1757	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	11635	-0-	-4981	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	13608	-0-	-2472	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24810	X	19881	-0-	-4929	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	18465	-0-	-7172	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	17077	-0-	-6297	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	13355	-0-	-6861	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	15752	-0-	-5452	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	15589	-0-	-4301	-0-	15589	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

11	5250	X	4609	-0-	-641	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4248	-0-	-836	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3568	-0-	-1024	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

11	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5834	-0-	-242	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5610	-0-	-18	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6059	-0-	-31	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

11	5910	X	4717	-0-	-1193	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4754	-0-	-1353	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4377	-0-	-1730	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4368	-0-	-728	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3477	-0-	-1545	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	169	-0-	-5380	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	2785	-0-	-2764	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	2011	-0-	-3001	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
*04	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

11	18600	X	16480	-0-	-2120	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	16691	-0-	-1382	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	17912	-0-	-533	-0-	17912	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	16252	-0-	-408	-0-	16252	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	17588	-0-	-857	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	16608	-0-	-732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	12789	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10099	-0-	-100	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
02	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	10909	2			N	-0-					-0-
03	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
*04	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	16887	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
*04	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	15276	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

11	7560	X	6661	-0-	-899	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5713	-0-	-2099	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	3159	-0-	-4033	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

11	26482	X	26482	-0-	-0-	-0-	26482	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	26227	-0-	-154	-0-	26227	2			N	-0-					-0-
01	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	27115	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22677	-0-	-2047	-0-	22677	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	23697	-0-	-3676	-0-	23697	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	23590	-0-	-2900	-0-	23590	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

11	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					Y	-0-					24
12	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					24
01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	-0-					24
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-					24
*03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	19	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
03	23412	X	23412	-0-	-0-	-0-	23412	2			N	-0-					-0-
*04	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	24167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11580	X	8598	-0-	-2982	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	9547	-0-	-2419	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	9485	-0-	-2481	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
03	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8831	-0-	-409	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

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

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2065	-0-	-260	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

11	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6272	-0-	-269	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6257	-0-	-463	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7291	-0-	-149	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6751	-0-	-449	-0-	6751	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

11	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2387	-0-	-103	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

11	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
12	14818	X	14180	-0-	-638	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	14292	-0-	-650	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	13017	-0-	-507	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	14091	-0-	-882	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13337	-0-	-1153	-0-	13337	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

11	11910	X	10759	-0-	-1151	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10549	-0-	-1758	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11262	-0-	-1045	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
02	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
03	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
*04	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	32808	2		N	-0-			-0-
12	33787	X	33787	-0-	-0-	-0-	33787	2		N	-0-			-0-
01	33195	X	33195	-0-	-0-	-0-	33195	2		N	-0-			-0-
02	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	28993	2		N	-0-			-0-
03	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	30197	2		N	-0-			-0-
*04	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2		N	-0-			-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

11	20790	X	20221	-0-	-569	-0-	20221	2		N	-0-			-0-
12	21638	X	20591	-0-	-1047	-0-	20591	2		N	-0-			-0-
01	21638	X	20223	-0-	-1415	-0-	20223	2		N	-0-			-0-
02	19544	X	18259	-0-	-1285	-0-	18259	2		N	-0-			-0-
03	20894	X	19327	-0-	-1567	-0-	19327	2		N	-0-			-0-
04	20220	X	17993	-0-	-2227	-0-	17993	2		N	-0-			-0-

DIXIE RUTH WELL #: 10H RRCID -> 258001 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6908 - 10708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-

HF MEADOWS WELL #: 6H RRCID -> 258045 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7486 - 11298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

11	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	9064	2		N	-0-			-0-
12	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2		N	-0-			-0-
01	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2		N	-0-			-0-
02	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2		N	-0-			-0-
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2		N	-0-			-0-
04	6270	X	2565	-0-	-3705	-0-	2565	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23400	X	21527	-0-	-1873	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
12	24180	X	23987	-0-	-193	-0-	23987	2			N	-0-					-0-
01	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	23503	2			N	-0-					-0-
02	20104	X	19374	-0-	-730	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	15391	-0-	-8603	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	9493	-0-	-13727	-0-	9493	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
*04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16320	X	14824	-0-	-1496	-0-	14824	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	15137	-0-	-1727	-0-	15137	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	14669	-0-	-1482	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13584	-0-	-1004	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14038	-0-	-2113	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	13130	-0-	-1690	-0-	13130	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
*04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11970	X	8919	-0-	-3051	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9577	-0-	-2637	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10632	-0-	-1210	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9501	-0-	-1195	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10249	-0-	-1593	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9684	-0-	-606	-0-	9684	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8760	X	6469	-0-	-2291	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	5938	-0-	-2680	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	4419	-0-	-4199	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4893	-0-	-2723	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6303	-0-	-177	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

11	13980	X	13242	-0-	-738	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13050	-0-	-1117	-0-	13050	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	12877	-0-	-1290	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	12181	-0-	-167	-0-	12181	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12927	-0-	-744	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12123	-0-	-1107	-0-	12123	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

11	6090	X	5365	-0-	-725	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	4494	-0-	-2140	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	3627	-0-	-3007	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	451	-0-	-5541	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	3621	-0-	-2517	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5146	-0-	-224	-0-	5146	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

11	840	X	140	-0-	-700	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

11	20670	X	19803	-0-	-867	-0-	19803	2			N	-0-					-0-
12	20448	X	20448	-0-	-0-	-0-	20447	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	19437	X	16409	-0-	-3028	-0-	16409	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	342	-0-	-18138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					N	-0-					-0-
04	19800	X	18592	-0-	-1208	-0-	18592	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	5828	-0-	-3322	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7374	-0-	-1988	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7117	-0-	-2121	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6185	-0-	-899	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5674	-0-	-1466	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
12	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8947	-0-	-539	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	3856	-0-	-5324	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21270	X	19061	-0-	-2209	-0-	19061	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	18329	-0-	-3650	-0-	18329	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	20179	-0-	-95	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
02	18492	X	18492	-0-	-0-	-0-	18492	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	18487	-0-	-1198	-0-	18487	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	15978	-0-	-3552	-0-	15978	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16770	X	8786	-0-	-7984	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
12	20016	X	20016	-0-	-0-	-0-	20016	2			N	-0-					-0-
01	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
02	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16002	-0-	-2908	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	15348	-0-	-2952	-0-	15348	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
12	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
01	5952	X	983	-0-	-4969	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4709	-0-	-158	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4791	-0-	-76	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4219	-0-	-205	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4637	-0-	-261	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	X	352	-0-	-698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	573	-0-	-512	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29160	X	27643	-0-	-1517	-0-	27643	2			N	-0-					-0-
12	29667	X	28076	-0-	-1591	-0-	28076	2			N	-0-					-0-
01	29605	X	27845	-0-	-1760	-0-	27845	2			N	-0-					-0-
02	26236	X	24719	-0-	-1517	-0-	24719	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	27389	-0-	-1658	-0-	27389	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26320	-0-	-1310	-0-	26320	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

11	11070	X	10491	-0-	-579	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	8143	-0-	-3296	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
01	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11595	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	6607	-0-	-3193	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	6569	-0-	-4281	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	6740	-0-	-4330	-0-	6740	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

11	3600	X	3329	-0-	-271	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2990	-0-	-230	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3333	-0-	-170	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

11	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	21707	2			N	-0-					-0-
12	24716	X	24716	-0-	-0-	-0-	24716	2			N	-0-					-0-
01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	24723	2			N	-0-					-0-
03	28518	X	28518	-0-	-0-	-0-	28518	2			N	-0-					-0-
*04	28015	X	28015	-0-	-0-	-0-	28015	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

11	17582	X	17582	-0-	-0-	-0-	17582	2			N	-0-					-0-
12	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	16753	-0-	-2560	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	13006	-0-	-4438	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	17257	-0-	-2056	-0-	17257	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17132	-0-	-928	-0-	17132	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

11	3600	X	1076	-0-	-2524	-0-	1069	2	7	9	N	6					75
12	3720	X	818	-0-	-2902	-0-	807	2	11	9	N	10	64	1			21
01	3658	X	283	-0-	-3375	-0-	283	2			N	-0-					21
02	2212	X	1008	-0-	-1204	-0-	991	2	17	9	N	15					36
03	2449	X	1826	-0-	-623	-0-	1811	2	15	9	N	14					50
*04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	1437	-0-	-7203	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3309	-0-	-1186	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	868	-0-	-3317	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	602	-0-	-3088	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	212	-0-	-3601	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	73	-0-	-3740	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	23	-0-	-2116	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	600	X	2	-0-	-598	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7101	-0-	-151	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7013	-0-	-1140	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7319	-0-	-571	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180	X	9808	-0-	-2372	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	6978	-0-	-5298	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	6347	-0-	-4317	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	6174	-0-	-3458	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7549	-0-	-3115	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8450	-0-	-1360	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11520	X	10435	-0-	-1085	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10903	-0-	-1001	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9707	-0-	-2197	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8104	-0-	-2564	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	8649	-0-	-2511	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7953	-0-	-2607	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
12	20524	X	20524	-0-	-0-	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
02	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	17676	2			N	-0-					-0-
03	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
*04	17429	X	17429	-0-	-0-	-0-	17429	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

11	10260	X	9012	-0-	-1248	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8189	-0-	-2196	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9083	-0-	-1302	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8119	-0-	-589	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7719	-0-	-1922	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8412	-0-	-588	-0-	8412	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

11	10350	X	10280	-0-	-70	-0-	10249	2	31	9	Y	28	162	1			30
12	10850	X	10425	-0-	-425	-0-	10381	2	44	9	Y	40					70
01	10819	X	9985	-0-	-834	-0-	9956	2	29	9	Y	26					96
02	9660	X	8751	-0-	-909	-0-	8708	2	43	9	Y	39					135
03	10695	X	9519	-0-	-1176	-0-	9519	2			Y	-0-					135
04	10290	X	9431	-0-	-859	-0-	9397	2	34	9	Y	31					166

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

11	10980	X	10352	-0-	-628	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10522	-0-	-607	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10346	-0-	-783	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9449	-0-	-407	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10041	-0-	-654	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9640	-0-	-710	-0-	9640	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

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

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

11	9870	X	9343	-0-	-527	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
01	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
02	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9420	-0-	-1230	-0-	9420	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	5504	-0-	-1666	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6699	-0-	-524	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
01	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
03	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8190	2			N	-0-					-0-
*04	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
*04	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

11	25006	X	25006	-0-	-0-	-0-	25006	2			N	-0-					-0-
12	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
01	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	21705	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	18615	-0-	-565	-0-	18615	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	19638	-0-	-1597	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	20550	X	10547	-0-	-10003	-0-	10547	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

11	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12624	-0-	-396	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	7502	-0-	-5611	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	6259	-0-	-6341	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	8374	-0-	-5576	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	3613	-0-	-9887	-0-	3613	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

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

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

11	21630	X	20483	-0-	-1147	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
12	22351	X	19435	-0-	-2916	-0-	19435	2			N	-0-					-0-
01	21793	X	20143	-0-	-1650	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18415	-0-	-1129	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
03	21359	X	18606	-0-	-2753	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	18205	-0-	-2285	-0-	18205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
12	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
03	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
*04	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

11	11040	X	8621	-0-	-2419	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	10960	-0-	-2432	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12344	-0-	-1048	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	9874	-0-	-2222	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11245	-0-	-690	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9599	-0-	-2341	-0-	9599	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

11	10560	X	9359	-0-	-1201	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9598	-0-	-1314	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9475	-0-	-1251	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7962	-0-	-1642	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	8889	-0-	-1496	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	3179	-0-	-1006	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
12	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
01	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
02	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
*04	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
12	16635	X	16635	-0-	-0-	-0-	16635	2			N	-0-					-0-
01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
*04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20400	X	19873	-0-	-527	-0-	19873	2			N	-0-					-0-
12	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	21874	2			N	-0-					-0-
01	21080	X	20907	-0-	-173	-0-	20907	2			N	-0-					-0-
02	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21107	-0-	-779	-0-	21107	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	16457	-0-	-4723	-0-	16457	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-					-0-
12	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
01	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	1	-0-	-7671	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3481	-0-	-269	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	1891	-0-	-1984	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	2918	-0-	-709	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30480	X	27340	-0-	-3140	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
12	31496	X	27876	-0-	-3620	-0-	27876	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28630	-0-	-1874	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	25634	-0-	-406	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	27781	-0-	-677	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
04	27720	X	27019	-0-	-701	-0-	27019	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

11	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					-0-
12	11408	X	224	-0-	-11184	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	543	X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 9799

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1	27	1			13
12	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	2			Y	-0-					13
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					13
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					13
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

11	3120	X	1099	-0-	-2021	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	1883	-0-	-1186	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1874	-0-	-1195	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
*04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

11	10350	X	10198	-0-	-152	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10554	-0-	-110	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10484	-0-	-180	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
02	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9966	-0-	-234	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	7					35
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	31	1			4
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					5
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					5

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

11	26190	X	24885	-0-	-1305	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
12	26598	X	24801	-0-	-1797	-0-	24801	2			N	-0-					-0-
01	26071	X	24395	-0-	-1676	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	22163	-0-	-1077	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	23997	-0-	-1733	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	23165	-0-	-1735	-0-	23165	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

11	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	31096	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	31589	2			N	-0-					-0-
01	31726	X	31726	-0-	-0-	-0-	31726	2			N	-0-					-0-
02	30440	X	30440	-0-	-0-	-0-	30440	2			N	-0-					-0-
03	33168	X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-					-0-
*04	31440	X	31440	-0-	-0-	-0-	31440	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

11	6570	X	5375	-0-	-1195	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6020	-0-	-769	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5175	-0-	-733	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5553	-0-	-297	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4960	X	1294	-0-	-3666	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	299	-0-	-1003	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

11	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	16753	2			N	-0-					-0-
12	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	16329	2			N	-0-					-0-
01	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	20822	X	20822	-0-	-0-	-0-	20822	2			N	-0-					-0-
*04	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

11	2040	X	1994	-0-	-46	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
*04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

11	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-
12	14508	X	11505	-0-	-3003	-0-	11505	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	12197	-0-	-2218	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	10825	-0-	-1495	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11614	-0-	-1189	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10417	-0-	-1373	-0-	10417	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
12	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
03	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
*04	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	7638	-0-	-42	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7716	-0-	-499	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7633	-0-	-582	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6713	-0-	-707	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7017	-0-	-633	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14340	X	13955	-0-	-385	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	14279	-0-	-446	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
01	14725	X	14053	-0-	-672	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
02	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	14279	-0-	-167	-0-	14279	2			N	-0-					-0-
*04	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	14002	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
12	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10449	-0-	-339	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9409	-0-	-335	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10162	-0-	-626	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9631	-0-	-689	-0-	9631	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13981	-0-	-0-	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
01	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
03	14886	X	14886	-0-	-0-	-0-	14886	2			N	-0-					-0-
*04	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6049	-0-	-492	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5992	-0-	-338	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8338	-0-	-752	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
01	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
02	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
*04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21180	X	20645	-0-	-535	-0-	20645	2			N	-0-					-0-
12	21762	X	20749	-0-	-1013	-0-	20749	2			N	-0-					-0-
01	21762	X	20621	-0-	-1141	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	18266	-0-	-1390	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19582	-0-	-1746	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	10539	2		N	-0-			-0-
12	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	2		N	-0-			-0-
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2		N	-0-			-0-
02	7532	X	6713	-0-	-819	-0-	6713	2		N	-0-			-0-
03	8339	X	8012	-0-	-327	-0-	8012	2		N	-0-			-0-
04	8070	X	4345	-0-	-3725	-0-	4345	2		N	-0-			-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

11	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	23918	2		N	-0-			-0-
12	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	25439	2		N	-0-			-0-
01	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-	27651	2		N	-0-			-0-
02	26543	X	26543	-0-	-0-	-0-	26543	2		N	-0-			-0-
03	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	28253	2		N	-0-			-0-
*04	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	26969	2		N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

11	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10977	2		N	-0-			-0-
12	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	13964	2		N	-0-			-0-
01	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	16631	2		N	-0-			-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2		N	-0-			-0-
03	4154	X	3057	-0-	-1097	-0-	3057	2		N	-0-			-0-
04	4020	X	2549	-0-	-1471	-0-	2549	2		N	-0-			-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

11	12960	X	10607	-0-	-2353	-0-	10607	2		N	-0-			-0-
12	13392	X	10048	-0-	-3344	-0-	10048	2		N	-0-			-0-
01	13392	X	9312	-0-	-4080	-0-	9312	2		N	-0-			-0-
02	11788	X	8528	-0-	-3260	-0-	8528	2		N	-0-			-0-
03	10974	X	10521	-0-	-453	-0-	10521	2		N	-0-			-0-
04	10620	X	9936	-0-	-684	-0-	9936	2		N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

11	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2		N	-0-			-0-
12	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2		N	-0-			-0-
01	10323	X	10129	-0-	-194	-0-	10129	2		N	-0-			-0-
02	9324	X	9123	-0-	-201	-0-	9123	2		N	-0-			-0-
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	10411	2		N	-0-			-0-
*04	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3824	-0-	-908	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4957	-0-	-437	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4497	-0-	-723	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

11	12120	X	11393	-0-	-727	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	12928	-0-	-1859	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	12448	-0-	-2339	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11565	-0-	-1791	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12103	-0-	-2374	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11187	-0-	-1323	-0-	11187	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

11	23310	X	21947	-0-	-1363	-0-	21947	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	22437	-0-	-1402	-0-	22437	2			N	-0-					-0-
01	23436	X	22156	-0-	-1280	-0-	22156	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	19904	-0-	-956	-0-	19904	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	21757	-0-	-1028	-0-	21757	2			N	-0-					-0-
04	21960	X	20922	-0-	-1038	-0-	20922	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

11	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	25970	2			N	-0-					-0-
12	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	26892	2			N	-0-					-0-
01	26895	X	26895	-0-	-0-	-0-	26895	2			N	-0-					-0-
02	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
03	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
*04	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	23835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*11	15600	X	8353	-0-	-7247	-0-	8352	2	1	9	N	1					109
*12	16120	X	7229	-0-	-8891	-0-	7223	2	6	9	N	5					114
*01	16120	X	9256	-0-	-6864	-0-	9253	2	3	9	N	3					117
*02	14560	X	10650	-0-	-3910	-0-	10638	2	12	9	N	11					128
*03	17902	X	17902	-0-	-0-	-0-	17895	2	7	9	N	6					134
*04	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	18099	2	11	9	N	10	110	1			34

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19290	X	18179	-0-	-1111	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18330	-0-	-1386	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18293	-0-	-1423	-0-	18293	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16478	-0-	-1330	-0-	16478	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	18390	-0-	-582	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17730	-0-	-450	-0-	17730	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

11	17340	X	16465	-0-	-875	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	16841	-0-	-643	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
01	17143	X	14576	-0-	-2567	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	15201	-0-	-283	-0-	15201	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	17052	-0-	-91	-0-	17052	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	16188	-0-	-282	-0-	16188	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

11	4620	X	2253	-0-	-2367	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4010	-0-	-826	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3233	-0-	-1603	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	2398	-0-	-1970	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1687	-0-	-2312	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2260	-0-	-1610	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

11	7890	X	7207	-0-	-683	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7303	-0-	-850	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6026	-0-	-2127	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5200	-0-	-2164	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6476	-0-	-964	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	4893	-0-	-2307	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

11	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*04	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	17148	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

11	9270	X	7558	-0-	-1712	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7332	-0-	-1317	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6712	-0-	-1906	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6573	-0-	-1211	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6795	-0-	-1172	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	3662	-0-	-3898	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16950	X	13044	-0-	-3906	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	13269	-0-	-3936	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	13265	-0-	-313	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11743	-0-	-521	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	12669	-0-	-909	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11489	-0-	-1561	-0-	11489	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	580	-0-	-2390	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	262	-0-	-1166	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12840	X	2857	-0-	-9983	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
01	9517	X	5534	-0-	-3983	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8160	-0-	-436	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7523	-0-	-413	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	2319	-0-	-3051	-0-	2319	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
12	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
01	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	16397	X	16397	-0-	-0-	-0-	16397	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	16364	-0-	-779	-0-	16364	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15096	-0-	-1494	-0-	15096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37434	X	37434	-0-	-0-	-0-	37434	2			N	-0-					-0-
12	37524	X	37524	-0-	-0-	-0-	37524	2			N	-0-					-0-
01	36836	X	36836	-0-	-0-	-0-	36836	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	32692	-0-	-2252	-0-	32692	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	37053	-0-	-1635	-0-	37053	2			N	-0-					-0-
*04	40130	X	40130	-0-	-0-	-0-	40130	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

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

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

11	13890	X	13884	-0-	-6	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-	15603	2			N	-0-					-0-
01	14353	X	14275	-0-	-78	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11944	-0-	-1020	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
03	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
*04	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

11	3600	X	83	-0-	-3517	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	292	-0-	-3428	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	17059	2			N	-0-					-0-
03	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
*04	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15471	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

11	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-					-0-
12	27063	X	26677	-0-	-386	-0-	26677	2			N	-0-					-0-
01	27162	X	27162	-0-	-0-	-0-	27162	2			N	-0-					-0-
02	25284	X	14466	-0-	-10818	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	12581	-0-	-15412	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	23847	-0-	-3243	-0-	23847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	17980	X	15250	-0-	-2730	-0-	15241	2	9	9	N	8					176
*09	15900	X	14073	-0-	-1827	-0-	14073	2			N	-0-	133	1			43
10	15593	X	14465	-0-	-1128	-0-	14465	2			N	-0-					43
11	15090	X	12569	-0-	-2521	-0-	12569	2			N	-0-					43
*12	15407	X	12161	-0-	-3246	-0-	12144	2	17	9	N	15					58
*01	15252	X	12298	-0-	-2954	-0-	12283	2	15	9	N	14					72
*02	13132	X	9488	-0-	-3644	-0-	9473	2	15	9	N	14					86
*03	14477	X	13427	-0-	-1050	-0-	13421	2	6	9	N	5					91
*04	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	12748	2	10	9	N	9					100

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

11	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
12	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12240	-0-	-811	-0-	12240	2			N	-0-					-0-
02	12011	X	12011	-0-	-0-	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12439	-0-	-612	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12335	-0-	-295	-0-	12335	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

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

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

11	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
12	26191	X	26191	-0-	-0-	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
01	25550	X	25550	-0-	-0-	-0-	25550	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	19983	-0-	-3929	-0-	19983	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	20895	-0-	-5579	-0-	20895	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	19392	-0-	-6228	-0-	19392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

*05	19065	X	16527	-0-	-2538	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
*06	18450	X	15968	-0-	-2482	-0-	15968	2			N	-0-					-0-
*07	19065	X	16539	-0-	-2526	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
*08	18414	X	16797	-0-	-1617	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
*09	16890	X	16206	-0-	-684	-0-	16206	2			N	-0-					-0-
*10	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	2			N	-0-					-0-
*11	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
*12	16802	X	16335	-0-	-467	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
*01	17081	X	16575	-0-	-506	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
*02	15428	X	14582	-0-	-846	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
*03	17081	X	15628	-0-	-1453	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	13845	-0-	-2475	-0-	13845	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

11	23040	X	15037	-0-	-8003	-0-	15037	2			N	-0-					-0-
12	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	35731	2			N	-0-					-0-
01	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	30069	2			N	-0-					-0-
02	26742	X	26742	-0-	-0-	-0-	26742	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	24185	-0-	-2847	-0-	24185	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	123	-0-	-26037	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3502	-0-	-194	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3174	-0-	-918	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3498	-0-	-312	-0-	3498	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

11	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
01	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5276	-0-	-296	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	1808	-0-	-4361	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4216	-0-	-1754	-0-	4216	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

11	3360	X	2717	-0-	-643	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2518	-0-	-954	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	571	-0-	-2257	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2165	-0-	-966	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13320	X	12801	-0-	-519	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
12	13764	X	13089	-0-	-675	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	13060	-0-	-611	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11777	-0-	-515	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12818	-0-	-636	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12103	-0-	-707	-0-	12103	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

11	51840	X	49390	-0-	-2450	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
12	53568	X	49847	-0-	-3721	-0-	49847	2			N	-0-					-0-
01	53568	X	48400	-0-	-5168	-0-	48400	2			N	-0-					-0-
02	48048	X	42409	-0-	-5639	-0-	42409	2			N	-0-					-0-
03	52328	X	45090	-0-	-7238	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	42062	-0-	-7318	-0-	42062	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

11	22320	X	10050	-0-	-12270	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
12	20212	X	11754	-0-	-8458	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
01	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
02	19424	X	19424	-0-	-0-	-0-	19424	2			N	-0-					-0-
03	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
*04	21851	X	21851	-0-	-0-	-0-	21851	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

11	12510	X	11823	-0-	-687	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
01	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	9168	-0-	-1864	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	9143	-0-	-3071	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	5498	-0-	-6322	-0-	5498	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

11	33820	X	33820	-0-	-0-	-0-	33820	2			N	-0-					-0-
12	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	32953	2			N	-0-					-0-
01	31272	X	31272	-0-	-0-	-0-	31272	2			N	-0-					-0-
02	26485	X	26485	-0-	-0-	-0-	26485	2			N	-0-					-0-
03	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	34405	2			N	-0-					-0-
*04	31265	X	31265	-0-	-0-	-0-	31265	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20427	-0-	20427	20427	20427	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

11	7170	X	6331	-0-	-839	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6497	-0-	-819	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7212	-0-	-104	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6580	-0-	-28	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6395	-0-	-146	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5975	-0-	-1015	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

11	4800	X	3280	-0-	-1520	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3971	-0-	-1051	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2980	-0-	-1880	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
02	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5650	-0-	-3216	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
*04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*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-
*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-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

11	37590	X	36502	-0-	-1088	-0-	36502	2			N	-0-					-0-
12	38843	X	36237	-0-	-2606	-0-	36237	2			N	-0-					-0-
01	38843	X	35804	-0-	-3039	-0-	35804	2			N	-0-					-0-
02	35084	X	31986	-0-	-3098	-0-	31986	2			N	-0-					-0-
03	38564	X	34466	-0-	-4098	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	32619	-0-	-3891	-0-	32619	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

11	5520	X	2564	-0-	-2956	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4446	-0-	-2033	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4954	-0-	-1525	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4913	-0-	-939	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3650	-0-	-783	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4141	-0-	-659	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

*08	19561	X	18165	-0-	-1396	-0-	18161	2	4	9	N	4					60
*09	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-	38	1			22
*10	18649	X	18649	-0-	-0-	-0-	18646	2	3	9	N	3					25
*11	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					25
*12	18780	X	18780	-0-	-0-	-0-	18773	2	7	9	N	6					31
*01	18755	X	18640	-0-	-115	-0-	18637	2	3	9	N	3					34
*02	17212	X	17212	-0-	-0-	-0-	17212	2			N	-0-					34
*03	18910	X	18884	-0-	-26	-0-	18881	2	3	9	N	3					37
04	18300	X	18072	-0-	-228	-0-	18071	2	1	9	N	1					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

11	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	19639	2			N	-0-					-0-
12	28670	X	28670	-0-	-0-	-0-	28670	2			N	-0-					-0-
01	25143	X	25143	-0-	-0-	-0-	25143	2			N	-0-					-0-
02	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
03	16556	X	16556	-0-	-0-	-0-	16556	2			N	-0-					-0-
*04	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	15229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
12	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7749	-0-	-249	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6494	-0-	-786	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	5483	-0-	-2577	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7653	-0-	-147	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	9734	X	8863	-0-	-871	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
*06	9420	X	7718	-0-	-1702	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
*07	9734	X	9465	-0-	-269	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*08	11802	X	11802	-0-	-0-	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
*09	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
*10	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
*11	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
*12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9900	2	7	9	N	6					6
*01	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					6
*02	8792	X	7668	-0-	-1124	-0-	7668	2			N	-0-					6
*03	9734	X	8439	-0-	-1295	-0-	8439	2			N	-0-					6
04	9420	X	6478	-0-	-2942	-0-	6478	2			N	-0-					6

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	2910	-0-	-420	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3292	-0-	-335	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3162	-0-	-114	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

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

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	9000	-0-	-870	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8857	-0-	-1311	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8838	-0-	-1237	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7983	-0-	-613	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8425	-0-	-1092	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8456	-0-	-544	-0-	8456	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
*04	21632	X	21632	-0-	-0-	-0-	21632	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

11	22500	X	13985	-0-	-8515	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
12	22878	X	5008	-0-	-17870	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
01	21359	X	19495	-0-	-1864	-0-	19495	2			N	-0-					-0-
02	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	19157	2			N	-0-					-0-
03	20187	X	20187	-0-	-0-	-0-	20187	2			N	-0-					-0-
*04	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

11	18524	X	18524	-0-	-0-	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
12	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	19248	2			N	-0-					-0-
01	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	12227	-0-	-877	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
*04	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14462	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
01	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
02	17455	X	17455	-0-	-0-	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
03	17056	X	17056	-0-	-0-	-0-	17056	2			N	-0-					-0-
*04	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14137	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

11	8160	X	7770	-0-	-390	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7517	-0-	-915	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
01	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
02	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
03	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7167	-0-	-813	-0-	7167	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

11	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-
01	5301	X	95	-0-	-5206	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	90	X	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

11	9150	X	8451	-0-	-699	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8667	-0-	-664	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8824	-0-	-414	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7966	-0-	-378	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8511	-0-	-293	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8159	-0-	-391	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

11	10110	X	6131	-0-	-3979	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	26262	X	26262	-0-	-0-	-0-	26262	2			N	-0-					-0-
01	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	27290	2			N	-0-					-0-
02	24256	X	24256	-0-	-0-	-0-	24256	2			N	-0-					-0-
03	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	25373	2			N	-0-					-0-
*04	24387	X	24387	-0-	-0-	-0-	24387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

11	5340	X	3791	-0-	-1549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	2492	-0-	-2437	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3441	-0-	-1011	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3396	-0-	-758	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2975	-0-	-1045	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

11	17190	X	13425	-0-	-3765	-0-	13425	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	11977	-0-	-5507	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	11635	-0-	-5415	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10029	-0-	-4531	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12437	-0-	-3404	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	13119	-0-	-321	-0-	13119	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

11	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

11	12780	X	12282	-0-	-498	-0-	12245	2	37	9	Y	34					47
12	13888	X	10904	-0-	-2984	-0-	10883	2	21	9	Y	19	44	1			22
01	13888	X	12725	-0-	-1163	-0-	12702	2	23	9	Y	21					43
02	12544	X	10331	-0-	-2213	-0-	10309	2	22	9	Y	20	43	1			20
03	13423	X	11994	-0-	-1429	-0-	11972	2	22	9	Y	20	19	1			21
04	12300	X	11575	-0-	-725	-0-	11551	2	24	9	Y	22	32	1			11

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

11	5550	X	2718	-0-	-2832	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3373	-0-	-1680	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	2208	-0-	-2380	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
02	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
03	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
*04	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

11	8340	X	-0-	-0-	-8340	-0-					N	-0-					-0-
12	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
01	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
12	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6459	-0-	-2159	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	5247	-0-	-2985	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6677	-0-	-2437	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	6202	-0-	-2618	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

11	8370	X	6705	-0-	-1665	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6667	-0-	-1858	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6995	-0-	-569	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6123	-0-	-457	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6733	-0-	-397	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6298	-0-	-482	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

11	12960	X	11270	-0-	-1690	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11510	-0-	-549	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11232	-0-	-827	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10124	-0-	-712	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10698	-0-	-958	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10076	-0-	-1204	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

11	5100	X	3028	-0-	-2072	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
*04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

11	18535	X	18535	-0-	-0-	-0-	18535	2			N	-0-					-0-
12	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
01	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
02	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	15429	-0-	-3295	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	55	-0-	-18065	-0-	55	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

11	17040	X	16313	-0-	-727	-0-	16313	2			N	-0-					-0-
12	17608	X	16386	-0-	-1222	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
01	17608	X	16043	-0-	-1565	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	14968	-0-	-488	-0-	14968	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16628	-0-	-484	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	15272	-0-	-1048	-0-	15272	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

11	15030	X	14014	-0-	-1016	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	14302	-0-	-1322	-0-	14302	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14115	-0-	-1509	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12864	-0-	-1248	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12160	-0-	-2596	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12459	-0-	-1551	-0-	12459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

11	9360	X	3599	-0-	-5761	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	6447	-0-	-2884	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	5477	-0-	-3854	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3076	-0-	-1852	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	3735	-0-	-2713	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4256	-0-	-1984	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

11	10470	X	10095	-0-	-375	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	9712	-0-	-828	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10840	-0-	-289	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9353	-0-	-699	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10344	-0-	-785	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9458	-0-	-1042	-0-	9458	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

11	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8458	-0-	-625	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	7521	-0-	-3174	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9317	-0-	-819	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10095	-0-	-1127	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	9358	-0-	-2432	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 10567

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

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

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

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

11	15060	X	10087	-0-	-4973	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	8901	-0-	-2476	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	6515	-0-	-4862	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9931	-0-	-485	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	2097	-0-	-7983	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25770	X	25158	-0-	-612	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
12	26629	X	24456	-0-	-2173	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	25251	-0-	-1378	-0-	25251	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	14994	-0-	-9058	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	20686	-0-	-5943	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	24456	-0-	-714	-0-	24456	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	4792	-0-	-3516	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	204	-0-	-8104	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	-0-	-0-	-7504	-0-					N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
04	5820	X	22	-0-	-5798	-0-	22	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

11	7260	X	7109	-0-	-151	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7236	-0-	-483	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6592	-0-	-380	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7080	-0-	-484	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6628	-0-	-482	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

11	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	14030	2	1	9	N	1					53
12	17079	X	17079	-0-	-0-	-0-	17070	2	9	9	N	8					61
01	17605	X	17605	-0-	-0-	-0-	17602	2	3	9	N	3					64
02	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	14514	2	2	9	N	2					66
03	16740	X	15269	-0-	-1471	-0-	15262	2	7	9	N	6					72
04	16200	X	15572	-0-	-628	-0-	15572	2			N	-0-	68	1			4

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

11	59806	X	59806	-0-	-0-	-0-	59806	2			N	-0-					-0-
12	56704	X	56704	-0-	-0-	-0-	56704	2			N	-0-					-0-
01	53083	X	53083	-0-	-0-	-0-	53083	2			N	-0-					-0-
02	46365	X	46365	-0-	-0-	-0-	46365	2			N	-0-					-0-
03	48865	X	48865	-0-	-0-	-0-	48865	2			N	-0-					-0-
*04	45216	X	45216	-0-	-0-	-0-	45216	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
01	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
02	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	17701	2			N	-0-					-0-
03	21076	X	21076	-0-	-0-	-0-	21076	2			N	-0-					-0-
*04	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	21089	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

11	31650	X	27395	-0-	-4255	-0-	27395	2			N	-0-					-0-
12	32705	X	28731	-0-	-3974	-0-	28731	2			N	-0-					-0-
01	32705	X	27157	-0-	-5548	-0-	27157	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	24446	-0-	-1118	-0-	24446	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	25064	-0-	-3673	-0-	25064	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	16893	-0-	-10917	-0-	16893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	7354	-0-	-1496	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7186	-0-	-1742	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6422	-0-	-578	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6825	-0-	-925	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6906	-0-	-444	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	10591	-0-	-1019	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	10212	-0-	-1475	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10499	-0-	-1033	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9673	-0-	-547	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10043	-0-	-1272	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10215	-0-	-375	-0-	10215	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
*04	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	47040	X	33944	-0-	-13096	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	33560	-0-	-11576	-0-	33560	2			N	-0-					-0-
01	42160	X	30944	-0-	-11216	-0-	30944	2			N	-0-					-0-
02	35756	X	22009	-0-	-13747	-0-	22009	2			N	-0-					-0-
03	36828	X	29947	-0-	-6881	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	26213	-0-	-7717	-0-	26213	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	7083	-0-	-777	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7208	-0-	-604	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7271	-0-	-541	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6458	-0-	-542	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
*04	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

11	10680	X	8951	-0-	-1729	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	8782	-0-	-2068	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9194	-0-	-1377	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8380	-0-	-776	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8676	-0-	-1461	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8690	-0-	-250	-0-	8690	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					39
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			Y	-0-					39
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			Y	-0-					39
02	5600	X	5363	-0-	-237	-0-	5363	2			Y	-0-					39
03	6200	X	5855	-0-	-345	-0-	5829	2	26	9	Y	24	49	1			14
04	6000	X	5342	-0-	-658	-0-	5342	2			Y	-0-					14

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

11	8520	X	6512	-0-	-2008	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6533	-0-	-2271	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5907	-0-	-2153	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6905	-0-	-375	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
03	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4345	-0-	-2165	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

11	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17572	-0-	-346	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
01	17699	X	17699	-0-	-0-	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	14782	-0-	-2466	-0-	14782	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	16797	-0-	-2299	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	14924	-0-	-3556	-0-	14924	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

11	2760	X	2141	-0-	-619	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

11	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	37510	2			N	-0-					-0-
12	35670	X	35670	-0-	-0-	-0-	35670	2			N	-0-					-0-
01	33610	X	33610	-0-	-0-	-0-	33610	2			N	-0-					-0-
02	28641	X	28641	-0-	-0-	-0-	28641	2			N	-0-					-0-
03	30387	X	30387	-0-	-0-	-0-	30387	2			N	-0-					-0-
*04	27875	X	27875	-0-	-0-	-0-	27875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 8H RRCID -> 259947 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 8150 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	2908	-0-	-1142	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2195	-0-	-1990	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
01	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	804	-0-	-1912	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1660	-0-	-1347	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	1967	-0-	-2563	-0-	1967	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11730	X	9359	-0-	-2371	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9397	-0-	-1081	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	9054	-0-	-1176	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8195	-0-	-933	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8681	-0-	-991	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8207	-0-	-1153	-0-	8207	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	18992	2			N	-0-					-0-
12	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	19118	2			N	-0-					-0-
01	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	19584	2			N	-0-					-0-
02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	18613	-0-	-421	-0-	18613	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	15866	-0-	-2554	-0-	15866	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19500	X	18785	-0-	-715	-0-	18785	2			N	-0-					-0-
12	20150	X	19301	-0-	-849	-0-	19301	2			N	-0-					-0-
01	19685	X	17758	-0-	-1927	-0-	17758	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	16765	-0-	-763	-0-	16765	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	19013	-0-	-393	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17598	-0-	-1182	-0-	17598	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	7095	-0-	-2856	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6113	-0-	-3838	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7406	-0-	-1582	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7406	-0-	-1646	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
*04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	6564	-0-	-786	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6318	-0-	-1277	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	4395	-0-	-2177	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
02	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
12	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
01	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
02	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8558	-0-	-982	-0-	8558	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	5789	-0-	2989	2989	5789	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22769	-0-	19669	22658	22769	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	23821	-0-	20821	43479	23821	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11850	X	10784	-0-	-1066	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	10643	-0-	-1602	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11369	-0-	-876	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10200	-0-	-608	-0-	10200	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11254	-0-	-588	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10505	-0-	-505	-0-	10505	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13376	X	13376	-0-	-0-	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
12	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	13216	2			N	-0-					-0-
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
*04	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	8448	-0-	-1752	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8638	-0-	-1902	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8779	-0-	-1761	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8403	-0-	-865	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
*04	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

PEAR WELL #: 2H RRCID -> 259976 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7430 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
12	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
01	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3075	-0-	-525	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3123	-0-	-349	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3221	-0-	-349	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13290	X	11798	-0-	-1492	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
12	17934	X	17934	-0-	-0-	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
02	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	11514	-0-	-3583	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	47	-0-	-14563	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30570	X	24184	-0-	-6386	-0-	24184	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	26145	-0-	-5444	-0-	26145	2			N	-0-					-0-
01	31589	X	28266	-0-	-3323	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	16020	-0-	-8984	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	12009	-0-	-14527	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
04	27360	X	20928	-0-	-6432	-0-	20928	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19440	X	18789	-0-	-651	-0-	18789	2			N	-0-					-0-
12	20088	X	19198	-0-	-890	-0-	19198	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	18520	-0-	-1382	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	16435	-0-	-1093	-0-	16435	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16442	-0-	-2964	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17605	-0-	-1175	-0-	17605	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
12	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-					-0-
03	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	6212	-0-	-2278	-0-	6203	2	9	9	N	8					36
12	8773	X	3968	-0-	-4805	-0-	3968	2			N	-0-	32	1			4
01	8773	X	4123	-0-	-4650	-0-	4123	2			N	-0-					4
02	6944	X	5408	-0-	-1536	-0-	5395	2	13	9	N	12					16
03	7285	X	4601	-0-	-2684	-0-	4601	2			N	-0-					16
04	6210	X	4123	-0-	-2087	-0-	4123	2			N	-0-					16

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	709	-0-	-7181	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
01	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
02	4368	X	-0-	-0-	-4368	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36780	X	36569	-0-	-211	-0-	36569	2			N	-0-					-0-
12	37978	X	37978	-0-	-0-	-0-	37978	2			N	-0-					-0-
01	37882	X	37547	-0-	-335	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
02	34759	X	34759	-0-	-0-	-0-	34759	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	35848	-0-	-2127	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	34207	-0-	-2543	-0-	34207	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

11	11790	X	11320	-0-	-470	-0-	11320	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11696	-0-	-766	-0-	11696	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11523	-0-	-939	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10299	-0-	-957	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11193	-0-	-835	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
02	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
*04	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

11	7770	X	3852	-0-	-3918	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	4954	-0-	-1928	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5242	-0-	-431	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3552	-0-	-1572	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3168	-0-	-1902	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4674	-0-	-786	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4602	-0-	-1443	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4848	-0-	-1002	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

11	8370	X	51	-0-	-8319	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	68	-0-	-8581	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	19	-0-	-8630	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1	-0-	-1959	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	10971	X	10971	-0-	-0-	-0-	10971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	3691	-0-	-3809	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
12	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	9531	-0-	-3519	-0-	9531	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

11	6120	X	5783	-0-	-337	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4233	-0-	-2091	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	2122	-0-	-4016	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2578	-0-	-2826	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3658	-0-	-2325	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	3241	-0-	-2549	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

11	6300	X	5514	-0-	-786	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5438	-0-	-1227	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5063	-0-	-1602	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4100	-0-	-1920	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5016	-0-	-1091	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4511	-0-	-1009	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

11	4920	X	3777	-0-	-1143	-0-	3764	2	13	9	N	12					51
12	5084	X	4005	-0-	-1079	-0-	4005	2			N	-0-	45	1			6
01	4991	X	3815	-0-	-1176	-0-	3815	2			N	-0-					6
02	4060	X	4029	-0-	-31	-0-	4018	2	11	9	N	10					16
03	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			N	-0-					16
04	3870	X	3763	-0-	-107	-0-	3763	2			N	-0-					16

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

11	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
03	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	12020	2			N	-0-					-0-
*04	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

11	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	34564	2			N	-0-					-0-
12	34151	X	34151	-0-	-0-	-0-	34151	2			N	-0-					-0-
01	36527	X	36527	-0-	-0-	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
02	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34409	2			N	-0-					-0-
03	37224	X	37224	-0-	-0-	-0-	37224	2			N	-0-					-0-
*04	39414	X	39414	-0-	-0-	-0-	39414	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

11	5610	X	2578	-0-	-3032	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4041	-0-	-1756	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
01	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5600	-0-	-220	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	53030	X	53030	-0-	-0-	-0-	53030	2			N	-0-					-0-
12	50959	X	50959	-0-	-0-	-0-	50959	2			N	-0-					-0-
01	47150	X	47150	-0-	-0-	-0-	47150	2			N	-0-					-0-
02	49504	X	39465	-0-	-10039	-0-	39465	2			N	-0-					-0-
03	54808	X	44443	-0-	-10365	-0-	44443	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	40917	-0-	-12123	-0-	40917	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

11	10620	X	10296	-0-	-324	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
12	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
02	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10823	-0-	-27	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	11017	-0-	-203	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

11	44228	X	44228	-0-	-0-	-0-	44228	2			N	-0-					-0-
12	43370	X	43370	-0-	-0-	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
01	41104	X	41104	-0-	-0-	-0-	41104	2			N	-0-					-0-
02	36278	X	36278	-0-	-0-	-0-	36278	2			N	-0-					-0-
03	38312	X	38312	-0-	-0-	-0-	38312	2			N	-0-					-0-
*04	35279	X	35279	-0-	-0-	-0-	35279	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

11	9690	X	4529	-0-	-5161	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	7908	-0-	-1795	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8085	-0-	-1618	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	5410	-0-	-3354	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	3876	-0-	-3954	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

11	7050	X	5357	-0-	-1693	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	4460	-0-	-2825	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	5268	-0-	-1955	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4720	-0-	-1692	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5161	-0-	-1783	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5075	-0-	-295	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6943	-0-	-317	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6427	-0-	-41	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	5774	-0-	-1936	-0-	5774	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8865	-0-	-125	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8157	-0-	-1050	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7073	-0-	-1355	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
*04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	29289	2			N	-0-					-0-
12	34410	X	31990	-0-	-2420	-0-	31990	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	31967	-0-	-1482	-0-	31967	2			N	-0-					-0-
02	28324	X	28324	-0-	-0-	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	30880	-0-	-1112	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	25226	-0-	-5734	-0-	25226	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
12	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
01	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
02	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	12485	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12773	-0-	-1425	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11221	-0-	-2519	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10260	X	9886	-0-	-374	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	8929	-0-	-1673	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8984	-0-	-1494	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	9168	-0-	-72	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9888	-0-	-342	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9030	-0-	-870	-0-	9030	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13320	X	12093	-0-	-1227	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12504	-0-	-578	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	12086	-0-	-779	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10804	-0-	-508	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10177	-0-	-1913	-0-	10177	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	42016	X	42016	-0-	-0-	-0-	42016	2			N	-0-					-0-
12	42802	X	42802	-0-	-0-	-0-	42802	2			N	-0-					-0-
01	42873	X	42673	-0-	-200	-0-	42673	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	37273	-0-	-1955	-0-	37273	2			N	-0-					-0-
03	43431	X	40236	-0-	-3195	-0-	40236	2			N	-0-					-0-
04	42030	X	39755	-0-	-2275	-0-	39755	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20850	X	20000	-0-	-850	-0-	20000	2			N	-0-					-0-
12	21545	X	20249	-0-	-1296	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	19788	-0-	-1509	-0-	19788	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18219	-0-	-1017	-0-	18219	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	19558	-0-	-1553	-0-	19558	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	18188	-0-	-1822	-0-	18188	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19200	X	16475	-0-	-2725	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	16768	-0-	-1274	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17068	-0-	-974	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15345	-0-	-615	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16728	-0-	-942	-0-	16728	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15940	-0-	-590	-0-	15940	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17959	X	17959	-0-	-0-	-0-	17959	2			N	-0-					-0-
12	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
01	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
02	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
03	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
*04	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	15650	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	7831	-0-	-119	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7982	-0-	-233	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	8027	-0-	-188	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7235	-0-	-185	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7883	-0-	-239	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7480	-0-	-350	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

11	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	22549	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18437	-0-	-1279	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	19619	-0-	-97	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	13323	-0-	-4485	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
03	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	25140	2			N	-0-					-0-
*04	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	23948	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

11	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	9885	-0-	-1511	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
*04	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	14223	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

11	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9489	-0-	-1206	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9435	-0-	-1260	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	4422	-0-	-5378	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8597	-0-	-2253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7362	-0-	-3138	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

11	13080	X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	50127	X	50127	-0-	-0-	-0-	50127	2			N	-0-					-0-
02	61612	X	61612	-0-	-0-	-0-	61612	2			N	-0-					-0-
03	53178	X	53178	-0-	-0-	-0-	53178	2			N	-0-					-0-
*04	46451	X	46451	-0-	-0-	-0-	46451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23633	X	23633	-0-	-0-	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
12	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
01	24441	X	24441	-0-	-0-	-0-	24441	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	21588	-0-	-0-	-0-	21588	2			N	-0-					-0-
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	23686	2			N	-0-					-0-
*04	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	21045	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	9793	-0-	-767	-0-	9793	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9105	-0-	-1807	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	7309	-0-	-3603	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8575	-0-	-553	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9128	-0-	-978	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9742	-0-	-38	-0-	9742	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18150	X	14574	-0-	-3576	-0-	14574	2			N	-0-					-0-
12	18538	X	11180	-0-	-7358	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	13244	-0-	-5294	-0-	13244	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	8418	-0-	-8158	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	29193	X	29193	-0-	-0-	-0-	29193	2			N	-0-					-0-
*04	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	29749	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2799	-0-	-487	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1533	-0-	-1753	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1365	-0-	-1603	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	1142	-0-	-1927	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1259	-0-	-1441	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18690	X	15992	-0-	-2698	-0-	15992	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	15475	-0-	-3838	-0-	15475	2			N	-0-					-0-
01	19189	X	14021	-0-	-5168	-0-	14021	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12234	-0-	-2774	-0-	12234	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13721	-0-	-2895	-0-	13721	2			N	-0-					-0-
*04	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	16384	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	34997	2			N	-0-					-0-
12	44392	X	32397	-0-	-11995	-0-	32397	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	32460	-0-	-11932	-0-	32460	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	29132	-0-	-10964	-0-	29132	2			N	-0-					-0-
03	39432	X	30577	-0-	-8855	-0-	30577	2			N	-0-					-0-
04	35010	X	27469	-0-	-7541	-0-	27469	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5079	-0-	-531	-0-	5050	2	29	9	Y	26	40	1			48
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5357	2	35	9	Y	32					80
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5174	2	21	9	Y	19					99
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4388	2	25	9	Y	23	63	1			59
03	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4931	2	10	9	Y	9					68
*04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4766	2	3	9	Y	3	31	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
*04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

11	20310	X	20229	-0-	-81	-0-	20229	2			N	-0-					-0-
12	20987	X	19965	-0-	-1022	-0-	19965	2			N	-0-					-0-
01	21351	X	21351	-0-	-0-	-0-	21351	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	18720	-0-	-460	-0-	18720	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	20424	-0-	-811	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
04	20670	X	19877	-0-	-793	-0-	19877	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

11	22643	X	22643	-0-	-0-	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
12	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
01	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	18913	2			N	-0-					-0-
02	14664	X	14664	-0-	-0-	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
03	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
*04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3702	-0-	-694	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
*04	12943	X	12943	-0-	-0-	-0-	12943	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

11	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4741	2	64	9	N	58	85	1			42
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4405	2	12	9	N	11	30	1			23
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4022	2	29	9	N	26	37	1			12
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3693	2	24	9	N	22					34
03	3286	X	2578	-0-	-708	-0-	2549	2	29	9	N	26	28	1			32
04	3180	X	2622	-0-	-558	-0-	2600	2	22	9	N	20	30	1			22

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

11	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
12	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	16365	2			N	-0-					-0-
01	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	2			N	-0-					-0-
02	15831	X	15831	-0-	-0-	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
*04	14385	X	14385	-0-	-0-	-0-	14385	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	724	2	53	9	N	48	89	1			44
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	2	20	9	N	18	35	1			27
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1758	2	58	9	N	53	60	1			20
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1797	2	51	9	N	46					66
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1952	2	70	9	N	64	60	1			70
*04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1582	2	44	9	N	40	63	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	108	-0-	-4332	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	73	-0-	-4515	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	35	-0-	-2104	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

11	9180	X	8338	-0-	-842	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8541	-0-	-573	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
01	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8368	-0-	-1202	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

11	3000	N	7433	-0-	4433	7802	7433	2			Y	-0-					17
12	12226	X	4424	-0-	-7802	-0-	4424	2			Y	-0-					17
01	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					17
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			Y	-0-					17
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3422	2	4	9	Y	4	16	1			5
04	2400	X	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			Y	-0-					5

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

11	48480	X	44470	-0-	-4010	-0-	44470	2			N	-0-					-0-
12	49507	X	46146	-0-	-3361	-0-	46146	2			N	-0-					-0-
01	48453	X	45849	-0-	-2604	-0-	45849	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	41152	-0-	-1660	-0-	41152	2			N	-0-					-0-
03	46934	X	45516	-0-	-1418	-0-	45516	2			N	-0-					-0-
04	44670	X	43466	-0-	-1204	-0-	43466	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

11	7710	X	6262	-0-	-1448	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7501	-0-	-466	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7682	-0-	-285	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5551	-0-	-1281	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7420	-0-	-20	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

11	22650	X	15960	-0-	-6690	-0-	15960	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	14267	-0-	-7185	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
01	19747	X	15626	-0-	-4121	-0-	15626	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	11442	-0-	-4882	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	11002	-0-	-6110	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
04	15960	X	12949	-0-	-3011	-0-	12949	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

11	14B2 EXT		955	-0-	955	955	955	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4944	-0-	4944	5899	4944	2			N	-0-					-0-
01	5899	X	-0-	-0-	-5899	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
*04	16280	X	16280	-0-	-0-	-0-	16280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18090	X	16978	-0-	-1112	-0-	16978	2			N	-0-					-0-
12	18197	X	17639	-0-	-558	-0-	17639	2			N	-0-					-0-
01	18135	X	17139	-0-	-996	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	15901	-0-	-423	-0-	15901	2			N	-0-					-0-
03	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	17970	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	9570	-0-	-7500	-0-	9570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	36175	X	36175	-0-	-0-	-0-	36175	2			N	-0-					-0-
12	23715	X	14746	-0-	-8969	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
01	23715	X	10587	-0-	-13128	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	9235	-0-	-12185	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	10074	-0-	-13641	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
04	22950	X	9367	-0-	-13583	-0-	9367	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8116	-0-	-1153	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9532	-0-	-184	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10656	-0-	-101	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8166	-0-	-2244	-0-	8166	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	5354	-0-	-1186	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5695	-0-	-567	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5264	-0-	-392	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5139	-0-	-1123	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4742	-0-	-1108	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	2729	-0-	-1801	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
12	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
03	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	1223	-0-	-5227	-0-	1223	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21270	X	20929	-0-	-341	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
12	21979	X	20623	-0-	-1356	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
01	22165	X	20253	-0-	-1912	-0-	20253	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	18177	-0-	-1843	-0-	18177	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	19595	-0-	-2570	-0-	19595	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19246	-0-	-1694	-0-	19246	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
12	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
01	17170	X	17170	-0-	-0-	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
02	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
*04	18978	X	18978	-0-	-0-	-0-	18978	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14286	X	14286	-0-	-0-	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
12	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14341	-0-	-291	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	12997	-0-	-331	-0-	12997	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13764	-0-	-1023	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12746	-0-	-1564	-0-	12746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	1793	2			N	-0-					43
*06	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					43
*07	5735	X	2942	-0-	-2793	-0-	2942	2			N	-0-					43
*08	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-					43
*09	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					43
*10	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					43
*11	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	3					46
*12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					46
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					48
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					48

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

11	13560	X	7395	-0-	-6165	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	2439	-0-	-9992	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	3451	-0-	-7523	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	764	-0-	-6152	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
12	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	17209	-0-	-213	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	16194	-0-	-102	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16551	-0-	-1491	-0-	16551	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14441	-0-	-3019	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

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

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	5673	X	3711	-0-	-1962	-0-	3711	2			N	-0-					56
*06	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					56
*07	6169	X	3519	-0-	-2650	-0-	3519	2			N	-0-					56
*08	6169	X	5914	-0-	-255	-0-	5914	2			N	-0-					56
*09	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					56
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					56
*11	5730	X	5096	-0-	-634	-0-	5096	2			N	-0-					56
*12	5921	X	5534	-0-	-387	-0-	5534	2			N	-0-					56
*01	5921	X	5670	-0-	-251	-0-	5670	2			N	-0-					56
*02	5208	X	5166	-0-	-42	-0-	5166	2			N	-0-					56
*03	5549	X	5273	-0-	-276	-0-	5273	2			N	-0-					56
04	5490	X	4640	-0-	-850	-0-	4637	2	3	9	N	3					59

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

11	27510	X	26110	-0-	-1400	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	25756	-0-	-2485	-0-	25756	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26576	-0-	-1262	-0-	26576	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	23864	-0-	-1224	-0-	23864	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	26430	-0-	-943	-0-	26430	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	24921	-0-	-1179	-0-	24921	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

11	21155	X	21155	-0-	-0-	-0-	21155	2			N	-0-					-0-
12	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	20810	2			N	-0-					-0-
01	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	20636	2			N	-0-					-0-
02	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	16868	X	16868	-0-	-0-	-0-	16868	2			N	-0-					-0-
*04	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

11	20492	X	20492	-0-	-0-	-0-	20492	2			N	-0-					-0-
12	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
01	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	20816	2			N	-0-					-0-
02	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
03	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	20207	2			N	-0-					-0-
*04	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	18998	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

11	12720	X	12122	-0-	-598	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
12	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	13821	2			N	-0-					-0-
01	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	14319	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	13371	-0-	-238	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	12352	-0-	-818	-0-	12352	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

11	8610	X	7761	-0-	-849	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
01	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	7197	-0-	-55	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7840	-0-	-140	-0-	7840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	7093	-0-	-1217	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7903	-0-	-1335	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	6707	-0-	-2531	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6387	-0-	-1957	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7322	-0-	-328	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19740	X	15999	-0-	-3741	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
12	20315	X	20315	-0-	-0-	-0-	20315	2			N	-0-					-0-
01	20499	X	20499	-0-	-0-	-0-	20499	2			N	-0-					-0-
02	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	18263	2			N	-0-					-0-
03	20305	X	19756	-0-	-549	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	14890	-0-	-4850	-0-	14890	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12750	X	11976	-0-	-774	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	12206	-0-	-845	-0-	12206	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11021	-0-	-375	-0-	11021	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12164	-0-	-205	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11678	-0-	-292	-0-	11678	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12840	X	12242	-0-	-598	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13412	-0-	-197	-0-	13412	2			N	-0-					-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12679	-0-	-1209	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	11536	-0-	-1904	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16860	X	10888	-0-	-5972	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12261	-0-	-1317	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	6530	-0-	-6614	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	4438	-0-	-7434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	5761	-0-	-6515	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	7270	-0-	-4610	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	14384	X	8579	-0-	-5805	-0-	8579	2			N	-0-					21
*06	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	15371	2			N	-0-					21
*07	15748	X	13730	-0-	-2018	-0-	13730	2			N	-0-					21
*08	15748	X	13674	-0-	-2074	-0-	13674	2			N	-0-					21
*09	15360	X	13095	-0-	-2265	-0-	13095	2			N	-0-					21
*10	15872	X	12850	-0-	-3022	-0-	12850	2			N	-0-					21
*11	15360	X	8698	-0-	-6662	-0-	8698	2			N	-0-					21
*12	13733	X	8847	-0-	-4886	-0-	8847	2			N	-0-					21
*01	13671	X	9267	-0-	-4404	-0-	9267	2			N	-0-					21
*02	12236	X	9359	-0-	-2877	-0-	9359	2			N	-0-					21
*03	12865	X	8792	-0-	-4073	-0-	8792	2			N	-0-					21
*04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	10511	2			N	-0-					21

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11460	X	10533	-0-	-927	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	10705	-0-	-1137	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10416	-0-	-589	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9520	-0-	-420	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10210	-0-	-795	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10076	-0-	-454	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18000	X	11398	-0-	-6602	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
12	18600	X	9203	-0-	-9397	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	18600	X	11675	-0-	-6925	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	9641	-0-	-7159	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	8072	-0-	-4545	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9259	-0-	-2141	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20640	X	17049	-0-	-3591	-0-	17049	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	16965	-0-	-4363	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
01	20832	X	16896	-0-	-3936	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	15471	-0-	-3149	-0-	15471	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17039	-0-	-1065	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	16048	-0-	-992	-0-	16048	2			N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	5041	-0-	-4139	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
*04	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23610	X	13520	-0-	-10090	-0-	13520	2			N	-0-					-0-
12	24397	X	13704	-0-	-10693	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	14659	-0-	-8622	-0-	14659	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	13298	-0-	-4930	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	11316	-0-	-6137	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	12843	-0-	-1347	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

11	18480	X	16519	-0-	-1961	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
12	19096	X	12210	-0-	-6886	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
01	19096	X	11525	-0-	-7571	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	13312	-0-	-3628	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16422	-0-	-2333	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	15347	-0-	-1183	-0-	15347	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

11	24776	X	24776	-0-	-0-	-0-	24776	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
01	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	26267	2			N	-0-					-0-
02	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	22222	X	22222	-0-	-0-	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
*04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	24048	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

11	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
12	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	25419	X	25419	-0-	-0-	-0-	25419	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	26069	X	26069	-0-	-0-	-0-	26069	2			N	-0-					-0-
*04	20719	X	20719	-0-	-0-	-0-	20719	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

11	29610	X	25024	-0-	-4586	-0-	25024	2			N	-0-					-0-
12	30597	X	24389	-0-	-6208	-0-	24389	2			N	-0-					-0-
01	30597	X	23218	-0-	-7379	-0-	23218	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	18183	-0-	-9005	-0-	18183	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	21103	-0-	-7138	-0-	21103	2			N	-0-					-0-
04	25020	X	19576	-0-	-5444	-0-	19576	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

11	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
12	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-
01	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	13565	-0-	-407	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	12487	-0-	-2982	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13724	-0-	-1246	-0-	13724	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

11	26430	X	23373	-0-	-3057	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
12	27311	X	25739	-0-	-1572	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25073	-0-	-2176	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
02	23437	X	23437	-0-	-0-	-0-	23437	2			N	-0-					-0-
03	26826	X	26826	-0-	-0-	-0-	26826	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24861	-0-	-39	-0-	24861	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

11	5220	X	4211	-0-	-1009	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1437	-0-	-3957	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2295	-0-	-3099	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	1414	-0-	-3122	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	1101	-0-	-3921	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	980	-0-	-3220	-0-	980	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

11	5790	X	5644	-0-	-146	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5199	-0-	-784	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5489	-0-	-463	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3356	-0-	-2020	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	2742	-0-	-3210	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

11	22624	X	22624	-0-	-0-	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
12	23170	X	23170	-0-	-0-	-0-	23170	2			N	-0-					-0-
01	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	22715	2			N	-0-					-0-
02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	20687	2			N	-0-					-0-
03	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	22426	2			N	-0-					-0-
*04	20022	X	20022	-0-	-0-	-0-	20022	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

11	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8752	-0-	-734	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9061	-0-	-456	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8480	-0-	-536	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9013	-0-	-969	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8391	-0-	-1269	-0-	8391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26580	X	25991	-0-	-589	-0-	25990	2	1	9	N	1					69
12	27466	X	26489	-0-	-977	-0-	26489	2			N	-0-					69
01	27466	X	26225	-0-	-1241	-0-	26225	2			N	-0-					69
02	24472	X	23732	-0-	-740	-0-	23732	2			N	-0-					69
03	26846	X	25911	-0-	-935	-0-	25911	2			N	-0-					69
04	25980	X	25167	-0-	-813	-0-	25167	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

11	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
12	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12802	2			N	-0-					-0-
01	12311	X	12311	-0-	-0-	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

11	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
12	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9758	-0-	-565	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8463	-0-	-861	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9906	-0-	-417	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

11	22410	X	21720	-0-	-690	-0-	21720	2			N	-0-					-0-
12	23157	X	22633	-0-	-524	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
01	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	22346	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	18908	-0-	-1364	-0-	18908	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	21869	-0-	-761	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	20637	-0-	-1263	-0-	20637	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

11	13290	X	11469	-0-	-1821	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11661	-0-	-2072	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
01	13733	X	11338	-0-	-2395	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10630	-0-	-318	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11724	-0-	-397	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10511	-0-	-949	-0-	10511	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

11	17880	X	17563	-0-	-317	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	18206	-0-	-270	-0-	18206	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	17978	-0-	-498	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	15853	-0-	-723	-0-	15853	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17050	-0-	-1147	-0-	17050	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	17083	-0-	-527	-0-	17083	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

11	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5148	-0-	-582	-0-	5148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	17050	X	14684	-0-	-2366	-0-	14684	2			N	-0-					-0-
*06	16500	X	14412	-0-	-2088	-0-	14412	2			N	-0-					-0-
*07	16399	X	14920	-0-	-1479	-0-	14920	2			N	-0-					-0-
*08	16120	X	14885	-0-	-1235	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
*09	14850	X	14111	-0-	-739	-0-	14111	2			N	-0-					-0-
*10	14911	X	14596	-0-	-315	-0-	14596	2			N	-0-					-0-
*11	14430	X	14127	-0-	-303	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
*12	14911	X	14481	-0-	-430	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
*01	14880	X	14588	-0-	-292	-0-	14588	2			N	-0-					-0-
*02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
*03	14601	X	14427	-0-	-174	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	14016	-0-	-114	-0-	14016	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

11	8670	X	7065	-0-	-1605	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7134	-0-	-182	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
*04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8555	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

11	14460	X	5880	-0-	-8580	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	5920	-0-	-6139	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	6751	-0-	-4533	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	1429	-0-	-8763	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	7622	-0-	-3042	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	2414	-0-	-4126	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

11	20400	X	19985	-0-	-415	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
12	21322	X	21322	-0-	-0-	-0-	21322	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	20748	-0-	-828	-0-	20748	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	15562	-0-	-3926	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	15689	-0-	-5887	-0-	15689	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	15219	-0-	-5421	-0-	15219	2			N	-0-					-0-

DRISKILL WELL #: 5H RRCID -> 262511 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8317 - 12427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	7517	-0-	-1783	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	10207	-0-	-54	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	7947	-0-	-2314	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8688	-0-	-580	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8739	-0-	-1460	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7610	-0-	-2260	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

11	11940	X	8613	-0-	-3327	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	5786	-0-	-6149	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10440	-0-	-1681	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	8017	-0-	-2931	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9489	-0-	-2632	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	3109	-0-	-7001	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9870 - 13384

11	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
12	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
01	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	12868	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11279	-0-	-1069	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12489	-0-	-1182	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12348	-0-	-882	-0-	12348	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

11	17534	X	17534	-0-	-0-	-0-	17534	2			N	-0-					-0-
12	19902	X	18084	-0-	-1818	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16161	-0-	-3741	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15413	-0-	-2563	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17441	-0-	-1934	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16925	-0-	-595	-0-	16925	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

11	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
12	11663	X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-					-0-
01	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6599	-0-	-779	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6378	-0-	-762	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

11	13530	X	13399	-0-	-131	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13824	-0-	-95	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
01	13919	X	13732	-0-	-187	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12357	-0-	-215	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13427	-0-	-430	-0-	13427	2			N	-0-					-0-
*04	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

11	14160	X	13155	-0-	-1005	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	13436	-0-	-1196	-0-	13436	2			N	-0-					-0-
01	14477	X	13203	-0-	-1274	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	11601	-0-	-803	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12715	-0-	-894	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11483	-0-	-1687	-0-	11483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18120	X	16199	-0-	-1921	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17145	-0-	-959	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16904	-0-	-797	-0-	16904	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14293	-0-	-1499	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
03	17174	X	13969	-0-	-3205	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	11219	-0-	-5371	-0-	11219	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

11	8370	X	8259	-0-	-111	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8378	-0-	-209	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8252	-0-	-459	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7382	-0-	-486	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6616	-0-	-2095	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6700	-0-	-1550	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4723	-0-	-233	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4625	-0-	-1079	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	3827	-0-	-1693	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

11	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	12338	X	9892	-0-	-2446	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	5553	-0-	-7033	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	6761	-0-	-4859	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	10489	-0-	-2376	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9219	-0-	-3231	-0-	9219	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

11	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8538	-0-	-452	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8503	-0-	-205	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9261	-0-	-380	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7649	-0-	-1681	-0-	7649	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

11	5220	X	5157	-0-	-63	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4318	-0-	-1076	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3627	-0-	-1189	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5165	-0-	-167	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1970	-0-	-3190	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	4183	-0-	-2823	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5129	-0-	-1199	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6065	-0-	-941	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5469	-0-	-1161	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

11	9930	X	8002	-0-	-1928	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9845	-0-	-168	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
01	10013	X	7610	-0-	-2403	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	1844	-0-	-7144	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7640	-0-	-2311	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8587	-0-	-953	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

11	9180	X	8174	-0-	-1006	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8151	-0-	-1335	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8084	-0-	-1402	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7945	-0-	-623	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7947	-0-	-516	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

11	14820	X	13833	-0-	-987	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	14222	-0-	-782	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
01	15004	X	13783	-0-	-1221	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12353	-0-	-1115	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13375	-0-	-1474	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	12864	-0-	-966	-0-	12864	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

11	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	16265	2			N	-0-					-0-
12	16895	X	16203	-0-	-692	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
01	17575	X	17575	-0-	-0-	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
02	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16056	-0-	-684	-0-	16056	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

11	5040	X	3847	-0-	-1193	-0-	3821	2	26	9	N	24					65
12	5208	X	3891	-0-	-1317	-0-	3859	2	32	9	N	29	57	1			37
01	5208	X	5035	-0-	-173	-0-	5020	2	15	9	N	14					51
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5134	2	13	9	N	12					63
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4751	2	14	9	N	13	60	1			16
04	4860	X	3787	-0-	-1073	-0-	3775	2	12	9	N	11					27

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

11	9780	X	9129	-0-	-651	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8824	-0-	-631	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8607	-0-	-941	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7743	-0-	-881	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8638	-0-	-910	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7981	-0-	-1139	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	47	-0-	-3043	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	1392	-0-	-1677	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
03	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8424	2			N	-0-					-0-
*04	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	9595	-0-	-305	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
12	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	4987	-0-	-5243	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7242	-0-	-1998	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	6432	-0-	-3798	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8681	-0-	-1219	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
02	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
*04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18690	X	16027	-0-	-2663	-0-	16027	2			N	-0-					-0-
12	19313	X	16875	-0-	-2438	-0-	16875	2			N	-0-					-0-
01	18972	X	15780	-0-	-3192	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	11281	-0-	-5855	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	17695	-0-	-874	-0-	17695	2			N	-0-					-0-
*04	27694	X	27694	-0-	-0-	-0-	27694	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34230	X	23076	-0-	-11154	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
12	35371	X	20524	-0-	-14847	-0-	20524	2			N	-0-					-0-
01	35371	X	23514	-0-	-11857	-0-	23514	2			N	-0-					-0-
02	31472	X	13256	-0-	-18216	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	18379	-0-	-12683	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
*04	24349	X	24349	-0-	-0-	-0-	24349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	3730	-0-	-2840	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5748	-0-	-1971	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	1961	-0-	-5758	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	831	-0-	-6141	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	280	-0-	-5455	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

11	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6028	-0-	-606	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5496	-0-	-188	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
*04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

11	2580	X	185	-0-	-2395	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	170	-0-	-2496	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	105	-0-	-2561	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	93	-0-	-1951	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	341	X	102	-0-	-239	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	180	X	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

11	4530	X	3471	-0-	-1059	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3825	-0-	-856	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3735	-0-	-915	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3303	-0-	-225	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29850	X	29043	-0-	-807	-0-	29043	2			N	-0-					-0-
12	30938	X	29536	-0-	-1402	-0-	29536	2			N	-0-					-0-
01	30938	X	29183	-0-	-1755	-0-	29183	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	25691	-0-	-2253	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
03	30752	X	26802	-0-	-3950	-0-	26802	2			N	-0-					-0-
04	29040	X	25344	-0-	-3696	-0-	25344	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

11	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	6005	-0-	-2954	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	6350	-0-	-2609	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5949	-0-	-2143	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	1455	-0-	-6729	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	2516	-0-	-4624	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

11	6450	X	5516	-0-	-934	-0-	5497	2	19	9	N	17					47
12	6665	X	5902	-0-	-763	-0-	5879	2	23	9	N	21	41	1			27
01	6231	X	4346	-0-	-1885	-0-	4336	2	10	9	N	9					36
02	5180	X	3585	-0-	-1595	-0-	3576	2	9	9	N	8					44
03	5890	X	4568	-0-	-1322	-0-	4557	2	11	9	N	10	43	1			11
04	5700	X	4165	-0-	-1535	-0-	4153	2	12	9	N	11					22

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

11	16620	X	15368	-0-	-1252	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	14826	-0-	-1914	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	14613	-0-	-2127	-0-	14613	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14286	-0-	-50	-0-	14286	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15837	-0-	-35	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14950	-0-	-410	-0-	14950	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

11	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

11	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1681	-0-	-644	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1670	-0-	-686	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1281	-0-	-1379	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1741	-0-	-1204	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2202	-0-	-648	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 8984 - 12781

11	3000	X	1209	-0-	-1791	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2139	-0-	-403	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1998	-0-	-298	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2996	-0-	-1189	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
*04	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

11	8400	X	8129	-0-	-271	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7294	-0-	-294	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7784	-0-	-617	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7427	-0-	-703	-0-	7427	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

11	20490	X	19329	-0-	-1161	-0-	19329	2			N	-0-					-0-
12	21173	X	19607	-0-	-1566	-0-	19607	2			N	-0-					-0-
01	20925	X	19192	-0-	-1733	-0-	19192	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17236	-0-	-992	-0-	17236	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18818	-0-	-1146	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	18058	-0-	-1262	-0-	18058	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	17306	X	17306	-0-	-0-	-0-	17306	2			N	-0-					-0-
01	23024	X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	2			N	-0-					-0-
02	24112	X	24112	-0-	-0-	-0-	24112	2			N	-0-					-0-
03	27414	X	27414	-0-	-0-	-0-	27414	2			N	-0-					-0-
*04	26014	X	26014	-0-	-0-	-0-	26014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-
12	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7896	-0-	-567	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6718	-0-	-954	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7592	-0-	-902	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
*04	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

11	22080	X	14168	-0-	-7912	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
12	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	33076	2			N	-0-					-0-
01	28882	X	28882	-0-	-0-	-0-	28882	2			N	-0-					-0-
02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	25429	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23107	-0-	-1941	-0-	23107	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	125	-0-	-24115	-0-	125	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

11	7590	X	425	-0-	-7165	-0-	425	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6557	-0-	-1224	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5658	-0-	-914	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	1824	-0-	-4596	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

11	10980	X	10029	-0-	-951	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7954	-0-	-3299	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	3427	-0-	-7826	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	6851	-0-	-3313	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6753	-0-	-3267	-0-	6753	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

11	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4251	-0-	-926	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145																	
11	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	17162	2			N	-0-					-0-
12	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
01	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
02	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
03	18422	X	18422	-0-	-0-	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15849	-0-	-321	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615																	
11	13170	X	12250	-0-	-920	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
12	13609	X	12877	-0-	-732	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	12740	-0-	-869	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11281	-0-	-647	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11768	-0-	-1097	-0-	11768	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9545	-0-	-2905	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253																	
11	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	25502	2			N	-0-					-0-
12	25823	X	24855	-0-	-968	-0-	24855	2			N	-0-					-0-
01	25823	X	25101	-0-	-722	-0-	25101	2			N	-0-					-0-
02	23324	X	22351	-0-	-973	-0-	22351	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	24140	-0-	-722	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	23050	-0-	-2450	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137																	
11	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
12	19592	X	19573	-0-	-19	-0-	19573	2			N	-0-					-0-
01	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17283	-0-	-749	-0-	17283	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18437	-0-	-1527	-0-	18437	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	17430	-0-	-1890	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826																	
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
12	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
01	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
03	14672	X	14672	-0-	-0-	-0-	14672	2			N	-0-					-0-
*04	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475																	
11	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
12	13034	X	13034	-0-	-0-	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
01	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	2			N	-0-					-0-
*04	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347																	
11	9810	X	8287	-0-	-1523	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8277	-0-	-1457	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	7904	-0-	-1644	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7510	-0-	-1030	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7925	-0-	-631	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7340	-0-	-940	-0-	7340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

11	15030	X	14757	-0-	-273	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	15120	-0-	-132	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	15333	-0-	-105	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
03	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	15617	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14314	-0-	-536	-0-	14314	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

11	5130	X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4484	-0-	-631	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3604	-0-	-1016	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3961	-0-	-1092	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3908	-0-	-982	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

11	6060	X	5274	-0-	-786	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5329	-0-	-933	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5669	-0-	-593	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4363	-0-	-565	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

11	10920	X	9865	-0-	-1055	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9240	-0-	-1238	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
01	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
02	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
03	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10141	-0-	-2369	-0-	10141	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

11	17430	X	15823	-0-	-1607	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	15887	-0-	-1256	-0-	15887	2			N	-0-					-0-
01	16585	X	16167	-0-	-418	-0-	16167	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	14645	-0-	-167	-0-	14645	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	15827	-0-	-231	-0-	15827	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14893	-0-	-917	-0-	14893	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	26140	-0-	23040	23040	26140	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	31369	-0-	28269	51309	31369	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	27166	-0-	24366	75675	27166	2			N	-0-					-0-
03	104812	X	29137	-0-	-75675	-0-	29137	2			N	-0-					-0-
*04	25623	X	25623	-0-	-0-	-0-	25623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	7605	-0-	-1065	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7991	-0-	-410	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8137	-0-	-47	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7060	-0-	-332	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6573	-0-	-1611	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6397	-0-	-1463	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11010	X	9876	-0-	-1134	-0-	9876	2			N	-0-					-0-
12	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	2			N	-0-					-0-
01	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	4338	-0-	-7039	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	9274	-0-	-1736	-0-	9274	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8500 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
12	13175	X	12591	-0-	-584	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12279	-0-	-896	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11080	-0-	-820	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11917	-0-	-855	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11443	-0-	-917	-0-	11443	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16620	X	14121	-0-	-2499	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16957	-0-	-279	-0-	16957	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	9848	-0-	-7388	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	14761	-0-	-807	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	14876	-0-	-2174	-0-	14876	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	15228	-0-	-1182	-0-	15228	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

11	13620	X	9519	-0-	-4101	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	10500	-0-	-3574	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
01	14074	X	10460	-0-	-3614	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	7685	-0-	-3543	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	286	-0-	-10223	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8446	-0-	-1724	-0-	8446	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

11	15000	X	14135	-0-	-865	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14617	-0-	-356	-0-	14617	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	14818	-0-	-62	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13430	-0-	-10	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14421	-0-	-211	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	13605	-0-	-735	-0-	13605	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

11	15360	X	13397	-0-	-1963	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	9459	-0-	-5793	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12058	-0-	-3194	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10359	-0-	-3417	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12395	-0-	-1462	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12014	-0-	-1396	-0-	12014	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

11	8580	X	7894	-0-	-686	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8125	-0-	-958	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8824	-0-	-259	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7695	-0-	-509	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7544	-0-	-857	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7237	-0-	-1313	-0-	7237	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

11	15810	X	9758	-0-	-6052	-0-	9758	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13499	-0-	-1505	-0-	13499	2			N	-0-					-0-
01	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
02	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12984	-0-	-501	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	9306	-0-	-4524	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	CASE TRT ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
	WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030																
11	15180	X	7269	-0-	-7911	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	7620	-0-	-8066	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	11362	-0-	-2836	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
*04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
	SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796																
11	11400	X	7499	-0-	-3901	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	7213	-0-	-4567	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	8341	-0-	-3222	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
02	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	3602	-0-	-4241	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	189	-0-	-7881	-0-	189	2			N	-0-					-0-
	GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658																
11	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	9181	-0-	-3932	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	9464	-0-	-3804	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	8583	-0-	-3401	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	7664	-0-	-5604	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	7337	-0-	-5443	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
	JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544																
11	16710	X	14636	-0-	-2074	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	14447	-0-	-2820	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	14155	-0-	-2895	-0-	14155	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12814	-0-	-2586	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14857	-0-	-271	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14361	-0-	-279	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
	MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906																
11	11790	X	10829	-0-	-961	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11057	-0-	-1064	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	11280	-0-	-562	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	10263	-0-	-237	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11248	-0-	-377	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10838	-0-	-82	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
	CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291																
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040																
11	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11915	-0-	-671	-0-	11915	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11513	-0-	-1259	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9699	-0-	-1837	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	10684	-0-	-2088	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8071	-0-	-3869	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21450	X	19821	-0-	-1629	-0-	19821	2		N	-0-			-0-
12	22390	X	22390	-0-	-0-	-0-	22390	2		N	-0-			-0-
01	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	22479	2		N	-0-			-0-
02	19650	X	19650	-0-	-0-	-0-	19650	2		N	-0-			-0-
03	22382	X	21404	-0-	-978	-0-	21404	2		N	-0-			-0-
04	21750	X	19601	-0-	-2149	-0-	19601	2		N	-0-			-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	1837	-0-	-3863	-0-	1837	2		N	-0-			-0-
12	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2		N	-0-			-0-
01	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6110	2		N	-0-			-0-
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2		N	-0-			-0-
03	7037	X	1587	-0-	-5450	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-				N	-0-			-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12600	X	8643	-0-	-3957	-0-	8643	2		N	-0-			-0-
12	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	2		N	-0-			-0-
01	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2		N	-0-			-0-
02	8148	X	2711	-0-	-5437	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
03	14694	X	7199	-0-	-7495	-0-	7199	2		N	-0-			-0-
04	14220	X	9889	-0-	-4331	-0-	9889	2		N	-0-			-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	6194	-0-	-1606	-0-	6194	2		N	-0-			-0-
12	6262	X	5462	-0-	-800	-0-	5462	2		N	-0-			-0-
01	6262	X	4712	-0-	-1550	-0-	4712	2		N	-0-			-0-
02	5768	X	4055	-0-	-1713	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	4507	-0-	-1879	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	4381	-0-	-1799	-0-	4381	2		N	-0-			-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	16998	2		N	-0-			-0-
*04	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	4991	X	3576	-0-	-1415	-0-	3576	2			N	-0-					59
*06	4830	X	3012	-0-	-1818	-0-	3012	2			N	-0-					59
*07	4991	X	1488	-0-	-3503	-0-	1488	2			N	-0-					59
*08	4371	X	3037	-0-	-1334	-0-	3034	2	3	9	N	3					62
*09	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3912	2	7	9	N	6					68
*10	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4109	2	9	9	N	8	28	1			48
*11	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	2906	2	30	9	N	27					75
*12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					75
*01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	1					76
*02	3724	X	-0-	-0-	-3724	-0-					N	1					77
*03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					77
04	2940	X	313	-0-	-2627	-0-	307	2	6	9	N	5					82

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

11	16140	X	14990	-0-	-1150	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	14497	-0-	-2119	-0-	14497	2			N	-0-					-0-
01	16492	X	14165	-0-	-2327	-0-	14165	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	12685	-0-	-2071	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	14503	-0-	-997	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	13695	-0-	-1305	-0-	13695	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

11	20100	X	16893	-0-	-3207	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
12	20770	X	16944	-0-	-3826	-0-	16944	2			N	-0-					-0-
01	20770	X	16654	-0-	-4116	-0-	16654	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13996	-0-	-3896	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	12557	-0-	-6353	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	13310	-0-	-3580	-0-	13310	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

11	14606	X	14606	-0-	-0-	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
12	15159	X	14650	-0-	-509	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14777	-0-	-723	-0-	14777	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12780	-0-	-1220	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	13988	-0-	-1512	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12268	-0-	-2342	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

11	23280	X	22404	-0-	-876	-0-	22404	2			N	-0-					-0-
12	24242	X	22773	-0-	-1469	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
01	24242	X	22361	-0-	-1881	-0-	22361	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	17442	-0-	-4454	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	18607	-0-	-5170	-0-	18607	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	20034	-0-	-2376	-0-	20034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	6886	-0-	-3134	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	8161	-0-	-2379	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	8872	-0-	-1668	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7812	-0-	-1708	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
*04	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	6288	-0-	-1362	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6478	-0-	-1427	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6895	-0-	-390	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5698	-0-	-882	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	4949	-0-	-2336	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5599	-0-	-1061	-0-	5599	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32490	X	31381	-0-	-1109	-0-	31381	2			N	-0-					-0-
12	33573	X	29377	-0-	-4196	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
01	33449	X	29261	-0-	-4188	-0-	29261	2			N	-0-					-0-
02	29652	X	26615	-0-	-3037	-0-	26615	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	27206	-0-	-5623	-0-	27206	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	29149	-0-	-2231	-0-	29149	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					N	-0-					-0-
12	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-
01	2759	X	77	-0-	-2682	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*04	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19080	X	15170	-0-	-3910	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	14069	-0-	-5647	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	14745	-0-	-4971	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	15318	-0-	-26	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15417	-0-	-1571	-0-	15417	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	14043	-0-	-1137	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	2			N	-0-					-0-
12	22196	X	19737	-0-	-2459	-0-	19737	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	20162	-0-	-2034	-0-	20162	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18360	-0-	-1520	-0-	18360	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19986	-0-	-1559	-0-	19986	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	19238	-0-	-1192	-0-	19238	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21573	X	21573	-0-	-0-	-0-	21573	2			N	-0-					-0-
12	22258	X	22086	-0-	-172	-0-	22086	2			N	-0-					-0-
01	21669	X	21229	-0-	-440	-0-	21229	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	18768	-0-	-1364	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20409	-0-	-1880	-0-	20409	2			N	-0-					-0-
04	21570	X	20300	-0-	-1270	-0-	20300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16530	X	14820	-0-	-1710	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
12	16647	X	14239	-0-	-2408	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
01	16461	X	15028	-0-	-1433	-0-	15028	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13865	-0-	-1003	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	15361	-0-	-46	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14498	-0-	-322	-0-	14498	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	6100	-0-	-50	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5664	-0-	-691	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6167	-0-	-188	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
02	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5366	-0-	-989	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	1838	-0-	-4252	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18900	X	18113	-0-	-787	-0-	18113	2			N	-0-					-0-
12	19468	X	18522	-0-	-946	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
01	19468	X	18330	-0-	-1138	-0-	18330	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	15847	-0-	-1065	-0-	15847	2			N	-0-					-0-
03	18724	X	16965	-0-	-1759	-0-	16965	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	17141	-0-	-979	-0-	17141	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11790	X	11770	-0-	-20	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	12702	-0-	-1093	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	12540	-0-	-1255	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11450	-0-	-1010	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12347	-0-	-456	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11655	-0-	-645	-0-	11655	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11820	X	9241	-0-	-2579	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
12	12214	X	9273	-0-	-2941	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
03	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
*04	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	11079	-0-	-1971	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	10854	-0-	-2507	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11430	-0-	-1931	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10285	-0-	-1643	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11284	-0-	-1023	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10747	-0-	-323	-0-	10747	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
02	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6981	-0-	-180	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	4971	-0-	-2649	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14970	X	14795	-0-	-175	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
01	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13790	-0-	-350	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14296	-0-	-1359	-0-	14296	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13633	-0-	-2147	-0-	13633	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19830	X	18886	-0-	-944	-0-	18886	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	19471	-0-	-1020	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	19580	-0-	-694	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17699	-0-	-613	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18328	-0-	-1295	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	11617	-0-	-7343	-0-	11617	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	10181	-0-	-2209	-0-	10174	2	7	9	N	6					14
12	12989	X	11409	-0-	-1580	-0-	11375	2	34	9	N	31					45
01	12989	X	11445	-0-	-1544	-0-	11426	2	19	9	N	17					62
02	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	13205	2	22	9	N	20					82
03	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	13743	2	12	9	N	11					93
*04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12560	2	18	9	N	16					109

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24450	X	23154	-0-	-1296	-0-	23154	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	23557	-0-	-1708	-0-	23557	2			N	-0-					-0-
01	24831	X	23940	-0-	-891	-0-	23940	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	21115	-0-	-1313	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23364	-0-	-1002	-0-	23364	2			N	-0-					-0-
04	23160	X	22551	-0-	-609	-0-	22551	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	8098	-0-	-1682	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7428	-0-	-2678	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8226	-0-	-1880	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	6753	-0-	-2291	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	4120	-0-	-4963	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	906	-0-	-7194	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14220	X	13514	-0-	-706	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13553	-0-	-1141	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	13288	-0-	-1406	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11966	-0-	-1138	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13141	-0-	-809	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12734	-0-	-766	-0-	12734	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

11	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9211	-0-	-740	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8268	-0-	-1683	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	5022	-0-	-4050	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	4691	-0-	-5353	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	7548	-0-	-2172	-0-	7548	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

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

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

11	4590	X	2542	-0-	-2048	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
01	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	4058	-0-	-5149	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	2946	-0-	-5964	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

11	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	23173	-0-	-294	-0-	23173	2			N	-0-					-0-
01	23281	X	22484	-0-	-797	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
02	21644	X	19962	-0-	-1682	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	21663	-0-	-2300	-0-	21663	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	18999	-0-	-4191	-0-	18999	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
01	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
02	6552	X	808	-0-	-5744	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	83	-0-	-7171	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

11	15930	X	15412	-0-	-518	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
12	16275	X	15652	-0-	-623	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
01	16275	X	15481	-0-	-794	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	14283	-0-	-165	-0-	14283	2			N	-0-					-0-
03	15990	X	15990	-0-	-0-	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
*04	15633	X	15633	-0-	-0-	-0-	15633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18660	X	15513	-0-	-3147	-0-	15513	2			N	-0-					-0-
12	24594	X	24594	-0-	-0-	-0-	24594	2			N	-0-					-0-
01	21883	X	21883	-0-	-0-	-0-	21883	2			N	-0-					-0-
02	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
03	24199	X	24199	-0-	-0-	-0-	24199	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	11271	-0-	-9819	-0-	11271	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

11	14550	X	13676	-0-	-874	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	13505	-0-	-1623	-0-	13505	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	14429	-0-	-699	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12758	-0-	-906	-0-	12758	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14159	-0-	-380	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	11874	-0-	-2076	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

11	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13268	-0-	-372	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
01	13750	X	13750	-0-	-0-	-0-	13750	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	12282	-0-	-38	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11484	-0-	-2063	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12098	-0-	-1222	-0-	12098	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

11	9000	X	7939	-0-	-1061	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	4479	-0-	-3922	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					N	-0-					-0-
03	8215	X	2994	-0-	-5221	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2260	-0-	-747	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	491	-0-	-3139	-0-	491	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

11	4410	X	1184	-0-	-3226	-0-	1177	2	7	9	N	6					46
12	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4238	2	9	9	N	8					54
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4089	2	12	9	N	11					65
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5105	2	12	9	N	11					76
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4459	2	7	9	N	6					82
04	4110	X	3979	-0-	-131	-0-	3967	2	12	9	N	11					93

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	9076	-0-	-2534	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	9173	-0-	-2824	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	7147	-0-	-2835	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5639	-0-	-3237	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7447	-0-	-1977	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	5458	-0-	-3632	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

11	12870	X	12331	-0-	-539	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	12448	-0-	-944	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
01	13392	X	12433	-0-	-959	-0-	12433	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10836	-0-	-1260	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12440	-0-	-363	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11695	-0-	-635	-0-	11695	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

11	12540	X	10725	-0-	-1815	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12516	-0-	-101	-0-	12516	2			N	-0-					-0-
01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
02	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	8003	-0-	-4521	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	5570	-0-	-6550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

11	12990	X	10973	-0-	-2017	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	11210	-0-	-2213	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10940	-0-	-1553	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9885	-0-	-1063	-0-	9885	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10946	-0-	-1175	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9873	-0-	-1107	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

11	12030	X	11987	-0-	-43	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12398	-0-	-33	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	12198	-0-	-233	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10953	-0-	-247	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12191	-0-	-209	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11517	-0-	-483	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

11	26025	X	26025	-0-	-0-	-0-	26025	2			N	-0-					-0-
12	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
01	20759	X	20759	-0-	-0-	-0-	20759	2			N	-0-					-0-
02	18251	X	18251	-0-	-0-	-0-	18251	2			N	-0-					-0-
03	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	19132	2			N	-0-					-0-
*04	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	20811	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

11	6630	X	5418	-0-	-1212	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
12	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	3265	-0-	-1803	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4261	-0-	-1350	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5076	-0-	-354	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

11	420	X	194	-0-	-226	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

11	11370	X	10594	-0-	-776	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10561	-0-	-1188	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10400	-0-	-1349	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8932	-0-	-1288	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9672	-0-	-1271	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

11	1830	X	685	-0-	-1145	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
02	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2104	-0-	-655	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2518	-0-	-572	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

11	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2			N	-0-					-0-
12	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
01	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	20778	2			N	-0-					-0-
02	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
03	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
*04	19994	X	19994	-0-	-0-	-0-	19994	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 14451

11	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	24560	2			N	-0-					-0-
12	24979	X	24979	-0-	-0-	-0-	24979	2			N	-0-					-0-
01	24700	X	24700	-0-	-0-	-0-	24700	2			N	-0-					-0-
02	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
03	24139	X	24139	-0-	-0-	-0-	24139	2			N	-0-					-0-
*04	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15510	X	12110	-0-	-3400	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12874	-0-	-363	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	12699	-0-	-414	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	11035	-0-	-557	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11938	-0-	-927	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11594	-0-	-856	-0-	11594	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

11	6960	X	5597	-0-	-1363	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6864	-0-	-142	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
02	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6242	-0-	-609	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5323	-0-	-1307	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4518	-0-	-1110	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5156	-0-	-1075	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4734	-0-	-1296	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

11	18120	X	13472	-0-	-4648	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	15357	-0-	-2282	-0-	15357	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	13832	-0-	-2939	-0-	13832	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13105	-0-	-1007	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13677	-0-	-1668	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	13860	-0-	-990	-0-	13860	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

11	7080	X	6775	-0-	-305	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
12	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
01	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
02	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	7565	-0-	-4339	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	9598	-0-	-2852	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14430	X	12929	-0-	-1501	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12576	-0-	-1622	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	13578	-0-	-620	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
02	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12456	-0-	-1029	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12309	-0-	-831	-0-	12309	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18870	X	18555	-0-	-315	-0-	18555	2			N	-0-					-0-
12	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	19960	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	17804	-0-	-1757	-0-	17804	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	16306	-0-	-1362	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18174	-0-	-1387	-0-	18174	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	16664	-0-	-2266	-0-	16664	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14910	X	13647	-0-	-1263	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13724	-0-	-1528	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14134	-0-	-777	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12258	-0-	-1210	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12951	-0-	-1154	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12263	-0-	-1417	-0-	12263	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15300	X	14281	-0-	-1019	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	13460	-0-	-2350	-0-	13460	2			N	-0-					-0-
01	15562	X	14278	-0-	-1284	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	11632	-0-	-2424	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12870	-0-	-2692	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	11531	-0-	-2749	-0-	11531	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15360	X	1802	-0-	-13558	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	1519	-0-	-15035	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	5065	-0-	-11489	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1273	-0-	-1982	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1506	-0-	-3384	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	10555	-0-	-78	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10620	-0-	-13	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8662	-0-	-1628	-0-	8662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	13206	X	10208	-0-	-2998	-0-	10208	2			N	-0-					3
*06	12780	X	10054	-0-	-2726	-0-	10054	2			N	-0-					3
*07	13206	X	12841	-0-	-365	-0-	12841	2			N	-0-					3
*08	13206	X	12315	-0-	-891	-0-	12315	2			N	-0-					3
*09	12780	X	11038	-0-	-1742	-0-	11038	2			N	-0-					3
*10	12834	X	9441	-0-	-3393	-0-	9441	2			N	-0-					3
*11	12420	X	7714	-0-	-4706	-0-	7714	2			N	-0-					3
*12	12834	X	5781	-0-	-7053	-0-	5781	2			N	-0-					3
*01	12307	X	3373	-0-	-8934	-0-	3373	2			N	-0-					3
*02	10304	X	3151	-0-	-7153	-0-	3151	2			N	-0-					3
*03	9455	X	6103	-0-	-3352	-0-	6103	2			N	-0-					3
*04	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					3

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8087	-0-	-221	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7925	-0-	-447	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7216	-0-	-2053	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	7760	-0-	-1210	-0-	7760	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14880	X	14784	-0-	-96	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14873	-0-	-410	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14334	-0-	-1104	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12625	-0-	-1319	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11129	-0-	-4309	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	10062	-0-	-4728	-0-	10062	2			N	-0-					-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 8723 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	2			Y	-0-					14
12	1333	X	29	-0-	-1304	-0-	29	2			Y	-0-					14
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					14
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					14
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					14

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	24552	X	14548	-0-	-10004	-0-	14548	2			N	-0-					8
*06	19770	X	15005	-0-	-4765	-0-	15005	2			N	-0-					8
*07	20429	X	13979	-0-	-6450	-0-	13979	2			N	-0-					8
*08	20119	X	15075	-0-	-5044	-0-	15075	2			N	-0-					8
*09	15180	X	14200	-0-	-980	-0-	14200	2			N	-0-					8
*10	15500	X	15138	-0-	-362	-0-	15138	2			N	-0-					8
*11	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	15415	2			N	-0-					8
*12	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					8
*01	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19943	2			N	-0-					8
*02	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					8
*03	19070	X	19070	-0-	-0-	-0-	19070	2			N	-0-					8
*04	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
03	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
*04	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	11230	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

11	12810	X	8321	-0-	-4489	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	2904	-0-	-5466	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6423	-0-	-1947	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5830	-0-	-1926	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	245	-0-	-8342	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

11	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
01	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8972	-0-	-2591	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8978	-0-	-2212	-0-	8978	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

11	23070	X	17823	-0-	-5247	-0-	17823	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	19338	-0-	-3354	-0-	19338	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	19072	-0-	-2473	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
02	16632	X	14928	-0-	-1704	-0-	14928	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	17039	-0-	-2305	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17221	-0-	-1499	-0-	17221	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

11	11220	X	10795	-0-	-425	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10287	-0-	-1307	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9991	-0-	-1603	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8927	-0-	-1349	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9537	-0-	-1685	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9033	-0-	-1767	-0-	9033	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

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

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

11	10860	X	10316	-0-	-544	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	10239	-0-	-642	-0-	10239	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	9792	-0-	-1089	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9363	-0-	-269	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	8841	-0-	-1479	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23160	X	19990	-0-	-3170	-0-	19990	2		N	-0-			-0-
12	22723	X	21335	-0-	-1388	-0-	21335	2		N	-0-			-0-
01	21935	X	21935	-0-	-0-	-0-	21935	2		N	-0-			-0-
02	19980	X	19980	-0-	-0-	-0-	19980	2		N	-0-			-0-
03	22063	X	22063	-0-	-0-	-0-	22063	2		N	-0-			-0-
04	21240	X	20943	-0-	-297	-0-	20943	2		N	-0-			-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

11	12270	X	11370	-0-	-900	-0-	11370	2		N	-0-			-0-
12	12679	X	10987	-0-	-1692	-0-	10987	2		N	-0-			-0-
01	12648	X	12038	-0-	-610	-0-	12038	2		N	-0-			-0-
02	11424	X	10087	-0-	-1337	-0-	10087	2		N	-0-			-0-
03	12648	X	11809	-0-	-839	-0-	11809	2		N	-0-			-0-
04	11640	X	11247	-0-	-393	-0-	11247	2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

11	6990	X	5925	-0-	-1065	-0-	5925	2		N	-0-			-0-
12	7192	X	6792	-0-	-400	-0-	6792	2		N	-0-			-0-
01	7161	X	6904	-0-	-257	-0-	6904	2		N	-0-			-0-
02	6132	X	5425	-0-	-707	-0-	5425	2		N	-0-			-0-
03	6789	X	5922	-0-	-867	-0-	5922	2		N	-0-			-0-
04	6690	X	5571	-0-	-1119	-0-	5571	2		N	-0-			-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

11	12540	X	12228	-0-	-312	-0-	12228	2		N	-0-			-0-
12	13888	X	12285	-0-	-1603	-0-	12285	2		N	-0-			-0-
01	13888	X	9338	-0-	-4550	-0-	9338	2		N	-0-			-0-
02	12544	X	9635	-0-	-2909	-0-	9635	2		N	-0-			-0-
03	12648	X	10922	-0-	-1726	-0-	10922	2		N	-0-			-0-
04	12240	X	9556	-0-	-2684	-0-	9556	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7214 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-				N	-0-			-0-
12	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	28417	2		N	-0-			-0-
01	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	20486	2		N	-0-			-0-
02	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2		N	-0-			-0-
03	17112	X	14091	-0-	-3021	-0-	14091	2		N	-0-			-0-
04	16560	X	26	-0-	-16534	-0-	26	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

11	14190	X	13407	-0-	-783	-0-	13407	2			N	-0-					-0-
12	14663	X	13895	-0-	-768	-0-	13895	2			N	-0-					-0-
01	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12577	-0-	-1869	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11727	-0-	-2583	-0-	11727	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

11	13980	X	7984	-0-	-5996	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	8598	-0-	-7057	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	8494	-0-	-7161	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	8069	-0-	-6071	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	9025	-0-	-5080	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8255	-0-	-55	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

11	11640	X	5401	-0-	-6239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	6019	-0-	-3467	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7130	-0-	-775	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4802	-0-	-2002	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7216	-0-	-317	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

11	12885	X	12885	-0-	-0-	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
12	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	13916	2			N	-0-					-0-
01	13950	X	13257	-0-	-693	-0-	13257	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	9511	-0-	-3089	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	10293	-0-	-3657	-0-	10293	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10300	-0-	-3170	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

11	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	17844	2			N	-0-					-0-
12	18289	X	18289	-0-	-0-	-0-	18289	2			N	-0-					-0-
01	18538	X	17597	-0-	-941	-0-	17597	2			N	-0-					-0-
02	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	18334	-0-	-204	-0-	18334	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	16781	-0-	-1069	-0-	16781	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

11	16860	X	15663	-0-	-1197	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	16408	-0-	-1014	-0-	16408	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15682	-0-	-1740	-0-	15682	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	10242	-0-	-4990	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	15163	-0-	-1608	-0-	15163	2			N	-0-					-0-
*04	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	11688	-0-	-702	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11467	-0-	-1243	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11255	-0-	-1238	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10100	-0-	-1184	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	10419	-0-	-1281	-0-	10419	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

11	10770	X	7584	-0-	-3186	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
01	17138	X	17138	-0-	-0-	-0-	17138	2			N	-0-					-0-
02	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12444	-0-	-1320	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	33	-0-	-13287	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

11	11490	X	9586	-0-	-1904	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10644	-0-	-1229	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10362	-0-	-1511	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9221	-0-	-1503	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10242	-0-	-1631	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	9668	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

11	16650	X	6385	-0-	-10265	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
12	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
01	33809	X	33809	-0-	-0-	-0-	33809	2			N	-0-					-0-
02	31746	X	31746	-0-	-0-	-0-	31746	2			N	-0-					-0-
03	35078	X	35078	-0-	-0-	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
*04	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

11	14460	X	12457	-0-	-2003	-0-	12457	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	12520	-0-	-2422	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	11831	-0-	-569	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	7547	-0-	-4073	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	9504	-0-	-3361	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
*04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

11	10950	X	8522	-0-	-2428	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
12	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-					-0-
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11043	-0-	-365	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	31	-0-	-11009	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

11	22800	X	20580	-0-	-2220	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	20611	-0-	-2949	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
01	21483	X	20622	-0-	-861	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	18479	-0-	-925	-0-	18479	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	20137	-0-	-1346	-0-	20137	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	19465	-0-	-1115	-0-	19465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	9170	-0-	-700	-0-	9170	2		N	-0-			-0-
12	10199	X	9358	-0-	-841	-0-	9358	2		N	-0-			-0-
01	9858	X	8873	-0-	-985	-0-	8873	2		N	-0-			-0-
02	8876	X	7266	-0-	-1610	-0-	7266	2		N	-0-			-0-
03	9827	X	8352	-0-	-1475	-0-	8352	2		N	-0-			-0-
04	9180	X	8378	-0-	-802	-0-	8378	2		N	-0-			-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7604 - 10976

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

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

11	4320	X	4005	-0-	-315	-0-	4005	2		N	-0-			-0-
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2		N	-0-			-0-
01	4402	X	4256	-0-	-146	-0-	4256	2		N	-0-			-0-
02	3976	X	3909	-0-	-67	-0-	3909	2		N	-0-			-0-
03	4402	X	4391	-0-	-11	-0-	4391	2		N	-0-			-0-
*04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2		N	-0-			-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

11	16470	X	10871	-0-	-5599	-0-	10871	2		N	-0-			-0-
12	17710	X	17710	-0-	-0-	-0-	17710	2		N	-0-			-0-
01	15726	X	15726	-0-	-0-	-0-	15726	2		N	-0-			-0-
02	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	15601	2		N	-0-			-0-
03	17701	X	14074	-0-	-3627	-0-	14074	2		N	-0-			-0-
04	17130	X	313	-0-	-16817	-0-	313	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

11	7230	X	5670	-0-	-1560	-0-	5670	2		N	-0-			-0-
12	6386	X	5058	-0-	-1328	-0-	5058	2		N	-0-			-0-
01	6386	X	4707	-0-	-1679	-0-	4707	2		N	-0-			-0-
02	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2		N	-0-			-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2		N	-0-			-0-
04	5670	X	4511	-0-	-1159	-0-	4511	2		N	-0-			-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

11	20880	X	20766	-0-	-114	-0-	20766	2		N	-0-			-0-
12	21576	X	20724	-0-	-852	-0-	20724	2		N	-0-			-0-
01	21700	X	19110	-0-	-2590	-0-	19110	2		N	-0-			-0-
02	19600	X	18651	-0-	-949	-0-	18651	2		N	-0-			-0-
03	21700	X	21191	-0-	-509	-0-	21191	2		N	-0-			-0-
04	20760	X	19726	-0-	-1034	-0-	19726	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-
12	32011	X	32011	-0-	-0-	-0-	32011	2			N	-0-					-0-
01	27883	X	27883	-0-	-0-	-0-	27883	2			N	-0-					-0-
02	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	23899	2			N	-0-					-0-
03	25521	X	25521	-0-	-0-	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
*04	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

11	4740	X	3565	-0-	-1175	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3483	-0-	-888	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3312	-0-	-636	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
*04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

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

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

11	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-
01	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
02	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7044	-0-	-66	-0-	7044	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

11	22920	X	12407	-0-	-10513	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
12	34423	X	34423	-0-	-0-	-0-	34423	2			N	-0-					-0-
01	29500	X	29500	-0-	-0-	-0-	29500	2			N	-0-					-0-
02	23621	X	23621	-0-	-0-	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	21309	-0-	-3956	-0-	21309	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	11	-0-	-24439	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
12	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
03	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
*04	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

11	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
12	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	6034	-0-	-206	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5882	-0-	-411	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4118	-0-	-1538	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4061	-0-	-2170	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9510	X	8722	-0-	-788	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8722	-0-	-1105	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9029	-0-	-705	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8301	-0-	-15	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8896	-0-	-125	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8410	-0-	-320	-0-	8410	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	43740	X	39530	-0-	-4210	-0-	39530	2			N	-0-					-0-
12	43865	X	40046	-0-	-3819	-0-	40046	2			N	-0-					-0-
01	43400	X	39341	-0-	-4059	-0-	39341	2			N	-0-					-0-
02	38444	X	34787	-0-	-3657	-0-	34787	2			N	-0-					-0-
03	41385	X	37702	-0-	-3683	-0-	37702	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	35954	-0-	-3586	-0-	35954	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	13876	-0-	-167	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
01	14012	X	13676	-0-	-336	-0-	13676	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12072	-0-	-612	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13068	-0-	-975	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12380	-0-	-1210	-0-	12380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33867	X	33867	-0-	-0-	-0-	33867	2			N	-0-					-0-
12	33134	X	33134	-0-	-0-	-0-	33134	2			N	-0-					-0-
01	31434	X	17816	-0-	-13618	-0-	17816	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	16870	-0-	-11522	-0-	16870	2			N	-0-					-0-
03	31434	X	26556	-0-	-4878	-0-	26556	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	24754	-0-	-5666	-0-	24754	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	4895	-0-	-3295	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	787	-0-	-7676	-0-	787	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	2103	-0-	-6360	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6126	-0-	-1518	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
03	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
*04	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30900	X	30427	-0-	-473	-0-	30427	2			N	-0-					-0-
12	31930	X	30597	-0-	-1333	-0-	30597	2			N	-0-					-0-
01	31961	X	30043	-0-	-1918	-0-	30043	2			N	-0-					-0-
02	28868	X	26328	-0-	-2540	-0-	26328	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	29112	-0-	-2849	-0-	29112	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	28426	-0-	-1994	-0-	28426	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13500	X	1530	-0-	-11970	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
01	14299	X	14299	-0-	-0-	-0-	14299	2			N	-0-					-0-
02	13515	X	13515	-0-	-0-	-0-	13515	2			N	-0-					-0-
03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
*04	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	14607	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	16774	2			N	-0-					-0-
03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
*04	19376	X	19376	-0-	-0-	-0-	19376	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18150	X	16871	-0-	-1279	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
12	18755	X	17072	-0-	-1683	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
01	18755	X	17741	-0-	-1014	-0-	17741	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	14994	-0-	-1162	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	16512	-0-	-1282	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	15847	-0-	-1313	-0-	15847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	5982	-0-	-678	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6692	-0-	-190	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6449	-0-	-433	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
02	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6513	-0-	-183	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6227	-0-	-253	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13050	X	12034	-0-	-1016	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	12421	-0-	-785	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12049	-0-	-1157	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11084	-0-	-396	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11630	-0-	-1080	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11046	-0-	-984	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34590	X	33697	-0-	-893	-0-	33697	2			N	-0-					-0-
12	35743	X	34548	-0-	-1195	-0-	34548	2			N	-0-					-0-
01	35495	X	34039	-0-	-1456	-0-	34039	2			N	-0-					-0-
02	32060	X	30337	-0-	-1723	-0-	30337	2			N	-0-					-0-
03	35123	X	33592	-0-	-1531	-0-	33592	2			N	-0-					-0-
04	33690	X	32559	-0-	-1131	-0-	32559	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10532 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11790	X	10497	-0-	-1293	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	10513	-0-	-1670	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10955	-0-	-763	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9889	-0-	-331	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10622	-0-	-631	-0-	10622	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10182	-0-	-408	-0-	10182	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30690	X	28915	-0-	-1775	-0-	28915	2			N	-0-					-0-
12	31713	X	29429	-0-	-2284	-0-	29429	2			N	-0-					-0-
01	31713	X	28766	-0-	-2947	-0-	28766	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	25715	-0-	-2117	-0-	25715	2			N	-0-					-0-
03	30287	X	27810	-0-	-2477	-0-	27810	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	26673	-0-	-2247	-0-	26673	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9818 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23460	X	19536	-0-	-3924	-0-	19536	2			N	-0-					-0-
12	22940	X	20392	-0-	-2548	-0-	20392	2			N	-0-					-0-
01	21855	X	21521	-0-	-334	-0-	21521	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	19432	-0-	-84	-0-	19432	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21206	-0-	-60	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	20293	-0-	-527	-0-	20293	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30240	X	28710	-0-	-1530	-0-	28710	2			N	-0-					-0-
12	31248	X	29384	-0-	-1864	-0-	29384	2			N	-0-					-0-
01	31248	X	29212	-0-	-2036	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
02	27720	X	26056	-0-	-1664	-0-	26056	2			N	-0-					-0-
03	30163	X	28939	-0-	-1224	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
04	28710	X	27656	-0-	-1054	-0-	27656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17430	X	16354	-0-	-1076	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
12	18011	X	16809	-0-	-1202	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	15964	-0-	-2047	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	14740	-0-	-520	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16673	-0-	-222	-0-	16673	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15579	-0-	-771	-0-	15579	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33180	X	31591	-0-	-1589	-0-	31591	2			N	-0-					-0-
12	34286	X	32336	-0-	-1950	-0-	32336	2			N	-0-					-0-
01	33170	X	31838	-0-	-1332	-0-	31838	2			N	-0-					-0-
02	29960	X	28247	-0-	-1713	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
03	32767	X	31444	-0-	-1323	-0-	31444	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	30307	-0-	-1283	-0-	30307	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20760	X	14554	-0-	-6206	-0-	14554	2			N	-0-					-0-
12	20956	X	18965	-0-	-1991	-0-	18965	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	18512	-0-	-1328	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	16261	-0-	-1659	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	17615	-0-	-1357	-0-	17615	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	16622	-0-	-1738	-0-	16622	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21360	X	20789	-0-	-571	-0-	20789	2			N	-0-					-0-
12	21824	X	20167	-0-	-1657	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
01	21545	X	18828	-0-	-2717	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	16665	-0-	-2739	-0-	16665	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	18194	-0-	-3289	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	17093	-0-	-3697	-0-	17093	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25830	X	18600	-0-	-7230	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
12	22909	X	18316	-0-	-4593	-0-	18316	2			N	-0-					-0-
01	22909	X	17981	-0-	-4928	-0-	17981	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	16005	-0-	-2027	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16299	-0-	-2921	-0-	16299	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	15037	-0-	-3563	-0-	15037	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27900	X	26598	-0-	-1302	-0-	26598	2			N	-0-					-0-
12	28799	X	27230	-0-	-1569	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
01	28582	X	27146	-0-	-1436	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	23993	-0-	-1823	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	26933	-0-	-905	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	25593	-0-	-1017	-0-	25593	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27780	X	24353	-0-	-3427	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
12	28024	X	25739	-0-	-2285	-0-	25739	2			N	-0-					-0-
01	27869	X	25182	-0-	-2687	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	24193	-0-	-223	-0-	24193	2			N	-0-					-0-
03	26288	X	25737	-0-	-551	-0-	25737	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24552	-0-	-348	-0-	24552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19680	X	18252	-0-	-1428	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19260	-0-	-1076	-0-	19260	2			N	-0-					-0-
01	20212	X	17328	-0-	-2884	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	16582	-0-	-1674	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17493	-0-	-2347	-0-	17493	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17319	-0-	-1311	-0-	17319	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32040	X	31478	-0-	-562	-0-	31478	2			N	-0-					-0-
12	33108	X	31067	-0-	-2041	-0-	31067	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	30054	-0-	-3054	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
02	29428	X	28266	-0-	-1162	-0-	28266	2			N	-0-					-0-
03	32581	X	30067	-0-	-2514	-0-	30067	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	28199	-0-	-3271	-0-	28199	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23340	X	22344	-0-	-996	-0-	22344	2			N	-0-					-0-
12	24118	X	22745	-0-	-1373	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	21722	-0-	-2148	-0-	21722	2			N	-0-					-0-
02	21476	X	19208	-0-	-2268	-0-	19208	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	20657	-0-	-2810	-0-	20657	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	19666	-0-	-2684	-0-	19666	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10350	X	7928	-0-	-2422	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9060	-0-	-736	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8449	-0-	-1254	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7702	-0-	-1062	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8194	-0-	-920	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7081	-0-	-1679	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19590	X	18626	-0-	-964	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18854	-0-	-1389	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
01	19902	X	16108	-0-	-3794	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15692	-0-	-2284	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16787	-0-	-3115	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17256	-0-	-1374	-0-	17256	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27420	X	27225	-0-	-195	-0-	27225	2			N	-0-					-0-
12	28458	X	27829	-0-	-629	-0-	27829	2			N	-0-					-0-
01	28458	X	26824	-0-	-1634	-0-	26824	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	23643	-0-	-2061	-0-	23643	2			N	-0-					-0-
03	28241	X	25675	-0-	-2566	-0-	25675	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25821	-0-	-1419	-0-	25821	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25830	X	25192	-0-	-638	-0-	25192	2			N	-0-					-0-
12	26691	X	24944	-0-	-1747	-0-	24944	2			N	-0-					-0-
01	26691	X	18652	-0-	-8039	-0-	18652	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	17308	-0-	-6464	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
03	26319	X	19013	-0-	-7306	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	25200	X	20379	-0-	-4821	-0-	20379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8845 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRELL HOD WELL #: 2H RRCID -> 269737 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6680 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	X	6	-0-	-2094	-0-	6	2			Y	-0-					23
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

EMERSYN HOD WELL #: 1H RRCID -> 269740 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6725 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1470	X	4	-0-	-1466	-0-	4	2			Y	-0-					19
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					19
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
12	18693	X	16602	-0-	-2091	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16847	-0-	-1970	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	15098	-0-	-2654	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16597	-0-	-3057	-0-	16597	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	15267	-0-	-3753	-0-	15267	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	2			Y	-0-					1
12	13299	X	12071	-0-	-1228	-0-	12071	2			Y	-0-					1
01	13671	X	13517	-0-	-154	-0-	13517	2			Y	-0-					1
02	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			Y	-0-					1
03	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14085	2			Y	-0-					1
04	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	12786	2			Y	-0-					1

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16920	X	14740	-0-	-2180	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	15373	-0-	-1863	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
01	16926	X	15566	-0-	-1360	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14014	-0-	-686	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	14691	-0-	-685	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13608	-0-	-1452	-0-	13608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-
12	23560	X	22532	-0-	-1028	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
01	23560	X	22412	-0-	-1148	-0-	22412	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	19947	-0-	-1585	-0-	19947	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21550	-0-	-2289	-0-	21550	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	20034	-0-	-3036	-0-	20034	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

11	19500	X	18926	-0-	-574	-0-	18926	2			Y	-0-					2
12	20088	X	18769	-0-	-1319	-0-	18769	2			Y	-0-					2
01	20088	X	18168	-0-	-1920	-0-	18168	2			Y	-0-					2
02	18116	X	15129	-0-	-2987	-0-	15129	2			Y	-0-					2
03	20057	X	18810	-0-	-1247	-0-	18810	2			Y	-0-					2
04	18930	X	18463	-0-	-467	-0-	18463	2			Y	-0-					2

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

11	21929	X	21929	-0-	-0-	-0-	21929	2			Y	-0-					4
12	22475	X	22199	-0-	-276	-0-	22199	2			Y	-0-					4
01	22754	X	22072	-0-	-682	-0-	22072	2			Y	-0-					4
02	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			Y	-0-					4
03	22754	X	21189	-0-	-1565	-0-	21189	2			Y	-0-					4
04	21930	X	19657	-0-	-2273	-0-	19657	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

11	38550	X	34227	-0-	-4323	-0-	34227	2			N	-0-					-0-
12	39060	X	34042	-0-	-5018	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
01	38316	X	34824	-0-	-3492	-0-	34824	2			N	-0-					-0-
02	33040	X	32140	-0-	-900	-0-	32140	2			N	-0-					-0-
03	36580	X	33772	-0-	-2808	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	33694	-0-	-536	-0-	33694	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

11	20400	X	19570	-0-	-830	-0-	19570	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	20048	-0-	-877	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
01	20460	X	19375	-0-	-1085	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	17375	-0-	-1105	-0-	17375	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18287	-0-	-2049	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17924	-0-	-1636	-0-	17924	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

11	20160	X	20030	-0-	-130	-0-	20030	2			N	-0-					-0-
12	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2			N	-0-					-0-
01	21169	X	21169	-0-	-0-	-0-	21169	2			N	-0-					-0-
02	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	21128	-0-	-200	-0-	21128	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19869	-0-	-771	-0-	19869	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
*04	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	16409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	18861	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	19221	-0-	-61	-0-	19221	2			N	-0-					-0-
01	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
02	17528	X	15606	-0-	-1922	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	16377	-0-	-3029	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	15931	-0-	-2849	-0-	15931	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

11	45810	X	45039	-0-	-771	-0-	45039	2			N	-0-					-0-
12	51812	X	51812	-0-	-0-	-0-	51812	2			N	-0-					-0-
01	48350	X	48350	-0-	-0-	-0-	48350	2			N	-0-					-0-
02	42028	X	32155	-0-	-9873	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
03	51801	X	27144	-0-	-24657	-0-	27144	2			N	-0-					-0-
04	50130	X	23560	-0-	-26570	-0-	23560	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

11	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13635	-0-	-842	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13921	-0-	-463	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12242	-0-	-1926	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13366	-0-	-2320	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12636	-0-	-2544	-0-	12636	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

11	15330	X	11001	-0-	-4329	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	11336	-0-	-1560	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	7877	-0-	-5019	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	11557	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
*04	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

11	54090	X	16103	-0-	-37987	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
12	41819	X	3320	-0-	-38499	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
01	39835	X	891	-0-	-38944	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	36658	X	36658	-0-	-0-	-0-	36658	2			N	-0-					-0-
03	72935	X	72935	-0-	-0-	-0-	72935	2			N	-0-					-0-
*04	68337	X	68337	-0-	-0-	-0-	68337	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

11	82264	X	13761	-0-	-68503	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
12	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
*04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

11	75275	X	75275	-0-	-0-	-0-	75275	2			N	-0-					-0-
12	74781	X	74781	-0-	-0-	-0-	74781	2			N	-0-					-0-
01	71991	X	71991	-0-	-0-	-0-	71991	2			N	-0-					-0-
02	62859	X	62859	-0-	-0-	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
03	66292	X	66292	-0-	-0-	-0-	66292	2			N	-0-					-0-
*04	62195	X	62195	-0-	-0-	-0-	62195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
01	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
02	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
03	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
*04	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	15768	-0-	-600	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	5275	-0-	-11093	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	9402	-0-	-5382	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11827	-0-	-4541	-0-	11827	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	12566	-0-	-3214	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180	X	7388	-0-	-4792	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
12	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
01	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
*04	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	13803	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25170	X	18161	-0-	-7009	-0-	18161	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	18195	-0-	-6140	-0-	18195	2			N	-0-					-0-
01	23219	X	17486	-0-	-5733	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
02	19208	X	15494	-0-	-3714	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	16801	-0-	-2543	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	14984	-0-	-3166	-0-	14984	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15180	X	14393	-0-	-787	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14637	-0-	-1049	-0-	14637	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14418	-0-	-1268	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13256	-0-	-632	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14341	-0-	-601	-0-	14341	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	13980	-0-	-420	-0-	13980	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11340	X	10887	-0-	-453	-0-	10887	2			Y	-0-					1
12	11718	X	10907	-0-	-811	-0-	10907	2			Y	-0-					1
01	11594	X	10887	-0-	-707	-0-	10887	2			Y	-0-					1
02	10416	X	9734	-0-	-682	-0-	9734	2			Y	-0-					1
03	11532	X	10642	-0-	-890	-0-	10642	2			Y	-0-					1
04	10890	X	9639	-0-	-1251	-0-	9639	2			Y	-0-					1

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10440	X	10313	-0-	-127	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10504	-0-	-284	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10288	-0-	-500	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9188	-0-	-528	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9904	-0-	-760	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9483	-0-	-837	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10590	X	9763	-0-	-827	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10241	-0-	-702	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10151	-0-	-668	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8968	-0-	-748	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10205	-0-	-459	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9629	-0-	-271	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

11	12450	X	11799	-0-	-651	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11880	-0-	-768	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10320	-0-	-2328	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10021	-0-	-1403	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11338	-0-	-907	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10750	-0-	-1040	-0-	10750	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

11	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
12	15872	X	15553	-0-	-319	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
01	15872	X	15046	-0-	-826	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13808	-0-	-528	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	15387	-0-	-392	-0-	15387	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	14433	-0-	-837	-0-	14433	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

11	12900	X	12224	-0-	-676	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
12	13330	X	12780	-0-	-550	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
01	13330	X	12318	-0-	-1012	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10946	-0-	-450	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11650	-0-	-1122	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11301	-0-	-1059	-0-	11301	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

11	26670	X	24007	-0-	-2663	-0-	24007	2			N	-0-					-0-
12	26970	X	23355	-0-	-3615	-0-	23355	2			N	-0-					-0-
01	26629	X	23074	-0-	-3555	-0-	23074	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	22004	-0-	-1096	-0-	22004	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	24697	-0-	-351	-0-	24697	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	23334	-0-	-666	-0-	23334	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

11	17520	X	11239	-0-	-6281	-0-	11239	2			Y	-0-					1
12	18042	X	14199	-0-	-3843	-0-	14199	2			Y	-0-					1
01	18042	X	14030	-0-	-4012	-0-	14030	2			Y	-0-					1
02	15400	X	11237	-0-	-4163	-0-	11237	2			Y	-0-					1
03	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	15773	2			Y	-0-					1
*04	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	15386	2			Y	-0-					1

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

11	16650	X	16273	-0-	-377	-0-	16273	2			Y	-0-					4
12	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	17028	2			Y	-0-					4
01	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	16704	2			Y	-0-					4
02	15176	X	15002	-0-	-174	-0-	15002	2			Y	-0-					4
03	16833	X	16252	-0-	-581	-0-	16252	2			Y	-0-					4
04	16290	X	14720	-0-	-1570	-0-	14720	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
12	23808	X	20456	-0-	-3352	-0-	20456	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	22818	-0-	-3532	-0-	22818	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20596	-0-	-3204	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	22516	-0-	-3834	-0-	22516	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	19229	-0-	-3811	-0-	19229	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10680	X	188	-0-	-10492	-0-	188	2			Y	-0-					2
12	11036	X	8016	-0-	-3020	-0-	8016	2			Y	-0-					2
01	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	13532	2			Y	-0-					2
02	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	11168	2			Y	-0-					2
03	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	7556	2			Y	-0-					2
04	11970	X	8678	-0-	-3292	-0-	8678	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18690	X	18156	-0-	-534	-0-	18156	2			Y	-0-					3
12	18476	X	18440	-0-	-36	-0-	18440	2			Y	-0-					3
01	18476	X	18282	-0-	-194	-0-	18282	2			Y	-0-					3
02	16688	X	16427	-0-	-261	-0-	16427	2			Y	-0-					3
03	18476	X	17443	-0-	-1033	-0-	17443	2			Y	-0-					3
04	17880	X	16713	-0-	-1167	-0-	16713	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28950	X	25080	-0-	-3870	-0-	25080	2			N	-0-					-0-
12	29574	X	25673	-0-	-3901	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
01	28520	X	25167	-0-	-3353	-0-	25167	2			N	-0-					-0-
02	25116	X	23628	-0-	-1488	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	26339	X	26339	-0-	-0-	-0-	26339	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	24587	-0-	-493	-0-	24587	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17130	X	16631	-0-	-499	-0-	16631	2			Y	-0-					5
12	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	18752	2			Y	-0-					5
01	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17961	2			Y	-0-					5
02	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			Y	-0-					5
03	18228	X	17041	-0-	-1187	-0-	17041	2			Y	-0-					5
04	17640	X	14449	-0-	-3191	-0-	14449	2			Y	-0-					5

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18750	X	16992	-0-	-1758	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	16333	-0-	-2484	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
01	18817	X	16779	-0-	-2038	-0-	16779	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	14608	-0-	-2108	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	15708	-0-	-1838	-0-	15708	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	15066	-0-	-1914	-0-	15066	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33330	X	32032	-0-	-1298	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
12	34224	X	32915	-0-	-1309	-0-	32915	2			N	-0-					-0-
01	34100	X	32133	-0-	-1967	-0-	32133	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28732	-0-	-1732	-0-	28732	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	33728	-0-	-0-	-0-	33728	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	30220	-0-	-1820	-0-	30220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4453	-0-	-527	-0-	4453	2		Y	-0-			2
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2		Y	-0-			2
01	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2		Y	-0-			2
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2		Y	-0-			2
03	5766	X	4718	-0-	-1048	-0-	4718	2		Y	-0-			2
04	5580	X	3685	-0-	-1895	-0-	3685	2		Y	-0-			2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 7339 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

11	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-				N	-0-			-0-
12	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

11	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	11058	2		N	-0-			-0-
12	11098	X	10636	-0-	-462	-0-	10636	2		N	-0-			-0-
01	11129	X	10830	-0-	-299	-0-	10830	2		N	-0-			-0-
02	10332	X	9351	-0-	-981	-0-	9351	2		N	-0-			-0-
03	11439	X	8903	-0-	-2536	-0-	8903	2		N	-0-			-0-
04	11070	X	9508	-0-	-1562	-0-	9508	2		N	-0-			-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

11	11910	X	4865	-0-	-7045	-0-	4865	2		N	-0-			-0-
12	10137	X	6118	-0-	-4019	-0-	6118	2		N	-0-			-0-
01	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11416	2		N	-0-			-0-
02	9156	X	6785	-0-	-2371	-0-	6785	2		N	-0-			-0-
03	6107	X	3755	-0-	-2352	-0-	3755	2		N	-0-			-0-
04	11040	X	4119	-0-	-6921	-0-	4119	2		N	-0-			-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 8762 - 12988

11	15000	X	14236	-0-	-764	-0-	14236	2		N	-0-			-0-
12	15500	X	14368	-0-	-1132	-0-	14368	2		N	-0-			-0-
01	15655	X	14129	-0-	-1526	-0-	14129	2		N	-0-			-0-
02	14140	X	12698	-0-	-1442	-0-	12698	2		N	-0-			-0-
03	15655	X	13850	-0-	-1805	-0-	13850	2		N	-0-			-0-
04	14250	X	13231	-0-	-1019	-0-	13231	2		N	-0-			-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

11	40230	X	37689	-0-	-2541	-0-	37689	2		N	-0-			-0-
12	41075	X	37540	-0-	-3535	-0-	37540	2		N	-0-			-0-
01	40796	X	37714	-0-	-3082	-0-	37714	2		N	-0-			-0-
02	35840	X	33244	-0-	-2596	-0-	33244	2		N	-0-			-0-
03	38936	X	35196	-0-	-3740	-0-	35196	2		N	-0-			-0-
04	37680	X	34203	-0-	-3477	-0-	34203	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
12	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
01	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
02	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*04	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	10297	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

11	27360	X	26818	-0-	-542	-0-	26818	2			N	-0-					-0-
12	28272	X	27477	-0-	-795	-0-	27477	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	26783	-0-	-900	-0-	26783	2			N	-0-					-0-
02	25032	X	24394	-0-	-638	-0-	24394	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	26719	-0-	-995	-0-	26719	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	25608	-0-	-1212	-0-	25608	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

11	19200	X	16395	-0-	-2805	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	12768	-0-	-7072	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	13645	-0-	-6195	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	14558	-0-	-1150	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11906	-0-	-5051	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	13896	-0-	-2514	-0-	13896	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

11	27090	X	25695	-0-	-1395	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	26124	-0-	-1559	-0-	26124	2			N	-0-					-0-
01	27280	X	25595	-0-	-1685	-0-	25595	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	22911	-0-	-1729	-0-	22911	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	24375	-0-	-2285	-0-	24375	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22815	-0-	-2895	-0-	22815	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

11	25890	X	24614	-0-	-1276	-0-	24614	2			N	-0-					-0-
12	26319	X	24600	-0-	-1719	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
01	26040	X	24142	-0-	-1898	-0-	24142	2			N	-0-					-0-
02	23520	X	21639	-0-	-1881	-0-	21639	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	23415	-0-	-2129	-0-	23415	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	22003	-0-	-2597	-0-	22003	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

11	30990	X	26200	-0-	-4790	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
12	31279	X	26181	-0-	-5098	-0-	26181	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	26888	-0-	-950	-0-	26888	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	22034	-0-	-3054	-0-	22034	2			N	-0-					-0-
03	27776	X	23723	-0-	-4053	-0-	23723	2			N	-0-					-0-
*04	26678	X	26678	-0-	-0-	-0-	26678	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

11	18900	X	16821	-0-	-2079	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	17492	-0-	-2038	-0-	17492	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	13375	-0-	-6155	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	1127	-0-	-14581	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	8389	-0-	-9095	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
*04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28350	X	23861	-0-	-4489	-0-	23861	2			N	-0-					-0-
12	29295	X	26972	-0-	-2323	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
01	29171	X	27909	-0-	-1262	-0-	27909	2			N	-0-					-0-
02	27317	X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	28303	-0-	-62	-0-	28303	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	26324	-0-	-676	-0-	26324	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17880	X	17490	-0-	-390	-0-	17490	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	17601	-0-	-875	-0-	17601	2			N	-0-					-0-
01	18476	X	16984	-0-	-1492	-0-	16984	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15380	-0-	-1280	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16639	-0-	-1434	-0-	16639	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15504	-0-	-1986	-0-	15504	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 3H RRCID -> 272438 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7400 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21513	X	21513	-0-	-0-	-0-	21513	2			N	-0-					-0-
12	16368	X	10478	-0-	-5890	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	16337	-0-	-31	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	4161	-0-	-10623	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	4801	-0-	-11567	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	6135	-0-	-9705	-0-	6135	2			N	-0-					-0-

DAKOTA B WELL #: 4H RRCID -> 272439 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7500 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18240	X	17067	-0-	-1173	-0-	17067	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17617	-0-	-487	-0-	17617	2			N	-0-					-0-
01	18104	X	17528	-0-	-576	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	11172	-0-	-5180	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20040	X	18871	-0-	-1169	-0-	18871	2			N	-0-					-0-
12	22285	X	22285	-0-	-0-	-0-	22285	2			N	-0-					-0-
01	20574	X	20574	-0-	-0-	-0-	20574	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14945	-0-	-2667	-0-	14945	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	16847	-0-	-3861	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	13330	-0-	-6710	-0-	13330	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20820	X	18009	-0-	-2811	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
12	21514	X	18003	-0-	-3511	-0-	18003	2			N	-0-					-0-
01	21018	X	17164	-0-	-3854	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	9259	-0-	-7877	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	12921	-0-	-5679	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	8920	-0-	-9080	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20580	X	17710	-0-	-2870	-0-	17710	2			N	-0-					-0-
12	21266	X	19101	-0-	-2165	-0-	19101	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	18623	-0-	-1868	-0-	18623	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	14937	-0-	-2563	-0-	14937	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	15732	-0-	-3643	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	13263	-0-	-5217	-0-	13263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31740	X	10204	-0-	-21536	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
12	32798	X	11812	-0-	-20986	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
01	25699	X	5276	-0-	-20423	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	17752	X	-0-	-0-	-17752	-0-					N	-0-					-0-
03	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

11	45480	X	44295	-0-	-1185	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
12	46438	X	43862	-0-	-2576	-0-	43862	2			N	-0-					-0-
01	45911	X	44196	-0-	-1715	-0-	44196	2			N	-0-					-0-
02	41356	X	39398	-0-	-1958	-0-	39398	2			N	-0-					-0-
03	45787	X	40112	-0-	-5675	-0-	40112	2			N	-0-					-0-
04	44310	X	40315	-0-	-3995	-0-	40315	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

11	360	X	257	-0-	-103	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	372	X	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	372	X	251	-0-	-121	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	252	X	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
*04	30235	X	30235	-0-	-0-	-0-	30235	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

11	24059	X	24059	-0-	-0-	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
12	24335	X	24335	-0-	-0-	-0-	24335	2			N	-0-					-0-
01	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	22364	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	1771	-0-	-16765	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	6632	-0-	-13890	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	8280	-0-	-11580	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

11	18960	X	5053	-0-	-13907	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	6347	-0-	-11292	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	2935	-0-	-14704	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	2329	-0-	-9599	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
03	22852	X	22852	-0-	-0-	-0-	22852	2			N	-0-					-0-
*04	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	21343	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

11	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	34623	2			N	-0-					-0-
12	33726	X	33726	-0-	-0-	-0-	33726	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	32503	-0-	-4108	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
02	33068	X	27551	-0-	-5517	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
03	36611	X	28363	-0-	-8248	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
04	34620	X	25553	-0-	-9067	-0-	25553	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

11	22710	X	2981	-0-	-19729	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	23467	X	1961	-0-	-21506	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	7710	-0-	-6984	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7351	-0-	-2729	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	4978	-0-	-6182	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
*04	24026	X	24026	-0-	-0-	-0-	24026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16170	X	10706	-0-	-5464	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	14180	-0-	-1475	-0-	14180	2			N	-0-					-0-
01	15655	X	13714	-0-	-1941	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	13022	-0-	-362	-0-	13022	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13683	-0-	-484	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	12051	-0-	-1659	-0-	12051	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

11	23160	X	19563	-0-	-3597	-0-	19563	2			N	-0-					-0-
12	23932	X	23637	-0-	-295	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	22417	-0-	-430	-0-	22417	2			N	-0-					-0-
02	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	20698	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	22018	-0-	-1604	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	19541	-0-	-3319	-0-	19541	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

11	22290	X	21049	-0-	-1241	-0-	21049	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21807	-0-	-916	-0-	21807	2			N	-0-					-0-
01	22351	X	20799	-0-	-1552	-0-	20799	2			N	-0-					-0-
02	19656	X	18977	-0-	-679	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	20693	-0-	-1100	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	19151	-0-	-1939	-0-	19151	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

11	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
12	25978	X	23044	-0-	-2934	-0-	23044	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	22823	-0-	-3155	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	22611	-0-	-853	-0-	22611	2			N	-0-					-0-
03	26081	X	26081	-0-	-0-	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
04	24960	X	23249	-0-	-1711	-0-	23249	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

11	75570	X	46260	-0-	-29310	-0-	46260	2			N	-0-					-0-
12	68820	X	44646	-0-	-24174	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
01	61287	X	41012	-0-	-20275	-0-	41012	2			N	-0-					-0-
02	50400	X	34680	-0-	-15720	-0-	34680	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	37603	-0-	-13578	-0-	37603	2			N	-0-					-0-
04	46260	X	34495	-0-	-11765	-0-	34495	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

11	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
12	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

11	15690	X	13953	-0-	-1737	-0-	13953	2			N	-0-					-0-
12	15717	X	13841	-0-	-1876	-0-	13841	2			N	-0-					-0-
01	15190	X	13919	-0-	-1271	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12648	-0-	-1072	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13780	-0-	-635	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12903	-0-	-1047	-0-	12903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22620	X	20428	-0-	-2192	-0-	20428	2			N	-0-					-0-
12	23374	X	21885	-0-	-1489	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
01	22661	X	21634	-0-	-1027	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	18868	-0-	-872	-0-	18868	2			N	-0-					-0-
03	21886	X	21272	-0-	-614	-0-	21272	2			N	-0-					-0-
04	21180	X	18980	-0-	-2200	-0-	18980	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	501	-0-	-7149	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	2665	-0-	-5240	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	1514	-0-	-6391	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
02	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	960	-0-	-1620	-0-	960	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27810	X	25605	-0-	-2205	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
12	28737	X	25979	-0-	-2758	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	26241	-0-	-2496	-0-	26241	2			N	-0-					-0-
02	25536	X	23469	-0-	-2067	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25218	-0-	-1256	-0-	25218	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	24293	-0-	-1327	-0-	24293	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30968	X	30968	-0-	-0-	-0-	30968	2			N	-0-					-0-
12	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
01	30845	X	29072	-0-	-1773	-0-	29072	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	25345	-0-	-3551	-0-	25345	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	27294	-0-	-4698	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	25242	-0-	-5718	-0-	25242	2			N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13320	X	10583	-0-	-2737	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	13826	X	12876	-0-	-950	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
01	13826	X	12949	-0-	-877	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11008	-0-	-1480	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11994	-0-	-871	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11549	-0-	-991	-0-	11549	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25920	X	19648	-0-	-6272	-0-	19648	2			N	-0-					-0-
12	26784	X	22250	-0-	-4534	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
01	26784	X	23553	-0-	-3231	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21925	-0-	-2239	-0-	21925	2			N	-0-					-0-
03	25234	X	24457	-0-	-777	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
04	22800	X	21640	-0-	-1160	-0-	21640	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15540	X	14509	-0-	-1031	-0-	14509	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	14857	-0-	-829	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14003	-0-	-1683	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12238	-0-	-1622	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13132	-0-	-1903	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12207	-0-	-2313	-0-	12207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32130	X	23138	-0-	-8992	-0-	23138	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	18052	-0-	-15149	-0-	18052	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	5831	-0-	-22348	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	20532	-0-	-3268	-0-	20532	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	19740	-0-	-6610	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	14661	-0-	-8469	-0-	14661	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15450	X	14050	-0-	-1400	-0-	14050	2			N	-0-					-0-
12	15810	X	14426	-0-	-1384	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
01	15624	X	14348	-0-	-1276	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12967	-0-	-557	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13948	-0-	-560	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	13715	-0-	-325	-0-	13715	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	58590	X	50207	-0-	-8383	-0-	50207	2			N	-0-					-0-
12	60047	X	49693	-0-	-10354	-0-	49693	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	48638	-0-	-9642	-0-	48638	2			N	-0-					-0-
02	49784	X	43792	-0-	-5992	-0-	43792	2			N	-0-					-0-
03	52390	X	49028	-0-	-3362	-0-	49028	2			N	-0-					-0-
*04	52062	X	52062	-0-	-0-	-0-	52062	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	72690	X	59486	-0-	-13204	-0-	59486	2			N	-0-					-0-
12	72540	X	58704	-0-	-13836	-0-	58704	2			N	-0-					-0-
01	68758	X	56709	-0-	-12049	-0-	56709	2			N	-0-					-0-
02	56980	X	49311	-0-	-7669	-0-	49311	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	52193	-0-	-9590	-0-	52193	2			N	-0-					-0-
04	59490	X	55703	-0-	-3787	-0-	55703	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20880	X	14795	-0-	-6085	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
12	21576	X	15275	-0-	-6301	-0-	15275	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	19479	-0-	-2097	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	14743	-0-	-2477	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	13355	-0-	-5710	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	12781	-0-	-6059	-0-	12781	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28830	X	25106	-0-	-3724	-0-	25106	2			N	-0-					-0-
12	29791	X	23449	-0-	-6342	-0-	23449	2			N	-0-					-0-
01	29791	X	21650	-0-	-8141	-0-	21650	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	20589	-0-	-3015	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
03	29125	X	29125	-0-	-0-	-0-	29125	2			N	-0-					-0-
*04	28220	X	28220	-0-	-0-	-0-	28220	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19950	X	15839	-0-	-4111	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
12	20615	X	18342	-0-	-2273	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
01	20181	X	18190	-0-	-1991	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
02	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	17118	-0-	-1234	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	17633	-0-	-127	-0-	17633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	71700	X	58103	-0-	-13597	-0-	58103	2			N	-0-					-0-
12	71703	X	56660	-0-	-15043	-0-	56660	2			N	-0-					-0-
01	68231	X	54603	-0-	-13628	-0-	54603	2			N	-0-					-0-
02	58044	X	47573	-0-	-10471	-0-	47573	2			N	-0-					-0-
03	61659	X	50804	-0-	-10855	-0-	50804	2			N	-0-					-0-
04	58110	X	54149	-0-	-3961	-0-	54149	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	63810	X	55373	-0-	-8437	-0-	55373	2			N	-0-					-0-
12	63736	X	55336	-0-	-8400	-0-	55336	2			N	-0-					-0-
01	61907	X	54542	-0-	-7365	-0-	54542	2			N	-0-					-0-
02	54040	X	47644	-0-	-6396	-0-	47644	2			N	-0-					-0-
03	58838	X	50904	-0-	-7934	-0-	50904	2			N	-0-					-0-
04	55380	X	47676	-0-	-7704	-0-	47676	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	67650	X	55172	-0-	-12478	-0-	55172	2			N	-0-					-0-
12	66557	X	55373	-0-	-11184	-0-	55373	2			N	-0-					-0-
01	62899	X	54306	-0-	-8593	-0-	54306	2			N	-0-					-0-
02	54628	X	48037	-0-	-6591	-0-	48037	2			N	-0-					-0-
03	58590	X	51920	-0-	-6670	-0-	51920	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	48614	-0-	-6556	-0-	48614	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60720	X	52425	-0-	-8295	-0-	52425	2			N	-0-					-0-
12	60388	X	52175	-0-	-8213	-0-	52175	2			N	-0-					-0-
01	58280	X	51555	-0-	-6725	-0-	51555	2			N	-0-					-0-
02	50904	X	46459	-0-	-4445	-0-	46459	2			N	-0-					-0-
03	55366	X	51834	-0-	-3532	-0-	51834	2			N	-0-					-0-
04	52440	X	46714	-0-	-5726	-0-	46714	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	70590	X	58936	-0-	-11654	-0-	58936	2			N	-0-					-0-
12	70029	X	58561	-0-	-11468	-0-	58561	2			N	-0-					-0-
01	66836	X	57737	-0-	-9099	-0-	57737	2			N	-0-					-0-
02	57820	X	50455	-0-	-7365	-0-	50455	2			N	-0-					-0-
03	62558	X	54111	-0-	-8447	-0-	54111	2			N	-0-					-0-
04	58950	X	50143	-0-	-8807	-0-	50143	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	78300	X	57361	-0-	-20939	-0-	57361	2			N	-0-					-0-
12	68034	X	68034	-0-	-0-	-0-	68034	2			N	-0-					-0-
01	63363	X	63363	-0-	-0-	-0-	63363	2			N	-0-					-0-
02	55084	X	55084	-0-	-0-	-0-	55084	2			N	-0-					-0-
03	68045	X	57800	-0-	-10245	-0-	57800	2			N	-0-					-0-
04	65850	X	52988	-0-	-12862	-0-	52988	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	72930	X	52052	-0-	-20878	-0-	52052	2			N	-0-					-0-
12	69595	X	50884	-0-	-18711	-0-	50884	2			N	-0-					-0-
01	64914	X	48088	-0-	-16826	-0-	48088	2			N	-0-					-0-
02	54852	X	42238	-0-	-12614	-0-	42238	2			N	-0-					-0-
03	56327	X	44143	-0-	-12184	-0-	44143	2			N	-0-					-0-
04	52050	X	40848	-0-	-11202	-0-	40848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	194130	X	81592	-0-	-112538	-0-	81592	2			N	-0-					-0-
12	200601	X	78884	-0-	-121717	-0-	78884	2			N	-0-					-0-
01	200601	X	73986	-0-	-126615	-0-	73986	2			N	-0-					-0-
02	181188	X	65440	-0-	-115748	-0-	65440	2			N	-0-					-0-
03	200601	X	68841	-0-	-131760	-0-	68841	2			N	-0-					-0-
04	81600	X	64147	-0-	-17453	-0-	64147	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	137550	X	65641	-0-	-71909	-0-	65641	2			N	-0-					-0-
12	111910	X	71511	-0-	-40399	-0-	71511	2			N	-0-					-0-
01	88784	X	72361	-0-	-16423	-0-	72361	2			N	-0-					-0-
02	71708	X	63228	-0-	-8480	-0-	63228	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	68520	-0-	-5570	-0-	68520	2			N	-0-					-0-
04	70020	X	64397	-0-	-5623	-0-	64397	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	136860	X	79218	-0-	-57642	-0-	79218	2			N	-0-					-0-
12	116653	X	76577	-0-	-40076	-0-	76577	2			N	-0-					-0-
01	98921	X	71742	-0-	-27179	-0-	71742	2			N	-0-					-0-
02	80724	X	64783	-0-	-15941	-0-	64783	2			N	-0-					-0-
03	85157	X	67785	-0-	-17372	-0-	67785	2			N	-0-					-0-
04	79230	X	61387	-0-	-17843	-0-	61387	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	99510	X	65472	-0-	-34038	-0-	65472	2			N	-0-					-0-
12	85374	X	62458	-0-	-22916	-0-	62458	2			N	-0-					-0-
01	79298	X	60085	-0-	-19213	-0-	60085	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	53358	-0-	-12554	-0-	53358	2			N	-0-					-0-
03	69285	X	56247	-0-	-13038	-0-	56247	2			N	-0-					-0-
04	65460	X	52397	-0-	-13063	-0-	52397	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	103560	X	64596	-0-	-38964	-0-	64596	2			N	-0-					-0-
12	88629	X	62752	-0-	-25877	-0-	62752	2			N	-0-					-0-
01	77004	X	58240	-0-	-18764	-0-	58240	2			N	-0-					-0-
02	64988	X	49756	-0-	-15232	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
03	71114	X	51961	-0-	-19153	-0-	51961	2			N	-0-					-0-
04	64590	X	46717	-0-	-17873	-0-	46717	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	131700	X	74855	-0-	-56845	-0-	74855	2			N	-0-					-0-
12	129549	X	73025	-0-	-56524	-0-	73025	2			N	-0-					-0-
01	101277	X	66321	-0-	-34956	-0-	66321	2			N	-0-					-0-
02	84140	X	55871	-0-	-28269	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
03	82584	X	58660	-0-	-23924	-0-	58660	2			N	-0-					-0-
04	74850	X	52753	-0-	-22097	-0-	52753	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	54576	X	54576	-0-	-0-	-0-	54576	2			N	-0-					-0-
12	55061	X	55061	-0-	-0-	-0-	55061	2			N	-0-					-0-
01	51887	X	51887	-0-	-0-	-0-	51887	2			N	-0-					-0-
02	46679	X	46679	-0-	-0-	-0-	46679	2			N	-0-					-0-
03	48174	X	48174	-0-	-0-	-0-	48174	2			N	-0-					-0-
*04	44224	X	44224	-0-	-0-	-0-	44224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	107670	X	69313	-0-	-38357	-0-	69313	2			N	-0-					-0-
12	96379	X	70668	-0-	-25711	-0-	70668	2			N	-0-					-0-
01	85467	X	66449	-0-	-19018	-0-	66449	2			N	-0-					-0-
02	71204	X	58237	-0-	-12967	-0-	58237	2			N	-0-					-0-
03	74245	X	61354	-0-	-12891	-0-	61354	2			N	-0-					-0-
04	69300	X	57013	-0-	-12287	-0-	57013	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

11	130800	X	60055	-0-	-70745	-0-	60055	2			N	-0-					-0-
12	90613	X	57410	-0-	-33203	-0-	57410	2			N	-0-					-0-
01	78554	X	53422	-0-	-25132	-0-	53422	2			N	-0-					-0-
02	66836	X	47407	-0-	-19429	-0-	47407	2			N	-0-					-0-
03	65937	X	50684	-0-	-15253	-0-	50684	2			N	-0-					-0-
04	60060	X	47285	-0-	-12775	-0-	47285	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

11	122520	X	46434	-0-	-76086	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
12	80197	X	44454	-0-	-35743	-0-	44454	2			N	-0-					-0-
01	64046	X	42110	-0-	-21936	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
02	52948	X	35898	-0-	-17050	-0-	35898	2			N	-0-					-0-
03	51894	X	37772	-0-	-14122	-0-	37772	2			N	-0-					-0-
04	46440	X	34526	-0-	-11914	-0-	34526	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

11	122520	X	55880	-0-	-66640	-0-	55880	2			N	-0-					-0-
12	72478	X	52706	-0-	-19772	-0-	52706	2			N	-0-					-0-
01	63550	X	49209	-0-	-14341	-0-	49209	2			N	-0-					-0-
02	57400	X	41809	-0-	-15591	-0-	41809	2			N	-0-					-0-
03	63550	X	43875	-0-	-19675	-0-	43875	2			N	-0-					-0-
04	55890	X	40064	-0-	-15826	-0-	40064	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

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		45886	-0-	45886	45886	45886	2			N	-0-					-0-
02	92128	X	46242	-0-	-45886	-0-	46242	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	36843	-0-	-47508	-0-	36843	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	28314	-0-	-53316	-0-	28314	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

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		58660	-0-	58660	58660	58660	2			N	-0-					-0-
02	214826	X	156166	-0-	-58660	-0-	156166	2			N	-0-					-0-
03	175191	X	175191	-0-	-0-	-0-	175191	2			N	-0-					-0-
*04	151583	X	151583	-0-	-0-	-0-	151583	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

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		85321	-0-	85321	85321	85321	2			N	-0-					-0-
02	247620	X	162299	-0-	-85321	-0-	162299	2			N	-0-					-0-
03	185516	X	185516	-0-	-0-	-0-	185516	2			N	-0-					-0-
*04	156392	X	156392	-0-	-0-	-0-	156392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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		83519	-0-	83519	83519	83519	2			N	-0-					-0-
02	239504	X	155985	-0-	-83519	-0-	155985	2			N	-0-					-0-
03	174752	X	174752	-0-	-0-	-0-	174752	2			N	-0-					-0-
*04	146237	X	146237	-0-	-0-	-0-	146237	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					56
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					56
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					56
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	98	3			N	-0-					56
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					56
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					78
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					78
01	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	1546	3			N	-0-					78
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	1482	3			N	-0-					78
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					78
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

11	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	2087	3			N	-0-					52
12	2449	N	1857	-0-	-592	-0-	1857	3			N	-0-					52
01	2418	N	1665	-0-	-753	-0-	1665	3			N	-0-					52
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	3			N	-0-					52
03	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1483	3			N	-0-					52
04	1620	N	1360	-0-	-260	-0-	1360	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

11	540	N	381	-0-	-159	-0-	375	3	6	9	N	5					18
12	403	N	151	-0-	-252	-0-	151	3			N	-0-					18
01	992	N	679	-0-	-313	-0-	668	3	11	9	N	10					28
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	460	3	6	9	N	5					33
03	341	N	146	-0-	-195	-0-	144	3	2	9	N	2					35
04	840	N	461	-0-	-379	-0-	458	3	3	9	N	3					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					19
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					19
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					19
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					19
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					19
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					19

RATLIFF, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 186567 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6681 - 6870

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RATLIFF, L. D. WELL #: 7 RRCID -> 189659 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6615 - 6731

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 5 RRCID -> 190527 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6465 - 6771

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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

11	6450	X	6424	-0-	-26	-0-	6402	3	22	9	N	20					68
12	6665	X	6276	-0-	-389	-0-	6236	3	40	9	N	36					104
01	6665	X	4545	-0-	-2120	-0-	4512	3	33	9	N	30					134
02	6020	X	4620	-0-	-1400	-0-	4602	3	18	9	N	16					150
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6658	3	37	9	N	34					184
04	6420	X	6108	-0-	-312	-0-	6055	3	53	9	N	48					232

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1819	3	10	9	N	9					169
12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6					175
01	1891	N	1561	-0-	-330	-0-	1550	3	11	9	N	10					185
02	1708	N	1616	-0-	-92	-0-	1606	3	10	9	N	9					194
03	2232	N	1975	-0-	-257	-0-	1972	3	3	9	N	3					197
*04	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2181	3	17	9	N	15	184	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					94
12	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	3			N	-0-					94
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					94
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-					94
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					94
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3			N	-0-					94

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					113
12	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	3			N	-0-	90	1			23
01	1395	N	1386	-0-	-9	-0-	1380	3	6	9	N	5					28
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	1259	3			N	-0-					28
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					28
*04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					28

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1740	N	1587	-0-	-153	-0-	1587	3			N	-0-					110
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					110
01	1767	N	1753	-0-	-14	-0-	1741	3	12	9	N	11					121
02	1484	N	1404	-0-	-80	-0-	1404	3			N	-0-					121
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	3			N	-0-					121
*04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					121

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	965	3	17	9	N	15					92
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	3	1	9	N	1					93
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					93
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	924	3	10	9	N	9					102
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					102
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					102

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			N	-0-					192
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					192
01	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3			N	-0-					192
02	560	N	335	-0-	-225	-0-	335	3			N	-0-					192
03	744	N	287	-0-	-457	-0-	287	3			N	-0-					192
04	540	N	117	-0-	-423	-0-	117	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					227
12	930	N	732	-0-	-198	-0-	732	3			N	-0-					227
01	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-					227
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	645	3			N	-0-					227
03	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					227
04	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	3			N	-0-					227

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	3			N	-0-					153
12	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			N	-0-					153
01	1178	N	985	-0-	-193	-0-	982	3	3	9	N	3					156
02	1064	N	863	-0-	-201	-0-	857	3	6	9	N	5					161
03	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1134	3	13	9	N	12					173
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					7
12	899	N	850	-0-	-49	-0-	850	3			N	-0-					7
01	899	N	508	-0-	-391	-0-	508	3			N	-0-					7
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	608	3			N	-0-					7
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3			N	-0-					7
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					7

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					139
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					139
01	682	N	549	-0-	-133	-0-	549	3			N	-0-					139
02	560	N	341	-0-	-219	-0-	341	3			N	-0-					139
03	744	N	512	-0-	-232	-0-	512	3			N	-0-					139
*04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	3			N	-0-					22
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					22
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					22
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	3			N	-0-					22
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					22
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					22

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

11	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					63
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					63
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					63
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	3			N	-0-					63
03	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	3			N	-0-					63
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					63

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3			N	-0-					45
12	1860	N	1365	-0-	-495	-0-	1365	3			N	-0-					45
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					45
02	1848	N	1352	-0-	-496	-0-	1352	3			N	-0-					45
03	1364	N	552	-0-	-812	-0-	552	3			N	-0-					45
04	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	1120	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-					125
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					125
01	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	3			N	-0-					125
02	1400	N	1314	-0-	-86	-0-	1314	3			N	-0-					125
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					125
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					125

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	N	1648	-0-	-182	-0-	1633	3	15	9	N	14					157
12	2015	N	1702	-0-	-313	-0-	1691	3	11	9	N	10					167
01	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	1949	3	11	9	N	10					177
02	1540	N	1127	-0-	-413	-0-	1114	3	13	9	N	12					189
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2481	3	9	9	N	8					197
*04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	3	11	9	N	10					207

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1018	-0-	-302	-0-	1007	3	11	9	N	10					217
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1633	3	11	9	N	10					227
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1343	3	24	9	N	22	191	1			58
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1814	3	17	9	N	15					73
03	1643	N	944	-0-	-699	-0-	940	3	4	9	N	4					77
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1491	3	13	9	N	12					89

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1624	3	67	9	N	61					99
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2	9	N	2					101
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					101
02	1568	N	1432	-0-	-136	-0-	1430	3	2	9	N	2					103
03	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1591	3	3	9	N	3					106
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					106

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					30
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1883	3	14	9	N	13					43
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1872	3	11	9	N	10					53
02	1764	N	1692	-0-	-72	-0-	1670	3	22	9	N	20					73
03	1891	N	1845	-0-	-46	-0-	1831	3	14	9	N	13					86
04	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	3			N	-0-					86

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	1203	3	19	9	N	17					41
12	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	1271	3	32	9	N	29					70
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					70
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	1060	3	1	9	N	1					71
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					71
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					71

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1001	-0-	-169	-0-	1001	3			N	-0-					83
12	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	1120	3			N	-0-					83
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					83
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	3			N	-0-					83
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					83
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					77
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					77
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					77
02	1232	N	1166	-0-	-66	-0-	1166	3			N	-0-					77
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	3			N	-0-					77
04	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	3			N	-0-					77

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					15
12	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6636	3	7	9	N	6					21
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6844	3	48	9	N	44					65
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6004	3	31	9	N	28					93
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6531	3	23	9	N	21					114
*04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6400	3	12	9	N	11					125

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	4715	-0-	-2365	-0-	4674	3	41	9	N	37					48
12	7316	X	6018	-0-	-1298	-0-	5973	3	45	9	N	41					89
01	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6838	3	33	9	N	30					119
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6310	3	62	9	N	56					175
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6632	3	25	9	N	23	188	1			10
04	6660	X	5085	-0-	-1575	-0-	5065	3	20	9	N	18					28

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	5978	-0-	-1522	-0-	5977	3	1	9	N	1					165
12	6913	X	5386	-0-	-1527	-0-	5386	3			N	-0-					165
01	6913	X	5383	-0-	-1530	-0-	5357	3	26	9	N	24					189
02	5852	X	4394	-0-	-1458	-0-	4394	3			N	-0-					189
03	6479	X	4310	-0-	-2169	-0-	4310	3			N	-0-					189
04	5970	X	5238	-0-	-732	-0-	5238	3			N	-0-					189

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1264	3			N	-0-					20
12	1364	N	1260	-0-	-104	-0-	1260	3			N	-0-					20
01	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	3			N	-0-					20
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1154	3			N	-0-					20
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			N	-0-					20
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1518	3	11	9	N	10					99
12	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1581	3	17	9	N	15	91	1			23
01	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					23
02	1428	N	1311	-0-	-117	-0-	1311	3			N	-0-					23
03	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	1473	3			N	-0-					23
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1433	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-					39
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	3			N	-0-					39
01	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5039	3	11	9	N	10					49
02	4760	X	4541	-0-	-219	-0-	4505	3	36	9	N	33					82
03	5332	X	4570	-0-	-762	-0-	4570	3			N	-0-					82
04	5160	X	4566	-0-	-594	-0-	4566	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					30
12	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	2108	3			N	-0-					30
01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	2208	3			N	-0-					30
02	1960	N	1909	-0-	-51	-0-	1909	3			N	-0-					30
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					30
04	2130	N	1097	-0-	-1033	-0-	1097	3			N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7102	3	3	9	N	3					77
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6895	3	3	9	N	3					80
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6515	3	4	9	N	4					84
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5820	3	11	9	N	10					94
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3435	3	9	9	N	8					102
*04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6169	3	41	9	N	37					139

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6330	X	6045	-0-	-285	-0-	6012	3	33	9	N	30					82
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6525	3	74	9	N	67					149
01	6541	X	6369	-0-	-172	-0-	6356	3	13	9	N	12					161
02	5656	X	5442	-0-	-214	-0-	5442	3			N	-0-					161
03	6603	X	5867	-0-	-736	-0-	5867	3			N	-0-					161
04	6390	X	5523	-0-	-867	-0-	5523	3			N	-0-					161

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12210	X	10500	-0-	-1710	-0-	10403	3	97	9	N	88	180	1			113
12	12090	X	11046	-0-	-1044	-0-	10924	3	122	9	N	111					224
01	11315	X	11102	-0-	-213	-0-	10984	3	118	9	N	107	183	1			148
02	10052	X	9070	-0-	-982	-0-	9009	3	61	9	N	55					203
03	11129	X	9791	-0-	-1338	-0-	9714	3	77	9	N	70	183	1			90
04	10740	X	9520	-0-	-1220	-0-	9467	3	53	9	N	48					138

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12180	X	10985	-0-	-1195	-0-	10913	3	72	9	N	65					266
12	12152	X	11794	-0-	-358	-0-	11736	3	58	9	N	53	191	1			128
01	11749	X	9777	-0-	-1972	-0-	9674	3	103	9	N	94					222
02	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10697	3	36	9	N	33					255
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12353	3	74	9	N	67	189	1			133
*04	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	11937	3	110	9	N	100					233

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	6328	-0-	-1262	-0-	6286	3	42	9	N	38					162
12	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7667	3	52	9	N	47	189	1			20
01	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7557	3	68	9	N	62					82
02	7000	X	6857	-0-	-143	-0-	6790	3	67	9	N	61					143
03	7750	X	7339	-0-	-411	-0-	7270	3	69	9	N	63	184	1			22
04	7470	X	6701	-0-	-769	-0-	6653	3	48	9	N	44					66

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	4374	-0-	-1626	-0-	4366	3	8	9	N	7					52
12	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5948	3	15	9	N	14					66
01	5952	X	5598	-0-	-354	-0-	5573	3	25	9	N	23					89
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	4890	3	52	9	N	47					136
03	5952	X	5272	-0-	-680	-0-	5246	3	26	9	N	24					160
04	5760	X	5099	-0-	-661	-0-	5092	3	7	9	N	6					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12000	X	11802	-0-	-198	-0-	11697	3	105	9	N	95	185	1			80
12	13082	X	11891	-0-	-1191	-0-	11784	3	107	9	N	97					177
01	13082	X	9017	-0-	-4065	-0-	8919	3	98	9	N	89	184	1			82
02	11816	X	9406	-0-	-2410	-0-	9320	3	86	9	N	78					160
03	12183	X	11233	-0-	-950	-0-	11176	3	57	9	N	52					212
04	11790	X	10720	-0-	-1070	-0-	10665	3	55	9	N	50					262

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	13574	3	44	9	N	40					201
12	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	14938	3	22	9	N	20					221
01	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	14542	3	90	9	N	82	182	1			121
02	10920	X	6139	-0-	-4781	-0-	6108	3	31	9	N	28					149
03	12090	X	11320	-0-	-770	-0-	11309	3	11	9	N	10					159
*04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	3			N	-0-					159

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	9393	-0-	-567	-0-	9214	3	179	9	N	163	178	1			75
12	10106	X	9465	-0-	-641	-0-	9307	3	158	9	N	144	124	1			95
01	10044	X	9868	-0-	-176	-0-	9693	3	175	9	N	159	187	1			67
02	8904	X	8786	-0-	-118	-0-	8629	3	157	9	N	143					210
03	9796	X	9347	-0-	-449	-0-	9174	3	173	9	N	157	180	1			187
04	9540	X	9314	-0-	-226	-0-	9139	3	175	9	N	159	178	1			168

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	8348	-0-	-832	-0-	8158	3	190	9	N	173	188	1			108
12	9238	X	8430	-0-	-808	-0-	8235	3	195	9	N	177	190	1			95
01	9238	X	8210	-0-	-1028	-0-	8030	3	180	9	N	164	184	1			75
02	8288	X	8075	-0-	-213	-0-	7885	3	190	9	N	173					248
03	8618	X	8009	-0-	-609	-0-	7829	3	180	9	N	164	189	1			223
04	8340	X	7556	-0-	-784	-0-	7414	3	142	9	N	129	185	1			167

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11594	X	11594	-0-	-0-	-0-	11588	3	6	9	N	5					198
12	11873	X	11248	-0-	-625	-0-	11236	3	12	9	N	11	192	1	3	8	14
01	11873	X	10949	-0-	-924	-0-	10918	3	31	9	N	28	3	8			39
02	10724	X	9310	-0-	-1414	-0-	9271	3	39	9	N	35	2	8			72
03	11873	X	9602	-0-	-2271	-0-	9590	3	12	9	N	11	3	8			80
04	11490	X	10304	-0-	-1186	-0-	10302	3	2	9	N	2	2	8			80

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	3579	-0-	-1131	-0-	3572	3	7	9	N	6					173
12	4867	X	3597	-0-	-1270	-0-	3597	3			N	-0-					173
01	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3527	3	14	9	N	13	181	1			5
02	3528	X	2713	-0-	-815	-0-	2699	3	14	9	N	13					18
03	3813	X	2678	-0-	-1135	-0-	2678	3			N	-0-					18
04	3570	X	3194	-0-	-376	-0-	3194	3			N	-0-					18

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	9485	-0-	-205	-0-	9485	3			N	-0-					23
12	10044	X	9886	-0-	-158	-0-	9862	3	24	9	N	22					45
01	10075	X	9889	-0-	-186	-0-	9832	3	57	9	N	52					97
02	9100	X	8276	-0-	-824	-0-	8237	3	39	9	N	35					132
03	10075	X	8295	-0-	-1780	-0-	8263	3	32	9	N	29					161
04	9570	X	6934	-0-	-2636	-0-	6930	3	4	9	N	4					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14970	X	14627	-0-	-343	-0-	14357	3	270	9	N	245	190	1			207
12	15407	X	14852	-0-	-555	-0-	14549	3	303	9	N	275	369	1			113
01	15407	X	14170	-0-	-1237	-0-	13902	3	268	9	N	244	184	1			173
02	13916	X	12413	-0-	-1503	-0-	12182	3	231	9	N	210	190	1			193
03	15407	X	8041	-0-	-7366	-0-	7936	3	105	9	N	95	180	1			108
04	14640	X	51	-0-	-14589	-0-	51	3			N	-0-					108

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9540	X	116	-0-	-9424	-0-	116	3			N	-0-					60
12	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					60
01	7967	X	314	-0-	-7653	-0-	312	3	2	9	N	2					62
02	5628	X	320	-0-	-5308	-0-	318	3	2	9	N	2					64
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					64
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					64

TORCH OPERATING LLC 862620
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	112	-0-	112	112	27	1	85	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	462	-0-	462	574	138	1	324	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	419	-0-	419	993	131	1	288	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	400	-0-	400	1393	146	1	254	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1393					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580	X	4751	-0-	-829	-0-	4751	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4488	-0-	-937	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	X	2547	-0-	-2196	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4001	-0-	-589	-0-	4001	3			N	-0-					-0-

TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 7775

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

TSAR OPERATING COMPANY 872180
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

11	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	242	1	3859	2	N	-0-					55
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	245	1	4453	2	N	-0-					55
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	245	1	4302	2	N	-0-					55
02	4088	X	3884	-0-	-204	-0-	236	1	3648	2	N	-0-					55
*03	4805	X	3388	-0-	-1417	-0-	245	1	3143	2	N	-0-					55
*04	4560	X	3379	-0-	-1181	-0-	242	1	3137	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

11	0	X	-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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

11	0	N	-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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

11	9240	X	8903	-0-	-337	-0-	1044	1	7859	2	N	-0-					27
12	9548	X	9268	-0-	-280	-0-	1047	1	8221	2	N	-0-					27
01	9393	X	9174	-0-	-219	-0-	1047	1	8127	2	N	-0-					27
02	8484	X	8217	-0-	-267	-0-	1038	1	7179	2	N	-0-					27
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	1047	1	7943	2	N	-0-					27
*04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	1044	1	7969	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TSAR OPERATING COMPANY //CONT.// 872180
MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

11	7771 X	7771	-0-	-0-	-0-	523	1	7248	2	N	-0-			-0-
12	7564 X	7173	-0-	-391	-0-	526	1	6647	2	N	-0-			-0-
01	7564 X	7160	-0-	-404	-0-	526	1	6634	2	N	-0-			-0-
02	6832 X	6368	-0-	-464	-0-	517	1	5851	2	N	-0-			-0-
03	7564 X	6976	-0-	-588	-0-	526	1	6450	2	N	-0-			-0-
04	7320 X	6876	-0-	-444	-0-	523	1	6353	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

11	3300 X	3280	-0-	-20	-0-	320	1	2960	2	N	-0-			-0-
12	3410 X	3324	-0-	-86	-0-	338	1	2986	2	N	-0-			-0-
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	338	1	2709	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2696	-0-	-356	-0-	306	1	2390	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2972	-0-	-407	-0-	338	1	2634	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2907	-0-	-363	-0-	312	1	2595	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	X	202	-0-	-1988	-0-	198	2	4	9	N	4					90
12	1984	N	41	-0-	-1943	-0-	37	2	4	9	N	4					94
01	1798	N	20	-0-	-1778	-0-	19	2	1	9	N	1					95
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	31	2			N	-0-					95
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	95	7			-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197324 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7393 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					33
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					33
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					33
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					50

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	4473	3	1	9	N	1	1	8			60
12	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4561	3	2	9	N	2	2	8			60
01	4650	X	4578	-0-	-72	-0-	4577	3	1	9	N	1	1	8			60
02	4200	X	4085	-0-	-115	-0-	4085	3			N	-0-					60
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4535	3	1	9	N	1	1	8			60
04	4470	X	4378	-0-	-92	-0-	4377	3	1	9	N	1	1	8			60

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5476	-0-	-434	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	5619	-0-	-891	-0-	5618	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6510	X	5683	-0-	-827	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	4811	-0-	-1069	-0-	4811	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5235	-0-	-903	-0-	5235	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5436	-0-	-54	-0-	5436	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	N	2275	-0-	-35	-0-	2275	3			N	-0-					-0-
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2251	-0-	-74	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2745	N	1259	-0-	-1486	-0-	1258	2	1	9	Y	1					64
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					64
01	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1253	2	3	9	Y	3					67
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	Y	3					70
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1255	2	3	9	Y	3					73
*04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	1157	2	46	9	Y	42	70	7			45

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	17	7			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	6754	3			Y	-0-					-0-
12	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	6948	3			Y	-0-					-0-
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6909	3	36	9	Y	33	33	8			-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	3			Y	-0-					-0-
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	3			Y	-0-					-0-
*04	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6542	3	29	9	Y	26	26	8			-0-

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4365	-0-	-223	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4462	-0-	-126	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	4219	-0-	-149	-0-	4219	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	4664	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4293	-0-	-387	-0-	4293	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
12	5673	X	5467	-0-	-206	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5364	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4900	X	4829	-0-	-71	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5391	-0-	-65	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	5176	-0-	-104	-0-	5162	3	14	9	N	13	13	8			-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	3			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4272	3	91	9	N	83	83	8			-0-
02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3601	3	72	9	N	65	65	8			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16800	X	15945	-0-	-855	-0-	15827	2	118	9	Y	107					189
12	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	16267	2	112	9	Y	102	113	1			178
01	16182	X	16139	-0-	-43	-0-	16033	2	106	9	Y	96	108	1			166
02	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	14912	2	97	9	Y	88	126	1			128
03	16182	X	16131	-0-	-51	-0-	16009	2	122	9	Y	111	128	1			111
*04	15660	X	15028	-0-	-632	-0-	14940	2	88	9	Y	80	80	7			111

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5114	-0-	-796	-0-	5075	2	39	9	Y	35					60
12	5828	X	5297	-0-	-531	-0-	5261	2	36	9	Y	33	38	1			55
01	5828	X	5305	-0-	-523	-0-	5271	2	34	9	Y	31	34	1			52
02	5236	X	4626	-0-	-610	-0-	4598	2	28	9	Y	25	41	1			36
03	5673	X	5080	-0-	-593	-0-	5041	2	39	9	Y	35	37	1			34
*04	5130	X	4730	-0-	-400	-0-	4684	2	46	9	Y	42	4	7			72

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6921	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7076	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	7192	X	6393	-0-	-799	-0-	6390	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6496	X	5945	-0-	-551	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6550	-0-	-642	-0-	6547	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6930	X	6100	-0-	-830	-0-	6097	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	8			37

DANIELS WELL #: 1H RRCID -> 204155 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7302 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5158	-0-	-422	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
12	5859	X	5216	-0-	-643	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	4802	-0-	-1057	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4337	-0-	-955	-0-	4337	3			N	-0-					-0-
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4465	-0-	-695	-0-	4465	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	3			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
02	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3703	-0-	-358	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
*04	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2653	-0-	-509	-0-	2652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3162	X	2713	-0-	-449	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2523	-0-	-165	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2725	-0-	-220	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2762	-0-	-88	-0-	2762	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4065	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4216	X	4160	-0-	-56	-0-	4158	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	4086	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3808	X	3537	-0-	-271	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3967	-0-	-249	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4080	X	3720	-0-	-360	-0-	3719	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	3447	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3751	X	3645	-0-	-106	-0-	3643	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3388	X	2355	-0-	-1033	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3181	-0-	-260	-0-	3179	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3540	X	3476	-0-	-64	-0-	3474	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

11	3990	X	3499	-0-	-491	-0-	3499	3			Y	-0-					5
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			Y	-0-					5
01	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	3			Y	-0-					5
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					5
03	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	3			Y	-0-					5
04	3690	X	3512	-0-	-178	-0-	3440	3	72	9	Y	65	63	1			7

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					101
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2047	3	76	9	N	69					170
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2138	3	80	9	N	73	192	1			51
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					51
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					51
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					51

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

11	6330	X	6105	-0-	-225	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6147	-0-	-332	-0-	6146	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6417	X	6262	-0-	-155	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
02	5712	X	5623	-0-	-89	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6052	-0-	-272	-0-	6052	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5878	-0-	-242	-0-	5878	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

11	5370	X	4787	-0-	-583	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4706	-0-	-688	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4454	-0-	-909	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4025	-0-	-791	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4265	-0-	-726	-0-	4265	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	3999	-0-	-801	-0-	3999	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

11	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	2910	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3270	-0-	-78	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3309	-0-	-39	-0-	3273	3	36	9	N	33	33	8			-0-
02	3024	X	2807	-0-	-217	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3233	3	29	9	N	26	26	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3420	-0-	-90	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3565	X	3435	-0-	-130	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3174	-0-	-46	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3362	-0-	-58	-0-	3362	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4996	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4950	-0-	-134	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4665	-0-	-255	-0-	4651	3	14	9	N	13	13	8			-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3278	-0-	-622	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3125	-0-	-781	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2900	-0-	-851	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3180	-0-	-96	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3886	-0-	-44	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3954	-0-	-45	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	3529	-0-	-111	-0-	3529	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3830	-0-	-200	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3687	-0-	-213	-0-	3687	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	3			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	3			N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4989	-0-	-2	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4760	-0-	-70	-0-	4760	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	443	3	14	9	N	13	13	8			-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	354	3	42	9	N	38	38	8			-0-
01	310	N	183	-0-	-127	-0-	169	3	14	9	N	13	13	8			-0-
02	280	N	99	-0-	-181	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	310	N	40	-0-	-270	-0-	26	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	56	3	17	9	N	15	15	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3410	X	3179	-0-	-231	-0-	3177	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3080	X	2901	-0-	-179	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3192	-0-	-1	-0-	3191	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	3105	-0-	-15	-0-	3104	3	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	N	2803	-0-	-17	-0-	2802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2945	N	2876	-0-	-69	-0-	2874	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2914	N	2827	-0-	-87	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	N	2580	-0-	-24	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2852	-0-	-31	-0-	2851	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730	N	2729	-0-	-1	-0-	2728	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2146	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2118	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2229	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2129	3	3	9	N	3	3	8			-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	8	8			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25	25	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	220	3	10	9	N	9	9	8			-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2692	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2676	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2611	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	3			N	-0-					57
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					57
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					57
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					57
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					57
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1556	-0-	-25	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
*04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			Y	-0-					-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-
01	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4388	-0-	-400	-0-	4388	3			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4386	-0-	-915	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	5130	X	4442	-0-	-688	-0-	4442	3			Y	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	884	-0-	-2116	808	884	2			Y	-0-					25
12	2196	N	1388	-0-	-808	-0-	1388	2			Y	-0-					25
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					25
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					25
03	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2			Y	-0-					25
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	2	4	9	Y	4					29

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	7			18

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	5911	-0-	-89	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	3			Y	-0-					-0-
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	3			Y	-0-					-0-
02	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			Y	-0-					-0-
*04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5660	3	14	9	Y	13	13	8			16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	176	-0-	-289	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	4	4	8			-0-
12	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	13	13	8			-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	4	4	8			-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3849	-0-	749	749	3845	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	3000	N	3457	-0-	457	1206	3451	3	6	9	N	5	5	8			-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1017	-0-	-1983	171	1010	2	7	9	Y	6					14
12	1398	N	1227	-0-	-171	-0-	1218	2	9	9	Y	8	9	1			13
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1284	2	8	9	Y	7	8	1			12
02	952	N	907	-0-	-45	-0-	903	2	4	9	Y	4	10	1			6
03	1209	N	848	-0-	-361	-0-	841	2	7	9	Y	6	7	1			5
*04	1170	N	924	-0-	-246	-0-	898	2	26	9	Y	24	26	7			54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	7021	-0-	-719	-0-	7015	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7905	X	7226	-0-	-679	-0-	7211	3	15	9	N	14	14	8			-0-
01	7905	X	7349	-0-	-556	-0-	7343	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	6552	X	6358	-0-	-194	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
*03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7748	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	7110	X	6745	-0-	-365	-0-	6739	3	6	9	N	5	5	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1609	-0-	-99	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	3			N	-0-					-0-
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2971	-0-	-315	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	1426	-0-	-1754	-0-	1426	3			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	276	1	1840	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	286	1	1794	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	286	1	1718	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	258	1	1466	2	N	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	286	1	1567	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	276	1	1838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	8647	-0-	-143	-0-	8641	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	9083	X	8815	-0-	-268	-0-	8801	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	9083	X	8420	-0-	-663	-0-	8414	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8064	X	6945	-0-	-1119	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8234	-0-	-694	-0-	8228	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	8640	X	342	-0-	-8298	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7890	X	7091	-0-	-799	-0-	7091	3			Y	-0-					84
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			Y	-0-					84
01	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7344	3	161	9	Y	146	185	1			45
02	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3			Y	-0-					45
03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					45
*04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	3			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	730	-0-	-4760	-0-	728	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5673	X	683	-0-	-4990	-0-	677	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5673	X	4494	-0-	-1179	-0-	4492	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4620	X	2209	-0-	-2411	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
03	1984	X	121	-0-	-1863	-0-	120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4350	X	2215	-0-	-2135	-0-	2213	3	2	9	N	2	2	8			-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1830	X	951	-0-	-879	-0-	947	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	800	3	14	9	N	13	13	8			-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	938	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	896	N	416	-0-	-480	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	806	N	393	-0-	-413	-0-	387	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	900	N	329	-0-	-571	-0-	323	3	6	9	N	5	5	8			-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10860	X	10623	-0-	-237	-0-	10622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11222	X	11003	-0-	-219	-0-	11001	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	11191	X	10891	-0-	-300	-0-	10890	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10024	X	9703	-0-	-321	-0-	9703	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10625	-0-	-380	-0-	10624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11706	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	2283	-0-	-27	-0-	2276	3	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2311	3	19	9	N	17	17	8			-0-
01	2263	X	1937	-0-	-326	-0-	1930	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	2128	X	1981	-0-	-147	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	1831	-0-	-525	-0-	1824	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2280	X	1818	-0-	-462	-0-	1811	3	7	9	N	6	6	8			-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3129	-0-	-95	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2780	-0-	-132	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4350	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4464	X	3590	-0-	-874	-0-	3579	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	4464	X	3508	-0-	-956	-0-	3505	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4032	X	3259	-0-	-773	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	3496	-0-	-968	-0-	3492	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4320	X	3425	-0-	-895	-0-	3421	3	4	9	N	4	4	8			-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4091	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3388	3	2	9	N	2	2	8			-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3023	-0-	-817	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4185	-0-	-885	-0-	4183	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	4356	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5084	X	3827	-0-	-1257	-0-	3824	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	3			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4609	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4546	3	3	9	N	3	3	8			-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	8178	-0-	-672	-0-	8178	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8493	-0-	-590	-0-	8493	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8368	-0-	-560	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7612	-0-	-256	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8442	-0-	-114	-0-	8442	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8086	-0-	-134	-0-	8086	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3889	-0-	-191	-0-	3889	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3999	-0-	-217	-0-	3999	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3778	-0-	-122	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

LIVESTOCK, K. D. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214321 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7132 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5116	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5610	3	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4809	-0-	-471	-0-	4808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4929	X	4913	-0-	-16	-0-	4911	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5002	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4683	-0-	-432	-0-	4682	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4830	X	4431	-0-	-399	-0-	4430	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5294	-0-	-441	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5144	-0-	-591	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4617	-0-	-563	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4768	-0-	-362	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	3692	-0-	-1485	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	3			N	-0-					-0-
*04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	902	-0-	-1394	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	803	-0-	-1522	-0-	803	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	50	-0-	-2050	-0-	50	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	4240	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4712	X	4656	-0-	-56	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					-0-
*04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	X	2130	-0-	-120	-0-	2129	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	2158	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	1966	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2130	N	1646	-0-	-484	-0-	1644	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	7554	-0-	-66	-0-	7554	3			N	-0-					-0-
12	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	8001	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	6638	-0-	-1298	-0-	6638	3			N	-0-					-0-
02	7168	X	6972	-0-	-196	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
03	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	3			N	-0-					-0-
*04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	4791	-0-	-669	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5115	-0-	-434	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5107	-0-	-442	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4534	-0-	-450	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
03	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	4930	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	6238	-0-	-662	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6709	-0-	6709	6709	6709	3			Y	-0-					-0-
01	13311	X	6602	-0-	-6709	-0-	6602	3			Y	-0-					-0-
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6735	-0-	-85	-0-	6735	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	6148	-0-	-332	-0-	6148	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	2140	-0-	-268	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2428	-0-	-238	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
*04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3277	-0-	-71	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3282	-0-	-4	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3106	-0-	-164	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
01	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	3			N	-0-					-0-
*04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12360	X	9078	-0-	-3282	-0-	9043	2	35	9	Y	32					53
12	DLQ G-10		9250	-0-	9250	9250	9156	3	94	9	Y	85					138
01	18105	X	8855	-0-	-9250	-0-	8855	3			Y	-0-					138
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	3			Y	-0-					138
03	9765	X	8510	-0-	-1255	-0-	8510	3			Y	-0-					138
04	9090	X	7948	-0-	-1142	-0-	7948	3			Y	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
03	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
*04	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

11	2370	N	2273	-0-	-97	-0-	2271	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2298	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2387	N	2300	-0-	-87	-0-	2298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2095	-0-	-199	-0-	2093	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2328	3	3	9	N	3	3	8			-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

11	6120	X	5675	-0-	-445	-0-	5672	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6231	X	5895	-0-	-336	-0-	5884	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5660	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5320	X	5141	-0-	-179	-0-	5141	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5545	-0-	-345	-0-	5542	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5700	X	5619	-0-	-81	-0-	5615	3	4	9	N	4	4	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

11	5190	X	4661	-0-	-529	-0-	4660	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5270	X	4819	-0-	-451	-0-	4816	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5208	X	5030	-0-	-178	-0-	5029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4704	X	4374	-0-	-330	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	4767	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4860	X	4479	-0-	-381	-0-	4478	3	1	9	N	1	1	8			-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7300 - 9470

11	5850	X	5703	-0-	-147	-0-	5703	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5863	-0-	-151	-0-	5863	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5944	-0-	-70	-0-	5944	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5887	-0-	-3	-0-	5887	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	575	-0-	-5185	-0-	575	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

11	2760	X	2283	-0-	-477	-0-	2280	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2821	X	2572	-0-	-249	-0-	2562	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	2542	X	2499	-0-	-43	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2296	X	2224	-0-	-72	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2499	-0-	-74	-0-	2496	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	X	2290	-0-	-200	-0-	2286	3	4	9	N	4	4	8			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
01	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	3			N	-0-					-0-
*04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2270	-0-	-760	-0-	2270	3			Y	-0-					17
12	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	2446	3			Y	-0-					17
01	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	3			Y	-0-					17
02	2324	X	2261	-0-	-63	-0-	2261	3			Y	-0-					17
03	2449	X	2428	-0-	-21	-0-	2428	3			Y	-0-					17
04	2400	X	2355	-0-	-45	-0-	2283	3	72	9	Y	65	62	1			20

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
12	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
01	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5407	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5436	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	5673	X	5402	-0-	-271	-0-	5399	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5124	X	4787	-0-	-337	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5192	-0-	-481	-0-	5189	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	4879	3	3	9	N	3	3	8			-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3155	-0-	-775	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3419	-0-	-735	-0-	3418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3561	-0-	-593	-0-	3561	3			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
03	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5516	-0-	-244	-0-	5516	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5890	X	5810	-0-	-80	-0-	5810	3			N	-0-					-0-
02	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			N	-0-					-0-
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	3			N	-0-					-0-
*04	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2734	2	19	9	Y	17					49
12	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2751	2	11	9	Y	10					59
01	3224	X	2729	-0-	-495	-0-	2717	2	12	9	Y	11					70
02	2912	X	2394	-0-	-518	-0-	2383	2	11	9	Y	10					80
03	3224	X	2590	-0-	-634	-0-	2578	2	12	9	Y	11	68	1			23
*04	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2554	2	6	9	Y	5	6	7			34

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7870 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5135	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	3792	-0-	-1354	-0-	3791	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	2750	-0-	-412	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2483	-0-	-617	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2343	-0-	-289	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2329	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2456	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2456	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2382	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2412	3	3	9	N	3	3	8			-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	3380	-0-	-100	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3467	-0-	-98	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3108	-0-	-168	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3276	-0-	-114	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	1723	-0-	-587	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1555	-0-	-491	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1698	-0-	-472	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4001	-0-	-259	-0-	3998	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	3927	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	4526	X	3608	-0-	-918	-0-	3605	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4088	X	3296	-0-	-792	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	4057	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3990	X	3872	-0-	-118	-0-	3869	3	3	9	N	3	3	8			-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	6592	-0-	-128	-0-	6591	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6944	X	6881	-0-	-63	-0-	6877	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	6944	X	6751	-0-	-193	-0-	6750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6655	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6660	X	6296	-0-	-364	-0-	6295	3	1	9	N	1	1	8			-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5431	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5677	3	8	9	N	7	7	8			-0-
01	5642	X	5338	-0-	-304	-0-	5336	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5096	X	4887	-0-	-209	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5454	-0-	-219	-0-	5452	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5756	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5178	-0-	-762	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5243	-0-	-213	-0-	5243	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4821	-0-	-23	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5329	-0-	-34	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5135	-0-	-55	-0-	5135	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			N	-0-					-0-
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
03	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
*04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3952	-0-	-218	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3818	-0-	-522	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3976	-0-	-364	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3675	-0-	-245	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3988	-0-	-104	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	3816	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5085	-0-	-975	-0-	5085	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5319	-0-	5319	5319	5319	3			Y	-0-					-0-
01	10649	X	5330	-0-	-5319	-0-	5330	3			Y	-0-					-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	3			Y	-0-					-0-
03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
04	5160	X	5042	-0-	-118	-0-	5042	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2966	-0-	-214	-0-	2963	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3389	3	9	9	N	8	8	8			-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3306	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	3116	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	2800	3	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4668	-0-	-432	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4860	-0-	-410	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4847	-0-	-423	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4250	-0-	-146	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

11	3720	X	3461	-0-	-259	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3536	-0-	-277	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3172	-0-	-132	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3526	-0-	-70	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					-0-
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

11	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	3105	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3228	-0-	3228	3228	3227	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6398	X	3170	-0-	-3228	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3121	-0-	-165	-0-	3121	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3030	-0-	-90	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

11	8070	X	7547	-0-	-523	-0-	7547	3			N	-0-					-0-
12	8184	X	7837	-0-	-347	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
01	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	8464	3			N	-0-					-0-
02	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	3			N	-0-					-0-
03	7843	X	7816	-0-	-27	-0-	7816	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7670	-0-	-520	-0-	7670	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2882	N	2848	-0-	-34	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			N	-0-					-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3			N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

11	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
03	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3184	-0-	-236	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

11	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			Y	-0-					-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			Y	-0-					-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			Y	-0-					-0-
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
*04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1471	-0-	-13	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

11	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
01	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					-0-
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	N	2050	-0-	-290	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1965	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	1939	-0-	239	2204	1939	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1711	-0-	-1089	1115	1711	3			Y	-0-					-0-
03	3006	N	1891	-0-	-1115	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BURKETT WELL #: 1H RRCID -> 219499 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7578 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
01	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2333	-0-	-97	-0-	2333	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1386	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1312	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	1255	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3150	-0-	-90	-0-	3149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3255	X	3177	-0-	-78	-0-	3174	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3024	X	2843	-0-	-181	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3914	3	1	9	N	1	1	8			-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3549	-0-	-381	-0-	3549	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3581	-0-	-325	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2876	-0-	-540	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3187	-0-	-564	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3045	-0-	-495	-0-	3045	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3627	-0-	-620	-0-	3626	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4247	X	3867	-0-	-380	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	2528	-0-	-1308	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3061	-0-	-1186	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3232	-0-	-848	-0-	3232	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	4876	-0-	-884	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5012	-0-	-878	-0-	5011	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5797	X	4851	-0-	-946	-0-	4851	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4261	-0-	-835	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4702	-0-	-382	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4730	-0-	-160	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	37	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2010	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1977	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1980	N	1553	-0-	-427	-0-	1551	3	2	9	N	2	2	8			-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 8060 - 12070

11	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	3152	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	3472	X	3091	-0-	-381	-0-	3089	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3024	X	2851	-0-	-173	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2894	-0-	-268	-0-	2892	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

11	1980	N	1816	-0-	-164	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					-0-
*04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

11	4800	X	4593	-0-	-207	-0-	4592	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4668	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4721	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4284	X	4091	-0-	-193	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4331	-0-	-412	-0-	4330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4590	X	4078	-0-	-512	-0-	4077	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
03	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
*04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3289	-0-	-491	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3271	-0-	-635	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3396	-0-	-510	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3046	-0-	-286	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3077	-0-	-364	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3122	-0-	-178	-0-	3122	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8349	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	8308	X	7803	-0-	-505	-0-	7802	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7728	X	7460	-0-	-268	-0-	7460	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	7846	-0-	-710	-0-	7845	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8280	X	7911	-0-	-369	-0-	7910	3	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7072	-0-	-578	-0-	7071	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7905	X	7357	-0-	-548	-0-	7355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	7905	X	7408	-0-	-497	-0-	7407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6804	X	6495	-0-	-309	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
03	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7557	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7320	3	1	9	N	1	1	8			-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	6142	-0-	-98	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6303	-0-	-145	-0-	6302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6448	X	6380	-0-	-68	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5753	-0-	-71	-0-	5753	3			N	-0-					-0-
03	6386	X	6302	-0-	-84	-0-	6302	3			N	-0-					-0-
04	6180	X	6002	-0-	-178	-0-	6002	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	63	-0-	-2577	-0-	63	2			N	-0-					221
12	2728	X	38	-0-	-2690	-0-	38	2			N	-0-					221
01	1829	X	15	-0-	-1814	-0-	15	2			N	-0-					221
02	140	X	16	-0-	-124	-0-	16	2			N	-0-					221
03	93	X	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					221
04	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					127

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4395	-0-	-585	-0-	4365	2	30	9	Y	27					105
12	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	4274	2	18	9	Y	16					121
01	4805	X	3773	-0-	-1032	-0-	3756	2	17	9	Y	15					136
02	4340	X	3074	-0-	-1266	-0-	3061	2	13	9	Y	12					148
03	4805	X	3003	-0-	-1802	-0-	2988	2	15	9	Y	14	102	1			60
*04	4410	X	2832	-0-	-1578	-0-	2822	2	10	9	Y	9	13	7			38

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7678	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8040	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	7843	X	7344	-0-	-499	-0-	7342	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7168	X	5582	-0-	-1586	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7498	-0-	-562	-0-	7496	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8963	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	7162	-0-	-8	-0-	7162	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7212	-0-	-197	-0-	7211	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7440	X	7152	-0-	-288	-0-	7152	3			N	-0-					-0-
02	6720	X	6575	-0-	-145	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	7182	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6864	-0-	-306	-0-	6864	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
02	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1587	-0-	-242	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1507	-0-	-113	-0-	1507	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4304	-0-	-36	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6706	-0-	-434	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					-0-
01	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	3			N	-0-					-0-
*04	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	506	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2914	N	2338	-0-	-576	-0-	513	1	1825	2	N	-0-					-0-
01	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	507	1	2567	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	108	474	1	2434	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3172	-0-	72	180	547	1	2625	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2989	-0-	-11	169	532	1	2457	2	N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	5205	-0-	-1584	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
01	6789	X	6307	-0-	-482	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5125	-0-	-923	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5956	-0-	-461	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	61	-0-	-6029	-0-	61	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	4026	-0-	-54	-0-	4006	3	20	9	Y	18					23
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4406	3	1	9	Y	1					24
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					24
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			Y	-0-					24
03	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	4150	3			Y	-0-					24
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			Y	-0-					24

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	1360	-0-	-3410	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	1543	-0-	-2611	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	2215	-0-	-420	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	1459	-0-	-333	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
*04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5508	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	3			Y	-0-					-0-
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
03	5363	X	5032	-0-	-331	-0-	5032	3			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4614	-0-	-576	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	85	3	12	9	N	11	11	8			-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	107	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	4	4	8			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	4	4	8			-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	4729	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6107	X	4722	-0-	-1385	-0-	4712	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	6107	X	5358	-0-	-749	-0-	5355	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5460	X	5355	-0-	-105	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	3118	-0-	-2307	-0-	3115	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5190	X	1409	-0-	-3781	-0-	1406	3	3	9	N	3	3	8			-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
01	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3			N	-0-					-0-
02	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
*04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7890	-0-	-150	-0-	7889	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8095	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8246	X	8124	-0-	-122	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7448	X	7247	-0-	-201	-0-	7247	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7931	-0-	-253	-0-	7930	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7890	X	7621	-0-	-269	-0-	7620	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2803	-0-	-700	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2802	-0-	-329	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2619	-0-	-209	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2636	-0-	-304	-0-	2636	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5408	-0-	-322	-0-	5408	3			Y	-0-					20
12	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			Y	-0-					20
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	3			Y	-0-					20
02	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			Y	-0-					20
03	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3			Y	-0-					20
*04	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
12	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
*04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	N	964	-0-	-956	-0-	963	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2018	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2143	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2130	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2070	N	2055	-0-	-15	-0-	2054	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

HADLEY WELL #: 1H RRCID -> 221992 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7455 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1026	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1468	3	11	9	N	10	10	8			-0-
01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1519	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1378	3	4	9	N	4	4	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-
12	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7488	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
02	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7239	-0-	-263	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7051	-0-	-239	-0-	7051	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3296	-0-	-4	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
12	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3332	-0-	-171	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3155	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	939	-0-	-1881	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2830	-0-	-84	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	844	-0-	-2163	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2367	-0-	-349	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
04	2730	X	2622	-0-	-108	-0-	2622	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	2404	-0-	-836	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2384	-0-	2384	2384	2384	3			Y	-0-					-0-
01	4829	X	2445	-0-	-2384	-0-	2445	3			Y	-0-					-0-
02	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
04	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5348	-0-	-139	-0-	5347	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	5176	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5309	-0-	-426	-0-	5309	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5105	-0-	-445	-0-	5104	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4657	-0-	-293	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4504	-0-	-425	-0-	4504	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4592	-0-	-337	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4148	-0-	-304	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4087	-0-	-563	-0-	4087	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3295	-0-	-332	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2939	-0-	-197	-0-	2939	3			N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

11	2460	N	2259	-0-	-201	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2204	-0-	-276	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2246	-0-	-172	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1761	-0-	-339	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1211	-0-	-859	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

11	5520	X	3984	-0-	-1536	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	4222	-0-	-1482	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	3933	-0-	-1771	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4235	-0-	-167	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	4007	-0-	-73	-0-	4007	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

11	5490	X	3967	-0-	-1523	-0-	3966	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5363	X	4195	-0-	-1168	-0-	4192	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5084	X	4299	-0-	-785	-0-	4298	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4228	X	3728	-0-	-500	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4170	X	3818	-0-	-352	-0-	3817	3	1	9	N	1	1	8			-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5194	-0-	-572	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	4829	-0-	-937	-0-	4829	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	3			N	-0-					-0-
04	5460	X	4528	-0-	-932	-0-	4528	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

11	2910	N	2835	-0-	-75	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
12	3007	N	2932	-0-	-75	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2672	-0-	-273	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2635	-0-	-25	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
03	2945	N	2811	-0-	-134	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
*04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8070	X	7591	-0-	-479	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	8246	X	7772	-0-	-474	-0-	7772	3			N	-0-					-0-
01	8153	X	7712	-0-	-441	-0-	7712	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6949	-0-	-275	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7666	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	7383	-0-	-207	-0-	7383	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5049	-0-	-501	-0-	5049	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5172	3			N	-0-					-0-
01	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
03	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	4277	-0-	-1273	-0-	4277	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4695	-0-	-525	-0-	4669	3	26	9	Y	24					31
12	5332	X	4445	-0-	-887	-0-	4443	3	2	9	Y	2					33
01	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			Y	-0-					33
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	3			Y	-0-					33
03	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			Y	-0-					33
*04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	3			Y	-0-					33

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1315	-0-	-85	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	3	1	9	N	1	1	8			139
12	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	5373	3	2	9	N	2	2	8			139
01	5611	X	5363	-0-	-248	-0-	5362	3	1	9	N	1	1	8			139
02	5068	X	4943	-0-	-125	-0-	4943	3			N	-0-					139
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	3	1	9	N	1	1	8			139
*04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5302	3	1	9	N	1	1	8			139

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4486	-0-	-254	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4518	-0-	-287	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4529	-0-	-245	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	4083	-0-	-229	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	4366	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	455	1	4702	2	N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	472	1	4634	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4732	-0-	-538	-0-	495	1	4237	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4205	-0-	-611	-0-	442	1	3763	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	526	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4553	-0-	-607	-0-	501	1	4052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	3322	-0-	-128	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3396	-0-	-76	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3250	-0-	-80	-0-	3250	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

11	4950	X	4889	-0-	-61	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4558	-0-	-836	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	3707	-0-	-1165	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	3956	-0-	-1438	-0-	3956	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4511	-0-	-379	-0-	4511	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

11	2550	X	2126	-0-	-424	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	1277	-0-	-1234	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	1948	-0-	-439	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1091	-0-	-897	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
*04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

11	2910	X	2874	-0-	-36	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2961	-0-	-46	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2768	-0-	-112	-0-	2768	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	4112	-0-	-42	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4135	-0-	-19	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3717	-0-	-35	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4053	-0-	-101	-0-	4053	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3845	-0-	-175	-0-	3845	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

11	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5863	-0-	-27	-0-	5863	3			Y	-0-					-0-
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	3			Y	-0-					-0-
03	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			Y	-0-					-0-
04	6090	X	5586	-0-	-504	-0-	5586	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			Y	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3356	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2844	-0-	-404	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
04	3480	X	2844	-0-	-636	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5532	-0-	-318	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5701	-0-	-344	-0-	5701	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5653	-0-	-392	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4925	-0-	-339	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5651	-0-	-84	-0-	5651	3			N	-0-					-0-
*04	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3068	-0-	-292	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2512	-0-	-344	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3061	-0-	-442	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2947	-0-	-443	-0-	2947	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	3444	-0-	-1176	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3036	-0-	-1738	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4111	-0-	-105	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2511	-0-	-558	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2973	-0-	-96	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2469	-0-	-501	-0-	2469	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	5096	-0-	-64	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	4953	-0-	-441	-0-	4953	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4354	-0-	-518	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4694	-0-	-576	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3579	-0-	-681	-0-	3575	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	4402	X	3636	-0-	-766	-0-	3624	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
01	4402	X	3877	-0-	-525	-0-	3873	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	3780	X	3312	-0-	-468	-0-	3312	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3353	-0-	-646	-0-	3349	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	3389	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5605	-0-	-35	-0-	5605	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6450	X	5994	-0-	-456	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
12	6603	X	6289	-0-	-314	-0-	6289	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6196	-0-	-345	-0-	6196	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5567	-0-	-201	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5796	-0-	-294	-0-	5796	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	3283	-0-	-77	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3119	-0-	-17	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3406	-0-	-66	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	3083	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4817	-0-	-253	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4864	-0-	-251	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4991	-0-	-31	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	4467	-0-	-41	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4699	-0-	-292	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4670	-0-	-160	-0-	4670	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	5799	-0-	-1101	-0-	5797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	6975	X	5614	-0-	-1361	-0-	5607	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	6727	X	5482	-0-	-1245	-0-	5480	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5796	X	4591	-0-	-1205	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	3721	-0-	-2262	-0-	3719	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	1948	-0-	-212	-0-	1948	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2114	-0-	-70	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2083	-0-	-149	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
*04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	1786	-0-	-314	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1643	-0-	-372	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1659	-0-	-21	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5303	-0-	-153	-0-	5303	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5109	-0-	-347	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4615	-0-	-313	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5015	-0-	-441	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	4774	3			N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4700	2	8	9	N	7					118
12	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5640	2	11	9	N	10					128
01	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6491	2	11	9	N	10					138
02	5096	X	2939	-0-	-2157	-0-	2915	2	24	9	N	22					160
03	5642	X	784	-0-	-4858	-0-	770	2	14	9	N	13					173
*04	6300	X	772	-0-	-5528	-0-	772	2			N	-0-	68	7			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	2904	-0-	-3006	-0-	1678	1	1197	2	N	26					213
							29	9									
12	6107	X	5022	-0-	-1085	-0-	1734	1	3287	2	N	1					214
							1	9									
01	6107	X	4268	-0-	-1839	-0-	1734	1	2533	2	N	1					215
							1	9									
02	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	1566	1	2170	2	N	1					216
							1	9									
03	5022	X	4674	-0-	-348	-0-	1734	1	2939	2	N	1					217
							1	9									
*04	4860	X	4310	-0-	-550	-0-	807	1	3503	2	N	-0-	144	7			73

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
12	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
01	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
*04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3639	-0-	-261	-0-	3639	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3809	-0-	-221	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3824	-0-	-206	-0-	3824	3			N	-0-					-0-
02	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3810	-0-	-3	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3609	-0-	-81	-0-	3609	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	4751	-0-	-2929	-0-	4727	2	24	9	N	22					190
12	7936	X	4809	-0-	-3127	-0-	4794	2	15	9	N	14					204
01	7936	X	4989	-0-	-2947	-0-	4967	2	22	9	N	20					224
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4710	2	2	9	N	2					226
03	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5406	2	3	9	N	3					229
*04	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4653	2	11	9	N	10	96	7			143

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	4305	-0-	-255	-0-	4287	2	18	9	Y	16					59
12	4681	X	4509	-0-	-172	-0-	4488	2	21	9	Y	19					78
01	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	3998	2	22	9	Y	20					98
02	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	3499	2	19	9	Y	17					115
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4600	2	20	9	Y	18	52	1			81
*04	4350	X	3443	-0-	-907	-0-	3425	2	18	9	Y	16	54	7			63

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	5079	-0-	-1281	-0-	5077	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5270	X	5092	-0-	-178	-0-	5086	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	5115	X	4957	-0-	-158	-0-	4955	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4732	X	4127	-0-	-605	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4773	-0-	-466	-0-	4771	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5070	X	4801	-0-	-269	-0-	4799	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	4483	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	4054	-0-	-146	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	4480	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4246	-0-	-194	-0-	4246	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	1574	-0-	-2296	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3397	-0-	-1222	-0-	3397	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3439	-0-	-1180	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3030	-0-	-1142	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3317	-0-	-1240	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3129	-0-	-201	-0-	3129	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3138	-0-	-272	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3027	-0-	-383	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2836	-0-	-244	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3280	-0-	-99	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	3074	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	7241	-0-	-109	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
12	7564	X	7511	-0-	-53	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
01	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	7377	-0-	-125	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	7290	X	7002	-0-	-288	-0-	7002	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2451	-0-	-321	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2535	-0-	-534	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2306	-0-	-664	-0-	2306	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4333	-0-	-947	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	4638	-0-	-818	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	3733	-0-	-1692	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	3438	-0-	-1350	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	3737	-0-	-1440	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3462	-0-	-1038	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
12	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3			N	-0-					-0-
01	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	8119	3			N	-0-					-0-
02	7532	X	7129	-0-	-403	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7446	-0-	-893	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7369	-0-	-701	-0-	7369	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

11	3810	X	3448	-0-	-362	-0-	3448	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
01	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

11	3330	X	2804	-0-	-526	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2772	-0-	-336	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
*04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

11	3240	X	2808	-0-	-432	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3003	-0-	-159	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2869	-0-	-311	-0-	2869	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

11	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
12	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	3			N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
*04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5354	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3634	-0-	-55	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3256	-0-	-76	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3373	-0-	-197	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4345	-0-	-95	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
12	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3644	-0-	-416	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	3893	-0-	-664	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	3653	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

11	3690	X	2741	-0-	-949	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	2943	-0-	-436	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
02	3052	X	2793	-0-	-259	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	2829	-0-	-860	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	2094	-0-	-1595	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	290	-0-	-3042	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	215	-0-	-3288	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

11	4950	X	4089	-0-	-861	-0-	4089	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4974	-0-	-141	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	3			N	-0-					-0-
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4803	-0-	-87	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

11	5730	X	5623	-0-	-107	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	3733	-0-	-1971	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	3237	-0-	-2870	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4023	-0-	-1493	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	4336	-0-	-1771	-0-	4336	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	3975	-0-	-1635	-0-	3975	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

11	6420	X	6054	-0-	-366	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6199	-0-	-218	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5724	-0-	-72	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	6232	-0-	-30	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	5917	-0-	-143	-0-	5917	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	3756	-0-	-774	-0-	3756	3			N	-0-					-0-
12	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	3			N	-0-					-0-
01	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4319	-0-	-1106	-0-	4319	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4887	-0-	-363	-0-	4887	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
01	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	217	N	17	-0-	-200	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					19
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					19
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					19
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					19
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					19
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					19

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
12	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
01	7409	X	7369	-0-	-40	-0-	7369	3			N	-0-					-0-
02	6776	X	6093	-0-	-683	-0-	6093	3			N	-0-					-0-
03	7502	X	6769	-0-	-733	-0-	6769	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6838	-0-	-422	-0-	6838	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	3070	-0-	-80	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2245	-0-	-79	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2264	-0-	-136	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6599	-0-	-391	-0-	6599	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6915	-0-	-153	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	6804	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6072	-0-	-200	-0-	6072	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6751	-0-	-162	-0-	6751	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6342	-0-	-348	-0-	6342	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	6322	-0-	-1028	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
12	7161	X	6876	-0-	-285	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6911	-0-	-95	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
02	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	3			N	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6612	-0-	-78	-0-	6612	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	3			N	-0-					-0-
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5743	-0-	-271	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5258	-0-	-652	-0-	5258	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5391	-0-	-9	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5466	-0-	-145	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
03	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5479	-0-	-101	-0-	5479	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3953	-0-	-487	-0-	3953	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3838	-0-	-533	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
03	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	927	-0-	-3753	-0-	927	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	1036	-0-	-3614	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	1050	-0-	-2422	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	377	-0-	-2759	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3			N	-0-					-0-
*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	762	-0-	-442	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	4191	-0-	-1839	-0-	4191	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	48	-0-	-6028	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	5227	-0-	-849	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
02	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	3			N	-0-					-0-
*04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	649	1	4879	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5709	-0-	-26	-0-	670	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5387	-0-	-348	-0-	670	1	4717	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4573	-0-	-607	-0-	606	1	3967	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5317	-0-	-387	-0-	670	1	4647	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	649	1	4624	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	2347	-0-	2347	2347	2347	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	2292	-0-	592	2939	2292	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2057	-0-	-743	2196	2057	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2276	-0-	-824	1372	2276	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2222	-0-	-778	594	2222	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3958	-0-	-92	-0-	3958	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4080	-0-	-136	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3571	-0-	-237	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	3946	-0-	-208	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3860	-0-	-100	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
12	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	9978	3			N	-0-					-0-
01	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	3			N	-0-					-0-
02	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					-0-
03	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	3			N	-0-					-0-
*04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	3668	-0-	-442	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3779	-0-	-468	-0-	3779	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4013	-0-	-172	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*04	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

11	10200	X	10084	-0-	-116	-0-	10042	2	42	9	Y	38					137
12	10540	X	10154	-0-	-386	-0-	10107	2	47	9	Y	43					180
01	10540	X	9953	-0-	-587	-0-	9899	2	54	9	Y	49					229
02	9520	X	8939	-0-	-581	-0-	8892	2	47	9	Y	43					272
03	10416	X	9644	-0-	-772	-0-	9602	2	42	9	Y	38	121	1			189
*04	10080	X	8819	-0-	-1261	-0-	8790	2	29	9	Y	26	142	7			73

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

11	7080	X	6972	-0-	-108	-0-	6972	3			N	-0-					-0-
12	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
01	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	5864	-0-	-688	-0-	5864	3			N	-0-					-0-
03	7409	X	6649	-0-	-760	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
04	7170	X	6399	-0-	-771	-0-	6399	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3765	-0-	-172	-0-	3765	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3256	-0-	-272	-0-	3256	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	265	-0-	-3365	-0-	265	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

11	5220	X	3818	-0-	-1402	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	3700	-0-	-1601	-0-	3700	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3812	-0-	-1241	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	3465	-0-	-763	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
*04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

11	6600	X	5430	-0-	-1170	-0-	5430	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	5559	-0-	-1261	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	5880	-0-	-940	-0-	5880	3			N	-0-					-0-
02	5852	X	5340	-0-	-512	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
03	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
*04	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	6949	-0-	-2711	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	8583	3			N	-0-					-0-
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	8472	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	4932	-0-	-1564	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
03	8587	X	5730	-0-	-2857	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	8310	X	6290	-0-	-2020	-0-	6290	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1006	-0-	-374	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	124	-0-	-1922	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	952	N	53	-0-	-899	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3701	-0-	-709	-0-	3701	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	3814	-0-	-712	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3514	-0-	-578	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3236	-0-	-460	-0-	3236	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3727	-0-	-179	-0-	3727	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3075	-0-	-615	-0-	3075	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	X	2473	-0-	-47	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	2348	-0-	-256	-0-	2348	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2351	-0-	-98	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2146	-0-	-150	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2280	-0-	-76	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2249	-0-	-31	-0-	2249	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
*04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2537	-0-	-283	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1622	-0-	-814	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2492	-0-	-205	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
04	2640	X	2025	-0-	-615	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3453	-0-	-417	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	3			N	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					-0-
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3711	-0-	-39	-0-	3711	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	1983	-0-	-2307	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2421	-0-	-1981	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	2576	-0-	-1826	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3110	-0-	-754	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3295	-0-	-952	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4250	-0-	-152	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3737	-0-	-211	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	3887	-0-	-484	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3659	-0-	-541	-0-	3659	3			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2777	-0-	-73	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2620	-0-	-124	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2379	-0-	-411	-0-	2379	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3892	-0-	-820	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3711	-0-	-226	-0-	3711	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3248	-0-	-308	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	3891	-0-	-15	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
*04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	265	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	274	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	274	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2318	-0-	-62	-0-	247	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	270	1	2264	2	N	-0-					-0-
*04	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	265	1	2219	2	N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	46	-0-	-224	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	248	N	63	-0-	-185	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6841	-0-	-269	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	3			N	-0-					-0-
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	3			N	-0-					-0-
03	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3			N	-0-					-0-
04	7080	X	7047	-0-	-33	-0-	7047	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	2774	-0-	-1426	-0-	835	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3084	-0-	-729	-0-	863	1	2221	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	863	1	2018	2	N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	780	1	2114	2	N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	863	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	835	1	2124	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	113	1	680	2	N	-0-					-0-
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	109	1	651	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	112	1	968	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
*04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	67	1	1088	2	N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	3219	-0-	-111	-0-	3219	3			N	-0-					60
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3			N	-0-					60
01	3286	X	2976	-0-	-310	-0-	2976	3			N	-0-					60
02	2996	X	2369	-0-	-627	-0-	2369	3			N	-0-					60
03	3379	X	1851	-0-	-1528	-0-	1851	3			N	-0-					60
04	3270	X	1649	-0-	-1621	-0-	1649	3			N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	2097	-0-	-1653	-0-	2097	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	2499	-0-	-1376	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	2609	-0-	-956	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1081	-0-	-1833	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
04	2520	X	2201	-0-	-319	-0-	2201	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4445	-0-	-259	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5069	-0-	-139	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4635	-0-	-405	-0-	4635	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	690	N	161	-0-	-529	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	496	N	74	-0-	-422	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1710	N	641	-0-	-1069	-0-	641	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1288	-0-	-417	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2135	-0-	-985	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3179	-0-	-45	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2582	-0-	-611	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
12	744	N	615	-0-	-129	-0-	34	1	581	2	N	-0-					-0-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-
02	560	N	31	-0-	-529	-0-	31	1			N	-0-					-0-
03	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	120	N	59	-0-	-61	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
12	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
01	62	X	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
02	56	X	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	746	-0-	-304	-0-	746	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	883	-0-	-171	-0-	883	3			N	-0-					-0-
01	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	3			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	6762	-0-	-648	-0-	226	1	6536	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7169	-0-	-488	-0-	235	1	6934	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7004	-0-	-436	-0-	228	1	6776	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6058	-0-	-634	-0-	208	1	5850	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6679	-0-	-730	-0-	234	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6424	-0-	-506	-0-	224	1	6200	2	N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5424	-0-	-63	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5474	-0-	-13	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4884	-0-	-72	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5120	-0-	-367	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
*04	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5747	-0-	-373	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
12	6293	X	5953	-0-	-340	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5990	-0-	-210	-0-	5990	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5337	-0-	-235	-0-	5337	3			N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
*04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14370	X	13721	-0-	-649	-0-	13721	3			N	-0-					-0-
12	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14475	3			N	-0-					-0-
01	14167	X	13418	-0-	-749	-0-	13418	3			N	-0-					-0-
02	12796	X	11691	-0-	-1105	-0-	11691	3			N	-0-					-0-
03	14477	X	13679	-0-	-798	-0-	13679	3			N	-0-					-0-
04	14010	X	13212	-0-	-798	-0-	13212	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					24
12	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	3			N	-0-					24
01	2697	N	2657	-0-	-40	-0-	2657	3			N	-0-					24
02	2436	N	2115	-0-	-321	-0-	2115	3			N	-0-					24
03	2635	N	2303	-0-	-332	-0-	2303	3			N	-0-					24
04	2580	N	2191	-0-	-389	-0-	2191	3			N	-0-					24

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4218	-0-	-672	-0-	4218	3			N	-0-					-0-
12	5022	X	4116	-0-	-906	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
01	4960	X	3788	-0-	-1172	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3550	-0-	-706	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	3842	-0-	-746	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3647	-0-	-583	-0-	3647	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1052	-0-	-628	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	530	-0-	-1020	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	23	-0-	-938	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	980	N	24	-0-	-956	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	30	-0-	-497	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

11	6270	X	5535	-0-	-735	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	5788	-0-	-536	-0-	5788	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5690	-0-	-541	-0-	5690	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4613	-0-	-847	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5071	-0-	-912	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4462	-0-	-1148	-0-	4462	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

11	2730	X	2524	-0-	-206	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2622	-0-	-137	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2666	N	2628	-0-	-38	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

11	2730	X	2429	-0-	-301	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2440	-0-	-257	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2347	-0-	-350	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1964	-0-	-472	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
03	2511	X	2266	-0-	-245	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1413	-0-	-1017	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

11	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	24	-0-	-472	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	390	N	17	-0-	-373	-0-	17	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

11	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	5505	3			N	-0-					-0-
12	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
01	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
02	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5233	-0-	-677	-0-	5233	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3306	-0-	-418	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4147	-0-	-100	-0-	4147	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3887	-0-	-223	-0-	3887	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1939	-0-	-975	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1799	-0-	-1115	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	1394	-0-	-1238	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1578	-0-	-685	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1712	-0-	-268	-0-	1712	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5395	-0-	-205	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
*04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	X	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	6108	-0-	-1092	-0-	6108	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	6571	-0-	-869	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	6454	-0-	-769	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5760	-0-	-540	-0-	5760	3			N	-0-					-0-
03	6572	X	6053	-0-	-519	-0-	6053	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	4183	-0-	-2177	-0-	4183	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2746	-0-	2746	2746	2746	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	2933	-0-	1233	3979	2933	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2593	-0-	-207	3772	2593	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2842	-0-	-258	3514	2842	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2706	-0-	-294	3220	2706	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6252	-0-	-858	-0-	6252	3			N	-0-					-0-
12	7471	X	5220	-0-	-2251	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
01	7471	X	6371	-0-	-1100	-0-	6371	3			N	-0-					-0-
02	6748	X	5017	-0-	-1731	-0-	5017	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	4633	-0-	-2187	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5300	-0-	-940	-0-	5300	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

11	2400	N	2393	-0-	-7	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2263	-0-	-310	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
*04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

11	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	5837	-0-	-611	-0-	5837	3			N	-0-					-0-
01	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	5317	-0-	-507	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5012	-0-	-1436	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5055	-0-	-1185	-0-	5055	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

11	5880	X	5556	-0-	-324	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5780	-0-	-110	-0-	5780	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5809	-0-	-81	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5268	-0-	-52	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4943	-0-	-667	-0-	4943	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

11	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
*04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

11	4140	X	4036	-0-	-104	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
12	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3784	-0-	-370	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4085	-0-	-205	-0-	4085	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	2489	-0-	-241	-0-	2489	3			N	-0-					8
12	2604	X	2482	-0-	-122	-0-	2482	3			N	-0-					8
01	2604	X	2439	-0-	-165	-0-	2439	3			N	-0-					8
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					8
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					8
04	2490	X	2460	-0-	-30	-0-	2460	3			N	-0-					8

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	46	-0-	-4604	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2	-0-	-4400	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3705	-0-	-225	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3293	-0-	-263	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3614	-0-	-261	-0-	3614	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	3449	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	276	1	3762	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	286	1	3549	2	N	-0-					-0-
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	286	1	3080	2	N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	258	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	286	1	2609	2	N	-0-					-0-
*04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	276	1	2671	2	N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			N	-0-					-0-
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	3			N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
*04	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3720	-0-	-90	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3745	-0-	-161	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3311	-0-	-189	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5125	-0-	-215	-0-	5125	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5470	-0-	-48	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	5496	-0-	-22	-0-	5496	3			N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	3			N	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	4989	-0-	-321	-0-	4989	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	5683	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5865	-0-	-335	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	6009	-0-	-191	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	5327	-0-	-161	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5767	-0-	-53	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4551	-0-	-339	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4819	-0-	-234	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	3879	-0-	-517	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4519	-0-	-161	-0-	4519	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2393	-0-	-277	-0-	2393	3			Y	-0-					26
12	2759	X	2033	-0-	-726	-0-	2033	3			Y	-0-					26
01	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	3			Y	-0-					26
02	2464	X	2155	-0-	-309	-0-	2155	3			Y	-0-					26
03	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2444	3			Y	-0-					26
*04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2410	3	92	9	Y	84	83	1			27

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3917	-0-	-253	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	3993	-0-	-471	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3661	-0-	-371	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4040	-0-	-176	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3729	-0-	-291	-0-	3729	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2580	X	2409	-0-	-171	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2323	-0-	-77	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	N	1445	-0-	-325	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
*04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
12	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
01	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	3			N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
03	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
*04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1136	1	5358	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	6907	-0-	-998	-0-	1174	1	5733	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7168	-0-	-737	-0-	1174	1	5994	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	5675	-0-	-1465	-0-	1061	1	4614	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5696	-0-	-1217	-0-	1174	1	4522	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5045	-0-	-1885	-0-	1136	1	3909	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	3645	-0-	-1755	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	2569	-0-	-1554	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	1224	-0-	-2961	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
02	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3507	-0-	-153	-0-	3507	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	4051	-0-	-239	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4120	-0-	-189	-0-	4120	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3627	-0-	-237	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3581	-0-	-469	-0-	3581	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3298	-0-	-212	-0-	3298	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		3715	-0-	3715	3715	3715	3			Y	-0-					34
01	7248	X	3533	-0-	-3715	-0-	3533	3			Y	-0-					34
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					34
03	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	3			Y	-0-					34
04	3600	X	3280	-0-	-320	-0-	3162	3	118	9	Y	107	106	1			35

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	893	-0-	-1029	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	3			N	-0-					-0-
03	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	3			N	-0-					-0-
*04	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	3			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	9756	-0-	-144	-0-	9756	3			N	-0-					-0-
12	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	10178	3			N	-0-					-0-
01	10385	X	10157	-0-	-228	-0-	10157	3			N	-0-					-0-
02	9380	X	8844	-0-	-536	-0-	8844	3			N	-0-					-0-
03	10385	X	10041	-0-	-344	-0-	10041	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9620	-0-	-220	-0-	9620	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3			N	-0-					-0-
12	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	3			N	-0-					-0-
03	744	X	152	-0-	-592	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	10622	-0-	-268	-0-	10622	3			N	-0-					-0-
12	11284	X	10813	-0-	-471	-0-	10813	3			N	-0-					-0-
01	11284	X	10912	-0-	-372	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
02	10192	X	9655	-0-	-537	-0-	9655	3			N	-0-					-0-
03	11036	X	10263	-0-	-773	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
04	10620	X	10430	-0-	-190	-0-	10430	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5076	-0-	-654	-0-	5076	3			Y	-0-					-0-
12	5921	X	4819	-0-	-1102	-0-	4819	3			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5181	-0-	-740	-0-	5181	3			Y	-0-					-0-
02	5236	X	4500	-0-	-736	-0-	4500	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4698	-0-	-1006	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
04	5070	X	4227	-0-	-843	-0-	4227	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

11	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3150	-0-	-167	-0-	3150	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	2984	-0-	-333	-0-	2984	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2721	-0-	-489	-0-	2721	3			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

11	2190	N	945	-0-	-1245	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	220	-0-	-2229	-0-	220	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	173	-0-	-1594	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

11	1980	N	1632	-0-	-348	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	1508	-0-	-848	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1506	-0-	-323	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1363	-0-	-149	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

11	8070	X	7050	-0-	-1020	-0-	7050	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	7787	-0-	-366	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
01	7657	X	7648	-0-	-9	-0-	7648	3			N	-0-					-0-
02	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7482	-0-	-299	-0-	7482	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7173	-0-	-357	-0-	7173	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	X	1104	-0-	-906	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	1984	N	1799	-0-	-185	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3125	-0-	125	211	3125	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3747	-0-	-407	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3343	-0-	-213	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3			N	-0-					-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4385	-0-	-835	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
12	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	4815	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4934	-0-	-429	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4297	-0-	-547	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4796	-0-	-133	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4674	-0-	-96	-0-	4674	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4520	-0-	-156	-0-	4520	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	5026	-0-	-151	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4884	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	7565	3			N	-0-					-0-
12	8835	X	8393	-0-	-442	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
01	8742	X	8484	-0-	-258	-0-	8484	3			N	-0-					-0-
02	7588	X	7511	-0-	-77	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	8281	-0-	-120	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
*04	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	3			N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4413	-0-	-477	-0-	4413	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4704	-0-	-225	-0-	4704	3			N	-0-					-0-
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4160	-0-	-400	-0-	4160	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5290	-0-	-320	-0-	5290	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	5329	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5178	-0-	-278	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4606	-0-	-322	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	5110	-0-	-346	-0-	5110	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	4503	-0-	-777	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

11	3540	X	3147	-0-	-393	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3449	-0-	-209	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3394	-0-	-264	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3082	-0-	-194	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3512	-0-	-115	-0-	3512	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	3099	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

11	6600	X	6339	-0-	-261	-0-	6339	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	6537	-0-	-221	-0-	6537	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	6347	-0-	-380	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5902	-0-	-174	-0-	5902	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6406	-0-	-321	-0-	6406	3			N	-0-					-0-
04	6330	X	6127	-0-	-203	-0-	6127	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2535	-0-	-100	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
01	2821	N	2591	-0-	-230	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2277	-0-	-243	-0-	2277	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

11	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			N	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4021	-0-	-571	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4311	-0-	-773	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4149	-0-	-771	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

11	330	N	50	-0-	-280	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-					-0-
12	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	3			N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	3			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	3			N	-0-					-0-
*04	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3665	-0-	565	565	3665	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2811	-0-	-189	376	2811	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3999	-0-	899	899	3999	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5785	-0-	2785	3684	5785	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

11	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	928	-0-	-164	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

11	5940	X	4834	-0-	-1106	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	5919	-0-	-281	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5695	-0-	-505	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	5061	-0-	-539	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	4935	-0-	-795	-0-	4935	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

11	7230	X	6032	-0-	-1198	-0-	6032	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6538	-0-	-127	-0-	6538	3			N	-0-					-0-
01	7781	X	6194	-0-	-1587	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	3			N	-0-					-0-
03	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	3			N	-0-					-0-
*04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5600	-0-	-280	-0-	5600	3		N	-0-			-0-
12	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	3		N	-0-			-0-
01	5921	X	5178	-0-	-743	-0-	5178	3		N	-0-			-0-
02	5236	X	3560	-0-	-1676	-0-	3560	3		N	-0-			-0-
03	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	4519	3		N	-0-			-0-
04	5610	X	4093	-0-	-1517	-0-	4093	3		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

11	5010	X	4985	-0-	-25	-0-	4985	3		N	-0-			-0-
12	5177	X	4655	-0-	-522	-0-	4655	3		N	-0-			-0-
01	5177	X	988	-0-	-4189	-0-	988	3		N	-0-			-0-
02	4648	X	3171	-0-	-1477	-0-	3171	3		N	-0-			-0-
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	3		N	-0-			-0-
*04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3		N	-0-			-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

11	1170	N	603	-0-	-567	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3		N	-0-			-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-			-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3		N	-0-			-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3		N	-0-			-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

11	8040	X	7496	-0-	-544	-0-	7496	3		N	-0-			-0-
12	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	7760	3		N	-0-			-0-
01	7905	X	7552	-0-	-353	-0-	7552	3		N	-0-			-0-
02	7140	X	6633	-0-	-507	-0-	6633	3		N	-0-			-0-
03	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	7402	3		N	-0-			-0-
04	7500	X	6942	-0-	-558	-0-	6942	3		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2699	-0-	-361	-0-	2699	3			N	-0-					102
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2970	3	7	9	N	6					108
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3110	3	19	9	N	17	91	1			34
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	3			N	-0-					34
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					34
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					34

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

11	4320	X	4051	-0-	-269	-0-	4051	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4592	-0-	-151	-0-	4592	3			N	-0-					-0-
02	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	3			N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

11	4140	X	3599	-0-	-541	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3710	-0-	-413	-0-	3710	3			N	-0-					-0-
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3276	-0-	-84	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3349	-0-	-371	-0-	3349	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3119	-0-	-541	-0-	3119	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

11	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	4417	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4108	-0-	-148	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4450	-0-	-262	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4170	-0-	-390	-0-	4170	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
01	4867	X	4787	-0-	-80	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4206	-0-	-190	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4754	-0-	-113	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	4553	-0-	-157	-0-	4553	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

11	3750	X	3435	-0-	-315	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3738	3			N	-0-					-0-
01	3875	X	3731	-0-	-144	-0-	3731	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	3354	-0-	-146	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3785	-0-	-90	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3600	-0-	-30	-0-	3600	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	6803	-0-	3703	3703	6803	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	7551	-0-	4451	8154	7551	3			N	-0-					-0-
02	14097	X	5943	-0-	-8154	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
*04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
01	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3868	-0-	-658	-0-	3868	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	3749	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3464	-0-	-194	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2502	-0-	-858	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	2550	-0-	-1170	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	1926	-0-	-1674	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

11	7860	X	5281	-0-	-2579	-0-	810	1	4463	2	Y	7					101
							8	9									
12	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	837	1	4972	2	Y	10					111
							11	9									
01	6758	X	5486	-0-	-1272	-0-	837	1	4639	2	Y	9					120
							10	9									
02	6104	X	4857	-0-	-1247	-0-	756	1	4095	2	Y	5					125
							6	9									
03	5828	X	5080	-0-	-748	-0-	837	1	4232	2	Y	10					135
							11	9									
*04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	547	1	5186	2	Y	84	135	7			84
							92	9									

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

11	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	4975	3			Y	-0-					157
12	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3			Y	-0-					157
01	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	3			Y	-0-					157
02	4648	X	4636	-0-	-12	-0-	4636	3			Y	-0-					157
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					157
*04	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5336	3	72	9	Y	65	62	1			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3703	-0-	-227	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3787	-0-	-243	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3803	-0-	-72	-0-	3803	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3627	-0-	-183	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

11	4080	X	2944	-0-	-1136	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3182	-0-	-910	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3601	-0-	-398	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

11	3480	X	2868	-0-	-612	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2810	-0-	-74	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2692	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	341	N	147	-0-	-194	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

11	3180	X	3108	-0-	-72	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3204	-0-	-20	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3193	-0-	-124	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2802	-0-	-194	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2963	-0-	-157	-0-	2963	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
*04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3933	-0-	-4	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3505	-0-	-107	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4006	-0-	-55	-0-	4006	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3735	-0-	-195	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6362	-0-	-298	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
12	6882	X	5277	-0-	-1605	-0-	5277	3			N	-0-					-0-
01	6882	X	6117	-0-	-765	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	5253	-0-	-963	-0-	5253	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	6018	3			N	-0-					-0-
04	6360	X	5514	-0-	-846	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	5968	-0-	-242	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	6047	3			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5438	-0-	-134	-0-	5438	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5940	-0-	-180	-0-	5940	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	4548	-0-	-2352	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	5708	-0-	-1422	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6078	-0-	-618	-0-	6078	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	3274	-0-	-2354	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5145	-0-	-735	-0-	5145	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	941	-0-	-619	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13020	X	12240	-0-	-780	-0-	12240	3			N	-0-					-0-
12	13454	X	12521	-0-	-933	-0-	12521	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	13338	-0-	-116	-0-	13338	3			N	-0-					-0-
02	12068	X	11799	-0-	-269	-0-	11799	3			N	-0-					-0-
03	13361	X	13055	-0-	-306	-0-	13055	3			N	-0-					-0-
*04	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3950	-0-	-460	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
12	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4270	-0-	-230	-0-	4270	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2070	N	1672	-0-	-398	-0-	1672	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	1635	-0-	-597	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1772	-0-	-274	-0-	1772	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1546	-0-	-22	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1473	-0-	-170	-0-	1473	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3743	-0-	743	743	3743	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
*04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

11	5130	X	4712	-0-	-418	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5301	X	4560	-0-	-741	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	2174	-0-	-3127	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4834	-0-	-219	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
*04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

11	5052	X	3322	-0-	-1730	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2606	-0-	-64	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	N	260	-0-	-1228	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
*04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3536	-0-	-154	-0-	3536	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3437	-0-	-531	-0-	3437	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	2688	-0-	-896	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3591	-0-	-67	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3317	-0-	-223	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	4701	-0-	-3249	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
12	8215	X	7825	-0-	-390	-0-	7825	3			N	-0-					-0-
01	8091	X	8060	-0-	-31	-0-	8060	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	7245	-0-	-63	-0-	7245	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	7264	-0-	-827	-0-	7264	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7390	-0-	-410	-0-	7390	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	3225	-0-	-645	-0-	835	1	2390	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	863	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3204	-0-	-237	-0-	863	1	2341	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2971	-0-	-109	-0-	780	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	863	1	2331	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3138	-0-	-102	-0-	835	1	2303	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4518	-0-	-566	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	4179	-0-	-413	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
03	5084	X	4610	-0-	-474	-0-	4610	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4452	-0-	-408	-0-	4452	3			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	4234	-0-	-116	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4286	-0-	-85	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	3460	-0-	-488	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
03	4371	X	4121	-0-	-250	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3835	-0-	-395	-0-	3835	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2365	-0-	-15	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2614	-0-	-52	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2637	-0-	-3	-0-	2637	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	6299	-0-	-511	-0-	6299	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6392	-0-	-397	-0-	6392	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	4780	-0-	-1978	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	4154	-0-	-1950	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	4774	-0-	-1984	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	4391	-0-	-1909	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

11	4830	X	4556	-0-	-274	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4675	-0-	-254	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4363	-0-	-473	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4071	-0-	-269	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
03	4743	X	4585	-0-	-158	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4389	-0-	-171	-0-	4389	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

11	3510	X	3386	-0-	-124	-0-	3340	3	46	9	Y	42					59
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			Y	-0-					59
01	3534	X	3438	-0-	-96	-0-	3438	3			Y	-0-					59
02	3164	X	3090	-0-	-74	-0-	3090	3			Y	-0-					59
03	3689	X	3259	-0-	-430	-0-	3259	3			Y	-0-					59
04	3570	X	3167	-0-	-403	-0-	3167	3			Y	-0-					59

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

11	8430	X	7874	-0-	-556	-0-	7874	3			N	-0-					-0-
12	8680	X	8055	-0-	-625	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
01	8649	X	7826	-0-	-823	-0-	7826	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7014	-0-	-714	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	7999	-0-	-278	-0-	7999	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7480	-0-	-380	-0-	7480	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

11	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13403	3			N	-0-					-0-
12	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	3			N	-0-					-0-
01	12896	X	12137	-0-	-759	-0-	12137	3			N	-0-					-0-
02	12180	X	11139	-0-	-1041	-0-	11139	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	12315	-0-	-1170	-0-	12315	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	11749	-0-	-1301	-0-	11749	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

11	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
01	806	N	705	-0-	-101	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	700	N	517	-0-	-183	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

11	4650	X	4348	-0-	-302	-0-	4348	3			Y	-0-					-0-
12	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	4601	3			Y	-0-					-0-
01	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	4157	-0-	-71	-0-	4157	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	4517	3			Y	-0-					-0-
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2263	-0-	-509	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-
04	2970	X	1857	-0-	-1113	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

11	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	3			N	-0-					-0-
12	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	330	N	28	-0-	-302	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

11	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	3			N	-0-					-0-
12	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	3			N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	3			N	-0-					-0-
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8471	-0-	-49	-0-	8471	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

11	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3			N	-0-					-0-
01	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	3			N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	3			N	-0-					-0-
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

11	4770	X	4162	-0-	-608	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3602	-0-	-1203	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4211	-0-	-594	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3861	-0-	-311	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3194	-0-	-976	-0-	3194	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2706	-0-	-84	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2568	-0-	-253	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2414	-0-	-46	-0-	2414	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8430	X	5964	-0-	-2466	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	7838	-0-	-780	-0-	7838	3			N	-0-					-0-
01	8339	X	7581	-0-	-758	-0-	7581	3			N	-0-					-0-
02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	6481	-0-	-1796	-0-	6481	3			N	-0-					-0-
04	7590	X	3952	-0-	-3638	-0-	3952	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			N	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			N	-0-					-0-
*04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	3			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	5580	-0-	-120	-0-	5580	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5745	-0-	-145	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4955	-0-	-365	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
03	5890	X	5472	-0-	-418	-0-	5472	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5360	-0-	-220	-0-	5360	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2040	X	348	-0-	-1692	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	2108	X	417	-0-	-1691	-0-	417	3			N	-0-					-0-
01	2108	X	338	-0-	-1770	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	241	-0-	-1663	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	2108	X	1660	-0-	-448	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
*04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	1988	-0-	-2992	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3700	-0-	-51	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3511	-0-	-240	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2533	-0-	-463	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3140	-0-	-549	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
*04	3570	X	2666	-0-	-904	-0-	2666	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	5811	-0-	-3909	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9234	-0-	-810	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	7746	-0-	-2298	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	5588	-0-	-2448	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8485	-0-	-753	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
*04	8940	X	7447	-0-	-1493	-0-	7447	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	10582	-0-	-68	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	9806	-0-	-1199	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10048	-0-	-957	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	8638	-0-	-1246	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	9586	-0-	-1357	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
*04	10590	X	9215	-0-	-1375	-0-	9215	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15630	X	14621	-0-	-1009	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	15230	-0-	-766	-0-	15230	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15271	-0-	-725	-0-	15271	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13251	-0-	-861	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	14557	-0-	-664	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
*04	14790	X	14035	-0-	-755	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			N	-0-					-0-
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	3			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			N	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	3			N	-0-					-0-
*04	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	4750	-0-	-620	-0-	4750	3			Y	-0-					-0-
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4325	-0-	-418	-0-	4325	3			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3944	-0-	-480	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
03	5084	X	4284	-0-	-800	-0-	4284	3			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4127	-0-	-793	-0-	4127	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	5814	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5234	-0-	-1028	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	6050	-0-	-212	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	4397	-0-	-1063	-0-	4397	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4366	-0-	-1679	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	3897	-0-	-1953	-0-	3897	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	7208	-0-	-652	-0-	835	1	6373	2	N	-0-					-0-
12	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	863	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	863	1	7191	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	780	1	6136	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7425	-0-	-697	-0-	863	1	6562	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6531	-0-	-1329	-0-	835	1	5696	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5980	-0-	-50	-0-	5980	3			N	-0-					-0-
12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
01	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5187	-0-	-385	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5943	-0-	-257	-0-	5943	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5667	-0-	-333	-0-	5667	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	3716	-0-	-94	-0-	3716	3			Y	-0-					63
12	DLQ G-10		3732	-0-	3732	3732	3732	3			Y	-0-					63
01	7607	X	3875	-0-	-3732	-0-	3875	3			Y	-0-					63
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			Y	-0-					63
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			Y	-0-					63
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			Y	-0-					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	X	1814	-0-	-346	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	1897	-0-	-459	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	204	-0-	-1501	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
*04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			Y	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			Y	-0-					-0-
*04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 245984 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6927 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4277	-0-	-823	-0-	4277	3			N	-0-					102
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	3	7	9	N	6					108
01	4681	X	4618	-0-	-63	-0-	4599	3	19	9	N	17	91	1			34
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					34
03	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	3			N	-0-					34
*04	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	3			N	-0-					34

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			Y	-0-					35
12	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	3			Y	-0-					35
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					35
02	2380	N	2308	-0-	-72	-0-	2308	3			Y	-0-					35
03	2604	N	2503	-0-	-101	-0-	2503	3			Y	-0-					35
04	2550	N	2379	-0-	-171	-0-	2379	3			Y	-0-					35

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	4045	-0-	-635	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4330	-0-	-80	-0-	4330	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3371	-0-	-229	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7034	3	65	9	Y	59					82
12	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					82
01	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			Y	-0-					82
02	6636	X	6542	-0-	-94	-0-	6542	3			Y	-0-					82
03	7440	X	7127	-0-	-313	-0-	7127	3			Y	-0-					82
04	7200	X	6956	-0-	-244	-0-	6956	3			Y	-0-					82

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2248	-0-	-572	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2337	-0-	-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	358	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4750	-0-	-241	-0-	369	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4374	-0-	-617	-0-	375	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4256	-0-	-252	-0-	328	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4725	-0-	-235	-0-	371	1	4354	2	N	-0-					-0-
*04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	369	1	4506	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	3			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
02	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-					-0-
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6450	X	5939	-0-	-511	-0-	5939	3			N	-0-					-0-
12	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	6160	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
03	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	5875	-0-	-335	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4106	-0-	1306	1306	4106	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4575	-0-	1475	2781	4575	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4942	-0-	1942	4723	4942	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

11	6120	X	5595	-0-	-525	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5825	-0-	-313	-0-	5825	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	5745	-0-	-207	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5063	-0-	-257	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5518	-0-	-310	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	5340	-0-	-300	-0-	5340	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

11	4680	X	2904	-0-	-1776	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	2012	-0-	-2824	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	1438	-0-	-3398	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1094	-0-	-1930	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1002	-0-	-2005	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	707	-0-	-2203	-0-	707	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

11	5850	X	5064	-0-	-786	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	5275	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4546	-0-	-774	-0-	4546	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4650	-0-	-806	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4535	-0-	-565	-0-	4535	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

11	4890	X	2557	-0-	-2333	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	4652	-0-	-556	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	3997	-0-	-707	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4103	-0-	-1043	-0-	4103	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	3721	-0-	-779	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

11	4350	X	3830	-0-	-520	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	4164	-0-	-393	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4329	-0-	-228	-0-	4329	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3354	-0-	-762	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	2711	-0-	-1489	-0-	2711	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

11	4740	X	4652	-0-	-88	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
04	4830	X	4691	-0-	-139	-0-	4691	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5495	-0-	-271	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	5016	-0-	-192	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5526	-0-	-240	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	5490	X	5214	-0-	-276	-0-	5214	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6450	X	5739	-0-	-711	-0-	5739	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	5957	-0-	-708	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	5756	-0-	-909	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5189	-0-	-719	-0-	5189	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5563	-0-	-606	-0-	5563	3			N	-0-					-0-
04	5760	X	5451	-0-	-309	-0-	5451	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			Y	-0-					-0-
12	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	4316	3			Y	-0-					-0-
02	4172	X	3992	-0-	-180	-0-	3992	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4222	-0-	-428	-0-	4222	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	47	-0-	-4453	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2907	-0-	-131	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2646	-0-	-126	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2910	-0-	-60	-0-	2910	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
12	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3545	-0-	-423	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3434	-0-	-10	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
03	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3584	-0-	-16	-0-	3584	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

11	5940	X	5585	-0-	-355	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5499	-0-	-763	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5385	-0-	-271	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	3965	-0-	-1645	-0-	3965	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

11	7140	X	6778	-0-	-362	-0-	6778	3			Y	-0-					39
12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	3			Y	-0-					39
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			Y	-0-					39
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-					39
03	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			Y	-0-					39
*04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3477	-0-	-553	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3571	-0-	-459	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3160	-0-	-536	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3652	-0-	-440	-0-	3652	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3508	-0-	-452	-0-	3508	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	3			N	-0-					-0-
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3675	-0-	-15	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

11	3840	X	3733	-0-	-107	-0-	380	1	3353	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	391	1	3382	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	368	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3335	-0-	-249	-0-	337	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	337	1	3128	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	334	1	3165	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

11	4890	X	249	-0-	-4641	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	1621	-0-	-3432	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4596	-0-	-457	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4388	-0-	-176	-0-	4388	3			N	-0-					-0-
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4435	-0-	-5	-0-	4435	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1256	-0-	-77	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	865	-0-	-143	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	979	-0-	-292	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	864	-0-	-426	-0-	864	3			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3			N	-0-					-0-
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
02	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	3			N	-0-					-0-
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
*04	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	3			N	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	690	N	428	-0-	-262	-0-	428	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	929	-0-	-342	-0-	929	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	805	-0-	-342	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	117	-0-	-663	-0-	117	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	3542	-0-	-2068	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
12	5797	X	4238	-0-	-1559	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	2960	-0-	-2837	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4280	-0-	-788	-0-	4280	3			N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	753	-0-	-3357	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HEFFNER WELL #: 4H RRCID -> 247379 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7676 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
12	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	3			N	-0-					-0-
01	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	3			N	-0-					-0-
02	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	3			N	-0-					-0-
03	9083	X	8311	-0-	-772	-0-	8311	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	8123	-0-	-1147	-0-	8123	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	X	140	-0-	-160	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

11	5910	X	5038	-0-	-872	-0-	5038	3			N	-0-					-0-
12	5952	X	5736	-0-	-216	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
01	5859	X	5249	-0-	-610	-0-	5249	3			N	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5579	-0-	-156	-0-	5579	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5157	-0-	-393	-0-	5157	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

11	9030	X	7521	-0-	-1509	-0-	7521	3			N	-0-					-0-
12	8773	X	7398	-0-	-1375	-0-	7398	3			N	-0-					-0-
01	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					-0-
02	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	8005	-0-	-515	-0-	8005	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5025	-0-	-400	-0-	5025	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5322	-0-	-103	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4580	-0-	-320	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5233	-0-	-130	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4957	-0-	-203	-0-	4957	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

11	6420	X	6233	-0-	-187	-0-	1169	1	5064	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6096	-0-	-383	-0-	1208	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6153	-0-	-295	-0-	1208	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5768	-0-	-56	-0-	1091	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	1208	1	4979	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	6148	-0-	-92	-0-	1169	1	4979	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	9016	-0-	-434	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	9246	-0-	-395	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
01	9641	X	4079	-0-	-5562	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	4613	-0-	-4067	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	5654	-0-	-3677	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
04	9030	X	4180	-0-	-4850	-0-	4180	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

11	8580	X	6564	-0-	-2016	-0-	6564	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	6654	-0-	-2212	-0-	6654	3			N	-0-					-0-
01	8866	X	8361	-0-	-505	-0-	8361	3			N	-0-					-0-
02	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
03	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	8044	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	7252	-0-	-848	-0-	7252	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

11	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3301	-0-	-357	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
01	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2732	-0-	-684	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2853	-0-	-929	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	3029	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	3			N	-0-					-0-
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			N	-0-					-0-
01	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	1989	-0-	-2743	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	2517	-0-	-2722	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3371	-0-	-1699	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

11	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2591	-0-	-602	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2193	-0-	-887	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2764	-0-	-536	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

11	5550	X	5270	-0-	-280	-0-	5270	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
01	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	3			N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5218	-0-	-331	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5372	-0-	-28	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2211	-0-	-29	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	2419	-0-	-123	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3233	-0-	233	233	3233	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4075	-0-	-185	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4177	-0-	-225	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4152	-0-	-250	-0-	4152	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3695	-0-	-281	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4234	-0-	-13	-0-	4234	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	1270	-0-	-2810	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	N	2205	-0-	-45	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2316	-0-	-40	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1843	-0-	-451	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1672	-0-	-400	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	3			N	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2251	-0-	-136	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	3910	-0-	-957	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	2802	-0-	-1908	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3688	-0-	-272	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3184	-0-	-260	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3581	-0-	-232	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3394	-0-	-296	-0-	3394	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	4571	-0-	-109	-0-	4571	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
01	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2529	-0-	-299	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2724	-0-	-306	-0-	2724	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
12	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	3			N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3			N	-0-					-0-
02	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5322	-0-	-10	-0-	5322	3			N	-0-					-0-
04	5160	X	4716	-0-	-444	-0-	4716	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

11	6450	X	5287	-0-	-1163	-0-	292	1	4995	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	5514	-0-	-1151	-0-	323	1	5191	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	4666	-0-	-1813	-0-	323	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3713	-0-	-1887	-0-	292	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4109	-0-	-1998	-0-	323	1	3786	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	3895	-0-	-1445	-0-	312	1	3583	2	N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

11	6300	X	6087	-0-	-213	-0-	6087	3			N	-0-					-0-
12	6417	X	6265	-0-	-152	-0-	6265	3			N	-0-					-0-
01	6417	X	6267	-0-	-150	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
02	5768	X	5518	-0-	-250	-0-	5518	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6063	-0-	-292	-0-	6063	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5877	-0-	-213	-0-	5877	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	3			N	-0-					-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	3			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3			N	-0-					-0-
*04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

11	4800	X	4610	-0-	-190	-0-	773	1	3837	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4600	-0-	-360	-0-	799	1	3801	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4469	-0-	-367	-0-	870	1	3599	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4135	-0-	-177	-0-	932	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	1032	1	3488	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4103	-0-	-517	-0-	999	1	3104	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

11	11250	X	10724	-0-	-526	-0-	10724	3			N	-0-					-0-
12	11625	X	9788	-0-	-1837	-0-	9788	3			N	-0-					-0-
01	11377	X	9046	-0-	-2331	-0-	9046	3			N	-0-					-0-
02	10276	X	6146	-0-	-4130	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	9292	-0-	-2085	-0-	9292	3			N	-0-					-0-
04	10710	X	9033	-0-	-1677	-0-	9033	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5463	-0-	-417	-0-	5463	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
01	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	3			N	-0-					-0-
03	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	3			N	-0-					-0-
*04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	177	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3498	-0-	-594	-0-	196	1	3302	2	N	-0-					-0-
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	196	1	3937	2	N	-0-					-0-
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	177	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	196	1	4237	2	N	-0-					-0-
*04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	190	1	4274	2	N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3810	X	2853	-0-	-957	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	3627	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3133	-0-	-255	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3209	-0-	-573	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3150	-0-	-510	-0-	3150	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	X	2116	-0-	-224	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2298	-0-	-120	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	1902	-0-	-423	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	8634	-0-	-336	-0-	8634	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8837	-0-	-246	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
01	8928	X	8786	-0-	-142	-0-	8786	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7958	-0-	-106	-0-	7958	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8766	-0-	-162	-0-	8766	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	8384	-0-	-256	-0-	8384	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3523	-0-	-887	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	2233	-0-	-2324	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	1821	-0-	-2550	-0-	1821	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	1446	-0-	-2222	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
*04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	85	-0-	-587	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

11	7470	X	6495	-0-	-975	-0-	6495	3			N	-0-			-0-
12	7719	X	6911	-0-	-808	-0-	6911	3			N	-0-			-0-
01	7719	X	7087	-0-	-632	-0-	7087	3			N	-0-			-0-
02	6664	X	6247	-0-	-417	-0-	6247	3			N	-0-			-0-
03	7316	X	6913	-0-	-403	-0-	6913	3			N	-0-			-0-
04	6870	X	6505	-0-	-365	-0-	6505	3			N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

11	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	3			N	-0-			-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	3			N	-0-			-0-
01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
02	6440	X	6383	-0-	-57	-0-	6383	3			N	-0-			-0-
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	3			N	-0-			-0-
04	6900	X	6734	-0-	-166	-0-	6734	3			N	-0-			-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

11	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	778	1	3338	2	N	-0-			-0-
12	4929	X	4079	-0-	-850	-0-	804	1	3275	2	N	-0-			-0-
01	4774	X	4212	-0-	-562	-0-	876	1	3336	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	4030	-0-	-282	-0-	938	1	3092	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4440	-0-	-24	-0-	1039	1	3401	2	N	-0-			-0-
*04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1005	1	3176	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

11	6210	X	5810	-0-	-400	-0-	5810	3			N	-0-			-0-
12	6417	X	6238	-0-	-179	-0-	6238	3			N	-0-			-0-
01	6386	X	6360	-0-	-26	-0-	6360	3			N	-0-			-0-
02	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	3			N	-0-			-0-
03	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	3			N	-0-			-0-
04	6150	X	6086	-0-	-64	-0-	6086	3			N	-0-			-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

11	6030	X	5839	-0-	-191	-0-	835	1	5004	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5944	-0-	-287	-0-	863	1	5081	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5924	-0-	-307	-0-	863	1	5061	2	N	-0-			-0-
02	5544	X	5314	-0-	-230	-0-	780	1	4534	2	N	-0-			-0-
03	6138	X	5891	-0-	-247	-0-	863	1	5028	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5509	-0-	-341	-0-	835	1	4674	2	N	-0-			-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

11	4980	X	4594	-0-	-386	-0-	4594	3			N	-0-			-0-
12	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	4819	3			N	-0-			-0-
01	4929	X	4914	-0-	-15	-0-	4914	3			N	-0-			-0-
02	4424	X	4312	-0-	-112	-0-	4312	3			N	-0-			-0-
03	4898	X	4619	-0-	-279	-0-	4619	3			N	-0-			-0-
04	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	4203	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	5074	-0-	-1556	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6564	-0-	-411	-0-	6564	3			Y	-0-					-0-
01	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	3			Y	-0-					-0-
02	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	3			Y	-0-					-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	3			Y	-0-					-0-
04	8010	X	7372	-0-	-638	-0-	7372	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	3			N	-0-					-0-
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			N	-0-					-0-
*04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	5070	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5202	-0-	-285	-0-	5202	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5206	-0-	-126	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4032	-0-	-700	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4451	-0-	-788	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4110	-0-	-960	-0-	4110	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	3783	-0-	-717	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4061	-0-	-341	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3207	-0-	-769	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3835	-0-	-567	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3585	-0-	-345	-0-	3585	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	3			N	-0-					-0-
01	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	728	N	321	-0-	-407	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	2569	-0-	-1451	-0-	2569	3			Y	-0-					-0-
12	3689	X	2768	-0-	-921	-0-	2768	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	2853	-0-	-650	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2650	-0-	-430	-0-	2650	3			Y	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	3			Y	-0-					-0-
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3			N	-0-					-0-
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3			N	-0-					-0-
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

11	8970	X	7363	-0-	-1607	-0-	7363	3			N	-0-					-0-
12	9114	X	7402	-0-	-1712	-0-	7402	3			N	-0-					-0-
01	8680	X	7443	-0-	-1237	-0-	7443	3			N	-0-					-0-
02	7784	X	6496	-0-	-1288	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
03	8060	X	7196	-0-	-864	-0-	7196	3			N	-0-					-0-
04	7350	X	6863	-0-	-487	-0-	6863	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

11	5280	X	5073	-0-	-207	-0-	5073	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5151	-0-	-274	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4485	-0-	-359	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

11	7590	X	5925	-0-	-1665	-0-	5925	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	6724	-0-	-1119	-0-	6724	3			N	-0-					-0-
01	7843	X	6513	-0-	-1330	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	5922	-0-	-1162	-0-	5922	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
04	6510	X	4813	-0-	-1697	-0-	4813	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

11	4260	X	3654	-0-	-606	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
01	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	3			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	3			N	-0-					-0-
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	4559	-0-	-781	-0-	4559	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
*04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11880	X	8280	-0-	-3600	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	8779	-0-	-2505	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9128	-0-	-1877	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7612	-0-	-1208	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	7196	-0-	-2569	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
*04	8820	X	7635	-0-	-1185	-0-	7635	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

11	6240	X	5666	-0-	-574	-0-	5666	3			N	-0-					-0-
12	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
01	6293	X	5418	-0-	-875	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	4871	-0-	-421	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4845	-0-	-1014	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4410	-0-	-1260	-0-	4410	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

11	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3493	-0-	-175	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	3			N	-0-					-0-
*04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	2751	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
03	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
*04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			N	-0-					-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2859	-0-	-55	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
*04	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

11	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			N	-0-					-0-
12	1457	X	1409	-0-	-48	-0-	1409	1			N	-0-					-0-
01	1457	X	1402	-0-	-55	-0-	1402	1			N	-0-					-0-
02	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
03	1457	X	1286	-0-	-171	-0-	1206	1	80	2	N	-0-					-0-
*04	1350	N	327	-0-	-1023	-0-	327	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16560	X	10311	-0-	-6249	-0-	209	1	10102	2	N	-0-			-0-
12	17112	X	4894	-0-	-12218	-0-	501	1	4393	2	N	-0-			-0-
01	17112	X	5696	-0-	-11416	-0-	598	1	5098	2	N	-0-			-0-
02	9632	X	8721	-0-	-911	-0-	358	1	8363	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	4042	-0-	-6622	-0-	703	1	3339	2	N	-0-			-0-
*04	10320	X	1211	-0-	-9109	-0-	281	1	930	2	N	-0-			-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	N	2237	-0-	-433	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
12	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	2249	3			N	-0-			-0-
01	2325	N	2311	-0-	-14	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
02	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			N	-0-			-0-
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	3			N	-0-			-0-
*04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	6853	-0-	-2147	-0-	6853	3			N	-0-			-0-
12	8246	X	7036	-0-	-1210	-0-	7036	3			N	-0-			-0-
01	7750	X	5755	-0-	-1995	-0-	5755	3			N	-0-			-0-
02	6496	X	4341	-0-	-2155	-0-	4341	3			N	-0-			-0-
03	7161	X	4461	-0-	-2700	-0-	4461	3			N	-0-			-0-
04	6840	X	3602	-0-	-3238	-0-	3602	3			N	-0-			-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3433	-0-	-737	-0-	3433	3			N	-0-			-0-
12	4030	X	3679	-0-	-351	-0-	3679	3			N	-0-			-0-
01	3968	X	3664	-0-	-304	-0-	3664	3			N	-0-			-0-
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	3305	3			N	-0-			-0-
03	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	3669	3			N	-0-			-0-
04	3570	X	3567	-0-	-3	-0-	3567	3			N	-0-			-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	12516	3			N	-0-			-0-
12	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	12108	3			N	-0-			-0-
01	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	3			N	-0-			-0-
02	10189	X	10189	-0-	-0-	-0-	10189	3			N	-0-			-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	3			N	-0-			-0-
*04	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	11690	3			N	-0-			-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-			-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	3			N	-0-			-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-			-0-
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3			N	-0-			-0-
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	3			N	-0-			-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	3994	-0-	-1136	-0-	3994	3			N	-0-			-0-
12	5301	X	3680	-0-	-1621	-0-	3680	3			N	-0-			-0-
01	4743	X	4491	-0-	-252	-0-	4491	3			N	-0-			-0-
02	4284	X	3824	-0-	-460	-0-	3824	3			N	-0-			-0-
03	4123	X	3420	-0-	-703	-0-	3420	3			N	-0-			-0-
*04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	4450	-0-	-230	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4468	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4522	-0-	-97	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3924	-0-	-220	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4321	-0-	-267	-0-	4321	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4137	-0-	-303	-0-	4137	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

11	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10549	-0-	-53	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8407	-0-	-1729	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	9178	-0-	-2044	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9254	-0-	-1606	-0-	9254	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

11	5460	X	4786	-0-	-674	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5123	-0-	-519	-0-	5123	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	3798	-0-	-682	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
*04	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

11	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4364	-0-	-480	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	5513	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	3382	-0-	-1838	-0-	3382	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

11	4890	X	4622	-0-	-268	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	4764	-0-	4764	4764	4764	3			Y	-0-					-0-
01	9521	X	4757	-0-	-4764	-0-	4757	3			Y	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4700	-0-	-74	-0-	4700	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4374	-0-	-246	-0-	4374	3			Y	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

11	6030	X	2571	-0-	-3459	-0-	2571	3			Y	-0-					22
12	6231	X	4074	-0-	-2157	-0-	4074	3			Y	-0-					22
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	3			Y	-0-					22
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			Y	-0-					22
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	3			Y	-0-					22
*04	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	3			Y	-0-					22

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

11	5580	X	5334	-0-	-246	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	3471	-0-	-1513	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	4583	-0-	-935	-0-	4583	3			N	-0-					-0-
*04	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	5434	-0-	-206	-0-	5434	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5551	-0-	5551	5551	5551	3			Y	-0-					-0-
01	11071	X	5520	-0-	-5551	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5301	-0-	-129	-0-	5301	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	3234	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3313	-0-	-221	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2955	-0-	-181	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6266	-0-	-394	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	6228	-0-	-623	-0-	6228	3			N	-0-					-0-
01	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	6410	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	5710	-0-	-366	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6271	-0-	-239	-0-	6271	3			N	-0-					-0-
04	6270	X	5916	-0-	-354	-0-	5916	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	294	1	2626	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	2547	-0-	-119	-0-	303	1	2244	2	N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	303	1	2504	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	274	1	2330	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	303	1	2394	2	N	-0-					-0-
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	294	1	2642	2	N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	3118	-0-	-62	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3223	-0-	-63	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2837	-0-	-131	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

11	14B2 EXT		98	-0-	98	156	98	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		50	-0-	50	206	50	3			Y	-0-					-0-
01	344	X	138	-0-	-206	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

11	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	3			Y	-0-					-0-
12	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	3			Y	-0-					-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	3			Y	-0-					-0-
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	6392	3			Y	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3			Y	-0-					-0-
*04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

11	4350	X	3647	-0-	-703	-0-	3647	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5078	-0-	5078	5078	5078	3			Y	-0-					-0-
01	10419	X	5341	-0-	-5078	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	3			Y	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	3			Y	-0-					-0-
*04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	318	1	1188	2	N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	328	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	328	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	297	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	328	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	318	1	1082	2	N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	558	1	1855	2	N	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	577	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	577	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	521	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	577	1	1751	2	N	-0-					-0-
*04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	558	1	1708	2	N	-0-					-0-

V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

11	6630	X	6521	-0-	-109	-0-	454	1	6067	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	469	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	6171	-0-	-494	-0-	325	1	5846	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5670	-0-	-406	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5956	-0-	-554	-0-	5956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	4479	-0-	-231	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4391	-0-	-445	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	4355	-0-	-481	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3919	-0-	-337	-0-	3919	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4303	-0-	-347	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4152	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	5197	-0-	-143	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	5153	-0-	-365	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5027	-0-	-429	-0-	5027	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4217	-0-	-711	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
03	5456	X	4684	-0-	-772	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4575	-0-	-615	-0-	4575	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4373	-0-	-680	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4501	-0-	-552	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4186	-0-	-378	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
03	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4310	-0-	-130	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	5139	-0-	-171	-0-	5139	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5315	-0-	-172	-0-	5315	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4578	-0-	-266	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4612	-0-	-720	-0-	4612	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4307	-0-	-883	-0-	4307	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	5244	-0-	-216	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
12	5766	X	5349	-0-	-417	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5285	-0-	-481	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4625	-0-	-583	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4678	-0-	-1026	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	4480	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	3514	3			N	-0-					202
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					202
01	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3704	3	33	9	N	30	182	1			50
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					50
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					50
04	3630	X	3395	-0-	-235	-0-	3395	3			N	-0-					50

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	2528	-0-	-802	-0-	493	1	2035	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2594	-0-	-41	-0-	509	1	2085	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	509	1	2045	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2290	-0-	-90	-0-	460	1	1830	2	N	-0-					-0-
03	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	509	1	1976	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	2362	-0-	-158	-0-	493	1	1869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
12	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	5037	-0-	-16	-0-	5037	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	4412	-0-	-152	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4002	-0-	-888	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	6494	-0-	-76	-0-	6494	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6426	-0-	-363	-0-	6426	3			N	-0-					-0-
01	6820	X	6575	-0-	-245	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
02	6160	X	5820	-0-	-340	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
03	6820	X	6336	-0-	-484	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5998	-0-	-482	-0-	5998	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	5997	-0-	-963	-0-	5997	3			N	-0-					-0-
12	7037	X	6270	-0-	-767	-0-	6270	3			N	-0-					-0-
01	6758	X	6273	-0-	-485	-0-	6273	3			N	-0-					-0-
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	6315	-0-	-9	-0-	6315	3			N	-0-					-0-
04	6060	X	6029	-0-	-31	-0-	6029	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	508	-0-	-2972	-0-	508	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	499	-0-	-1888	-0-	499	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	458	-0-	-720	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	560	X	350	-0-	-210	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2676	-0-	-534	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2921	-0-	-396	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2519	-0-	-477	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2730	-0-	-463	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	2898	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3141	-0-	-300	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3032	-0-	-409	-0-	3032	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	1845	-0-	-1347	-0-	1845	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	2482	-0-	-1052	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	2866	-0-	-554	-0-	2866	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	676	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	699	1	659	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	699	1	669	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	631	1	562	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	699	1	652	2	N	-0-					-0-
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	676	1	677	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2726	X	1907	-0-	-819	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
12	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	19863	3			N	-0-					-0-
01	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	19517	3			N	-0-					-0-
02	15746	X	15746	-0-	-0-	-0-	15746	3			N	-0-					-0-
03	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	12912	3			N	-0-					-0-
*04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					68
12	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	3			N	-0-					68
01	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	3			N	-0-					68
02	8512	X	8485	-0-	-27	-0-	8485	3			N	-0-					68
03	9920	X	9046	-0-	-874	-0-	9046	3			N	-0-					68
04	9600	X	8878	-0-	-722	-0-	8878	3			N	-0-					68

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	3841	-0-	-389	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4192	-0-	-117	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4150	-0-	-128	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3773	-0-	-91	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4148	-0-	-37	-0-	4148	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3905	-0-	-145	-0-	3905	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	94	-0-	-296	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	4065	-0-	-1485	-0-	4065	3			N	-0-					68
12	5146	X	3878	-0-	-1268	-0-	3878	3			N	-0-					68
01	4650	X	4227	-0-	-423	-0-	4227	3			N	-0-					68
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	3			N	-0-					68
03	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3			N	-0-					68
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	3			N	-0-					68

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
01	5208	X	5165	-0-	-43	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4158	-0-	-546	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
03	5177	X	4429	-0-	-748	-0-	4429	3			N	-0-					-0-
*04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

11	5700	X	5115	-0-	-585	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5271	-0-	-619	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5192	-0-	-543	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4578	-0-	-350	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	3015	-0-	-2317	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4741	-0-	-389	-0-	4741	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

11	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	4139	-0-	-232	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4236	-0-	-73	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

11	5010	X	4207	-0-	-803	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4307	-0-	-777	-0-	4307	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4283	-0-	-801	-0-	4283	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3814	-0-	-498	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3826	-0-	-700	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3970	-0-	-230	-0-	3970	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

11	3930	X	3746	-0-	-184	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2406	-0-	-1094	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2617	-0-	-1258	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	1580	-0-	-2170	-0-	1580	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

11	2670	X	768	-0-	-1902	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	2449	X	1128	-0-	-1321	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
01	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
02	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
*04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

11	2850	X	1805	-0-	-1045	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
03	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	2237	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3588	-0-	-672	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2787	-0-	-1615	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2380	-0-	-1650	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2367	-0-	-1189	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	2482	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	2674	-0-	-926	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3390	-0-	-780	-0-	3390	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3526	-0-	-597	-0-	3526	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	2643	-0-	-1170	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	1712	-0-	-1732	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	1136	-0-	-2615	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	883	-0-	-2537	-0-	883	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	7894	-0-	-446	-0-	7894	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	8213	-0-	-157	-0-	8213	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	8018	-0-	-352	-0-	8018	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	6855	-0-	-621	-0-	6855	3			N	-0-					-0-
03	8215	X	8020	-0-	-195	-0-	8020	3			N	-0-					-0-
04	7950	X	7472	-0-	-478	-0-	7472	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3380	-0-	280	280	3380	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3378	-0-	578	858	3378	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2347	-0-	-753	105	2347	3			N	-0-					-0-
*04	1860	X	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11940	X	11860	-0-	-80	-0-	11860	3			Y	-0-					-0-
12	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	12484	3			Y	-0-					-0-
01	12431	X	12306	-0-	-125	-0-	12306	3			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10915	-0-	-313	-0-	10915	3			Y	-0-					-0-
03	12493	X	12185	-0-	-308	-0-	12185	3			Y	-0-					-0-
04	12090	X	11554	-0-	-536	-0-	11554	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6390	-0-	-570	-0-	477	1	5913	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	6350	-0-	-718	-0-	494	1	5856	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	5684	-0-	-950	-0-	488	1	5196	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5852	-0-	-112	-0-	451	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6273	-0-	-330	-0-	492	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6166	-0-	-224	-0-	466	1	5700	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13380	X	11598	-0-	-1782	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10662	-0-	-1862	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10317	-0-	-995	-0-	10317	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	10633	-0-	-1891	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
*04	11610	X	10238	-0-	-1372	-0-	253	1	9985	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
12	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	1613	-0-	-681	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	9	-0-	-2091	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	2542	N	1792	-0-	-750	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	8151	-0-	-1029	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
12	9486	X	5485	-0-	-4001	-0-	5485	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	7394	-0-	-1410	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
02	7616	X	6740	-0-	-876	-0-	6740	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	7668	-0-	-764	-0-	7668	3			N	-0-					-0-
*04	8160	X	7342	-0-	-818	-0-	7342	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3212	-0-	-178	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	2732	-0-	-771	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3027	-0-	-81	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
*04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	3			Y	-0-					16
12	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			Y	-0-					16
01	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	3			Y	-0-					16
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	5726	3			Y	-0-					16
03	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	4358	3			Y	-0-					16
04	5550	X	3907	-0-	-1643	-0-	3907	3			Y	-0-					16

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	7889	-0-	-721	-0-	7889	3			N	-0-					-0-
12	8153	X	8151	-0-	-2	-0-	8151	3			N	-0-					-0-
01	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	3			N	-0-					-0-
02	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	3			N	-0-					-0-
03	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	3			N	-0-					-0-
04	8130	X	7569	-0-	-561	-0-	7569	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	3			Y	-0-					-0-
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3677	-0-	-299	-0-	3677	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3983	-0-	-512	-0-	3983	3			Y	-0-					-0-
04	4350	X	3909	-0-	-441	-0-	3909	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			Y	-0-					-0-
12	9517	X	8789	-0-	-728	-0-	8789	3			Y	-0-					-0-
01	9517	X	8538	-0-	-979	-0-	8538	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	8090	-0-	-170	-0-	8090	3			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8577	-0-	-568	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8464	-0-	-296	-0-	8464	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5195	-0-	-235	-0-	547	1	4648	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5286	-0-	-232	-0-	565	1	4721	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5285	-0-	-233	-0-	565	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4801	-0-	-99	-0-	511	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	565	1	4469	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4634	-0-	-556	-0-	547	1	4087	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
12	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4236	-0-	-204	-0-	4236	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3654	-0-	-406	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4269	-0-	-226	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4212	-0-	-138	-0-	4212	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5220	X	4987	-0-	-233	-0-	4987	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	5101	-0-	-262	-0-	5101	3			N	-0-					-0-
01	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	3			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5116	-0-	-254	-0-	5116	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	4668	-0-	-702	-0-	4668	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	3835	-0-	-1714	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	2901	-0-	-2214	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	2777	-0-	-1619	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	3021	-0-	-1815	-0-	3021	3			N	-0-					-0-
04	4680	X	2834	-0-	-1846	-0-	2834	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	3			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	3			N	-0-					-0-
02	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					-0-
*04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4111	-0-	-659	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4270	-0-	-969	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	3254	-0-	-1985	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3825	-0-	-907	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3338	-0-	-1188	-0-	3338	3			N	-0-					-0-
04	4140	X	3264	-0-	-876	-0-	3264	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3680	-0-	-40	-0-	3680	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3341	-0-	-103	-0-	3341	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3617	-0-	-196	-0-	3617	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6646	-0-	-314	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	6921	-0-	-271	-0-	6921	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	6816	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	6182	-0-	-90	-0-	6182	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6781	-0-	-132	-0-	6781	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6425	-0-	-265	-0-	6425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5147	-0-	-463	-0-	5147	3			N	-0-					-0-
12	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	5320	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5417	-0-	-39	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4825	-0-	-47	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
03	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
*04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5610	-0-	-810	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
12	6510	X	6028	-0-	-482	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
01	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5545	-0-	-335	-0-	5545	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6176	-0-	-117	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
*04	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5026	-0-	-399	-0-	5026	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5257	-0-	-230	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4533	-0-	-423	-0-	4533	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4347	-0-	-1140	-0-	4347	3			N	-0-					-0-
*04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	4116	-0-	-234	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	3787	-0-	-925	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4009	-0-	-889	-0-	4009	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3582	-0-	-842	-0-	3582	3			N	-0-					-0-
03	4898	X	2120	-0-	-2778	-0-	2120	3			N	-0-					-0-
04	4110	X	3347	-0-	-763	-0-	3347	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4275	-0-	-375	-0-	4275	3			N	-0-					-0-
12	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	3			N	-0-					-0-
01	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	3			N	-0-					-0-
02	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
03	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	3			N	-0-					-0-
*04	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7672	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6450	X	5601	-0-	-849	-0-	5601	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6339	-0-	6339	6339	6339	3			Y	-0-					-0-
01	12834	X	6495	-0-	-6339	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
03	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	6080	3			Y	-0-					-0-
*04	6300	X	5268	-0-	-1032	-0-	5254	3	14	9	Y	13	37	7	13	8	37

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
12	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5357	-0-	-19	-0-	5357	3			N	-0-					-0-
03	6231	X	5234	-0-	-997	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
04	6030	X	5572	-0-	-458	-0-	5572	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12870	X	12465	-0-	-405	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	12367	-0-	-498	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12122	-0-	-464	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
02	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
03	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13211	2			N	-0-					-0-
*04	12480	X	11813	-0-	-667	-0-	11813	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

11	9360	X	9045	-0-	-315	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9409	-0-	-263	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9273	-0-	-399	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8209	-0-	-499	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	9202	-0-	-315	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8800	-0-	-320	-0-	8800	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

11	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
12	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
01	806	X	788	-0-	-18	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
02	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
03	1736	X	546	-0-	-1190	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	1680	X	621	-0-	-1059	-0-	621	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

11	4410	X	3923	-0-	-487	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3943	-0-	-335	-0-	3943	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3565	-0-	-271	-0-	3565	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3669	-0-	-261	-0-	3669	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

11	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	520	1	3336	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	538	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	538	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	486	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	538	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	520	1	3241	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	3853	-0-	-797	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
02	4200	X	3490	-0-	-710	-0-	3490	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3929	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3860	-0-	-310	-0-	3860	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

11	6720	X	5777	-0-	-943	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
12	6944	X	5427	-0-	-1517	-0-	5427	3			N	-0-					-0-
01	6944	X	6180	-0-	-764	-0-	6180	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5486	-0-	-30	-0-	5486	3			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5884	-0-	-86	-0-	5884	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4657	-0-	-117	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4606	-0-	-137	-0-	4606	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4097	-0-	-131	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4356	-0-	-294	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4208	-0-	-292	-0-	4208	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

11	6330	X	5417	-0-	-913	-0-	5417	3			N	-0-					-0-
12	6541	X	5488	-0-	-1053	-0-	5488	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	5257	-0-	-292	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
02	5068	X	4798	-0-	-270	-0-	4798	3			N	-0-					-0-
03	5611	X	5405	-0-	-206	-0-	5405	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5410	-0-	-20	-0-	5410	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

11	810	N	712	-0-	-98	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	744	N	337	-0-	-407	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	682	N	518	-0-	-164	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

11	5430	X	4536	-0-	-894	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4317	-0-	-1108	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
01	5270	X	4619	-0-	-651	-0-	4619	3			N	-0-					-0-
02	4760	X	3447	-0-	-1313	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	4251	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

11	870	N	491	-0-	-379	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

11	17370	X	16335	-0-	-1035	-0-	16335	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	16050	-0-	-1899	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	15818	-0-	-2131	-0-	15818	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	13806	-0-	-2070	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	15826	-0-	-1751	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
*04	16350	X	14907	-0-	-1443	-0-	14907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12570	X	12113	-0-	-457	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12051	-0-	-690	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11805	-0-	-936	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10468	-0-	-844	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11816	-0-	-708	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
*04	12120	X	11222	-0-	-898	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	5246	-0-	-3364	-0-	5246	3			N	-0-					-0-
12	9269	X	8610	-0-	-659	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
01	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	7945	-0-	-427	-0-	7945	3			N	-0-					-0-
03	8618	X	8513	-0-	-105	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
04	8970	X	7606	-0-	-1364	-0-	7606	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1920	X	912	-0-	-1008	-0-	912	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1910	-0-	-322	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2039	-0-	-241	-0-	2039	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6552	-0-	-288	-0-	6552	3			N	-0-					-0-
12	6975	X	6725	-0-	-250	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
01	6975	X	6533	-0-	-442	-0-	6533	3			N	-0-					-0-
02	6300	X	5809	-0-	-491	-0-	5809	3			N	-0-					-0-
03	6944	X	6225	-0-	-719	-0-	6225	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6277	-0-	-263	-0-	6277	3			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
*04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5910	X	5311	-0-	-599	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	5386	-0-	-721	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4847	-0-	-109	-0-	4847	3			N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5072	-0-	-238	-0-	5072	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3816	-0-	-384	-0-	3816	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3910	-0-	-430	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4160	-0-	-180	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	3823	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3972	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3832	-0-	-188	-0-	3832	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	8336	-0-	-544	-0-	8336	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8457	-0-	-626	-0-	8457	3			N	-0-					-0-
01	9052	X	8392	-0-	-660	-0-	8392	3			N	-0-					-0-
02	8120	X	7686	-0-	-434	-0-	7686	3			N	-0-					-0-
03	8990	X	8480	-0-	-510	-0-	8480	3			N	-0-					-0-
04	8340	X	8101	-0-	-239	-0-	8101	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

11	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	3937	3			Y	-0-					49
12	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	4046	3			Y	-0-					49
01	4123	X	4043	-0-	-80	-0-	4043	3			Y	-0-					49
02	3724	X	3705	-0-	-19	-0-	3705	3			Y	-0-					49
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			Y	-0-					49
04	3930	X	3929	-0-	-1	-0-	3929	3			Y	-0-					49

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

11	3630	X	3375	-0-	-255	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3757	-0-	-25	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

11	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2895	-0-	-1042	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	2960	-0-	-760	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
02	3500	X	2115	-0-	-1385	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	2278	-0-	-1597	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3594	-0-	-156	-0-	3594	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

11	7860	X	5872	-0-	-1988	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7496	-0-	-626	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7884	-0-	-238	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7463	-0-	-39	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6798	-0-	-822	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	420	N	184	-0-	-236	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	3			Y	-0-					28
12	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	7388	3			Y	-0-					28
01	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			Y	-0-					28
02	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			Y	-0-					28
03	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	3			Y	-0-					28
04	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	6330	-0-	-840	-0-	6326	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		6787	-0-	6787	6787	6783	3	4	9	Y	4					23
01	13701	X	6914	-0-	-6787	-0-	6914	3			Y	-0-					23
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			Y	-0-					23
03	6789	X	6735	-0-	-54	-0-	6735	3			Y	-0-					23
04	6690	X	6451	-0-	-239	-0-	6451	3			Y	-0-					23

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	5481	-0-	-159	-0-	5477	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		5973	-0-	5973	5973	5969	3	4	9	Y	4					23
01	11428	X	5455	-0-	-5973	-0-	5455	3			Y	-0-					23
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			Y	-0-					23
03	5983	X	5429	-0-	-554	-0-	5429	3			Y	-0-					23
04	5790	X	5355	-0-	-435	-0-	5355	3			Y	-0-					23

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2385	-0-	-808	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	855	-0-	-2338	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	733	-0-	-2151	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	802	-0-	-2081	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	859	-0-	-1931	-0-	859	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	712	-0-	-1508	-0-	712	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	612	-0-	-1682	-0-	612	3			N	-0-					-0-
01	1519	X	875	-0-	-644	-0-	875	3			N	-0-					-0-
02	1372	X	745	-0-	-627	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9690	X	9299	-0-	-391	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
12	10013	X	8862	-0-	-1151	-0-	8862	3			N	-0-					-0-
01	10013	X	8522	-0-	-1491	-0-	8522	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	8232	-0-	-812	-0-	8232	3			N	-0-					-0-
03	10013	X	8654	-0-	-1359	-0-	8654	3			N	-0-					-0-
*04	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	9714	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6561	-0-	-549	-0-	6557	3	4	9	Y	4					19
12	DLQ G-10		6881	-0-	6881	6881	6877	3	4	9	Y	4					23
01	13692	X	6811	-0-	-6881	-0-	6811	3			Y	-0-					23
02	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	3			Y	-0-					23
03	7037	X	6821	-0-	-216	-0-	6821	3			Y	-0-					23
*04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	3			Y	-0-					23

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4482	-0-	-288	-0-	4482	3			N	-0-					-0-
12	4929	X	4602	-0-	-327	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	4386	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4121	-0-	-107	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	4026	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5781	-0-	-249	-0-	5781	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5763	-0-	-468	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5605	-0-	-626	-0-	5605	3			N	-0-					-0-
02	5572	X	5155	-0-	-417	-0-	5155	3			N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5521	-0-	-269	-0-	5521	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

11	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	4738	-0-	-687	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	5244	-0-	-181	-0-	5244	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4656	-0-	-244	-0-	4656	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5151	-0-	-150	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4928	-0-	-142	-0-	4928	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

11	3810	X	3472	-0-	-338	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
12	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	2811	-0-	-1033	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
02	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3506	-0-	-514	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

11	5130	X	3874	-0-	-1256	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4405	-0-	-648	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
01	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
02	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
*04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

11	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4153	-0-	-63	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3787	-0-	-133	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3983	-0-	-357	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*04	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
12	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
01	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5919	-0-	3119	3119	5919	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	5716	-0-	-3119	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
*04	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	5334	-0-	-4506	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	7200	-0-	-2968	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	4797	-0-	-5371	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	733	-0-	-7079	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	2	-0-	-8647	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8545	-0-	-755	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	7952	-0-	-1658	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7793	-0-	-1445	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6986	-0-	-1022	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7919	-0-	-947	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
*04	8550	X	7106	-0-	-1444	-0-	7106	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3466	-0-	-161	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3043	-0-	-149	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3129	-0-	-343	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	2977	-0-	-383	-0-	2977	3			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11310	X	10480	-0-	-830	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	9605	-0-	-1524	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10056	-0-	-887	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9088	-0-	-796	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10252	-0-	-567	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
*04	10470	X	9514	-0-	-956	-0-	9514	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	3274	-0-	-1316	-0-	3274	3			N	-0-					-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
01	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					-0-
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			N	-0-					-0-
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	3			N	-0-					-0-
04	6000	X	5625	-0-	-375	-0-	5625	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

11	8250	X	7877	-0-	-373	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
12	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8077	-0-	-417	-0-	8077	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7273	-0-	-231	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	3			N	-0-					-0-
04	7890	X	7454	-0-	-436	-0-	7454	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

11	6900	X	6206	-0-	-694	-0-	6206	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6667	-0-	-463	-0-	6667	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	6346	-0-	-691	-0-	6346	3			N	-0-					-0-
02	6356	X	4846	-0-	-1510	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	4157	-0-	-2880	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
*04	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

11	12270	X	11939	-0-	-331	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10287	-0-	-2237	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	10814	-0-	-1431	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9675	-0-	-1469	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	9425	-0-	-2913	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8441	-0-	-3499	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

11	12120	X	10136	-0-	-1984	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	10288	-0-	-2236	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	10916	-0-	-1608	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
02	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
03	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
*04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

11	1170	N	320	-0-	-850	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	868	N	647	-0-	-221	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	308	N	102	-0-	-206	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

11	6540	X	4362	-0-	-2178	-0-	269	1	4093	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	288	1	4256	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4363	-0-	-380	-0-	317	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3611	-0-	-449	-0-	286	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3872	-0-	-685	-0-	317	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3894	-0-	-516	-0-	308	1	3586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	3			N	-0-					-0-
12	7254	X	5635	-0-	-1619	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
01	7254	X	6184	-0-	-1070	-0-	6184	3			N	-0-					-0-
02	6552	X	6313	-0-	-239	-0-	6313	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	6841	-0-	-413	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6521	-0-	-439	-0-	6521	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3068	-0-	-404	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2794	-0-	-342	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2812	-0-	-474	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	224	N	45	-0-	-179	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	7433	-0-	-697	-0-	303	1	7130	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7806	-0-	-595	-0-	315	1	7491	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7995	-0-	-127	-0-	325	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6903	-0-	-433	-0-	311	1	6592	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	7432	-0-	-690	-0-	339	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	7094	-0-	-646	-0-	334	1	6760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	X	1436	-0-	-94	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1378	-0-	-141	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1196	-0-	-148	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	373	-0-	-991	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1030	-0-	-140	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	3			N	-0-					-0-
12	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6095	-0-	-260	-0-	6095	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5464	-0-	-276	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	6267	-0-	-88	-0-	6267	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	5990	-0-	-100	-0-	5990	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3035	-0-	-505	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5175	-0-	-345	-0-	5175	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
01	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	5055	-0-	-41	-0-	5055	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
*04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	664	1	2991	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3166	-0-	-616	-0-	695	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	701	1	3550	2	N	-0-					-0-
02	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	617	1	3173	2	N	-0-					-0-
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	662	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3585	-0-	-255	-0-	638	1	2947	2	N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	9087	-0-	-633	-0-	255	1	8832	2	N	-0-					-0-
12	10013	X	9456	-0-	-557	-0-	266	1	9190	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9477	-0-	-350	-0-	266	1	9211	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8293	-0-	-191	-0-	249	1	8044	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	9070	-0-	-385	-0-	270	1	8800	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8714	-0-	-466	-0-	259	1	8455	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			-0-
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	3			N	-0-			-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

11	9330	X	6682	-0-	-2648	-0-	339	1	6343	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	6350	-0-	-935	-0-	329	1	6021	2	N	-0-			-0-
01	7285	X	6400	-0-	-885	-0-	269	1	6131	2	N	-0-			-0-
02	6468	X	5880	-0-	-588	-0-	243	1	5637	2	N	-0-			-0-
03	6913	X	6234	-0-	-679	-0-	269	1	5965	2	N	-0-			-0-
04	6690	X	6490	-0-	-200	-0-	260	1	6230	2	N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	3			N	-0-			-0-
12	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-			-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	3			N	-0-			-0-
02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	3			N	-0-			-0-
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	3			N	-0-			-0-
*04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
12	1457	N	763	-0-	-694	-0-	763	3			N	-0-			-0-
01	1426	N	354	-0-	-1072	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	1232	N	375	-0-	-857	-0-	375	3			N	-0-			-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-			-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

11	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3542	3			N	-0-			-0-
12	4061	X	3498	-0-	-563	-0-	3498	3			N	-0-			-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	3			N	-0-			-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-			-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	3			N	-0-			-0-
04	3690	X	3624	-0-	-66	-0-	3624	3			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

11	15000	X	13274	-0-	-1726	-0-	13274	2			N	-0-			-0-
12	14818	X	13733	-0-	-1085	-0-	13733	2			N	-0-			-0-
01	14353	X	13322	-0-	-1031	-0-	13322	2			N	-0-			-0-
02	12964	X	12406	-0-	-558	-0-	12406	2			N	-0-			-0-
03	14353	X	13781	-0-	-572	-0-	13781	2			N	-0-			-0-
*04	13629	X	13629	-0-	-0-	-0-	13629	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

11	18332	X	18332	-0-	-0-	-0-	18332	2			N	-0-			-0-
12	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-			-0-
01	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	17690	2			N	-0-			-0-
02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-			-0-
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	16991	2			N	-0-			-0-
*04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	6	1	15228	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10470	X	10032	-0-	-438	-0-	10032	3			N	-0-					-0-
12	10571	X	10081	-0-	-490	-0-	10081	3			N	-0-					-0-
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	3			N	-0-					-0-
02	9352	X	9100	-0-	-252	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
03	10354	X	10207	-0-	-147	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	10239	-0-	-141	-0-	10239	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

11	690	N	266	-0-	-424	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	713	N	218	-0-	-495	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

11	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10506	-0-	-437	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	7997	-0-	-2946	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7836	-0-	-2216	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
*04	10770	X	8402	-0-	-2368	-0-	8402	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

11	12090	X	10111	-0-	-1979	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	12444	-0-	-49	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	11597	-0-	-896	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9950	-0-	-1194	-0-	9950	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10971	-0-	-1460	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
*04	12030	X	10477	-0-	-1553	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

11	13800	X	13781	-0-	-19	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
12	14260	X	13774	-0-	-486	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
01	14260	X	13010	-0-	-1250	-0-	13010	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12009	-0-	-871	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13167	-0-	-1093	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
*04	13770	X	12486	-0-	-1284	-0-	12486	2			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

11	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6121	-0-	-637	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6794	-0-	-88	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	5371	-0-	-1629	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5276	-0-	-2474	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
*04	7500	X	5650	-0-	-1850	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	7591	-0-	-1499	-0-	7591	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8123	-0-	-836	-0-	8123	3			N	-0-					-0-
01	8959	X	8528	-0-	-431	-0-	8528	3			N	-0-					-0-
02	8092	X	7751	-0-	-341	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
03	8928	X	8603	-0-	-325	-0-	8603	3			N	-0-					-0-
*04	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
*04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

11	10140	X	9918	-0-	-222	-0-	9918	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		10264	-0-	10264	10264	10264	3			Y	-0-					54
01	20602	X	10338	-0-	-10264	-0-	10338	3			Y	-0-					54
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9114	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	10385	X	9509	-0-	-876	-0-	9509	3			Y	-0-					54
04	9990	X	9026	-0-	-964	-0-	9018	3	8	9	Y	7	46	1			15

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

11	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
12	3503	X	3209	-0-	-294	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2880	-0-	-144	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3141	-0-	-207	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3117	-0-	-63	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

11	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	272	1	5219	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5769	-0-	-59	-0-	283	1	5486	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	6029	-0-	-202	-0-	278	1	5751	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5165	-0-	-463	-0-	256	1	4909	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5697	-0-	-534	-0-	293	1	5404	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5435	-0-	-385	-0-	286	1	5149	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

11	6270	X	5424	-0-	-846	-0-	5424	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5420	-0-	-408	-0-	5420	3			Y	-0-					-0-
01	5549	X	4728	-0-	-821	-0-	4728	3			Y	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			Y	-0-					-0-
03	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5064	-0-	-366	-0-	5064	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

11	8220	X	7838	-0-	-382	-0-	7838	3			Y	-0-					-0-
12	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					-0-
01	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			Y	-0-					-0-
02	7336	X	7067	-0-	-269	-0-	7067	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7607	-0-	-732	-0-	7607	3			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7294	-0-	-776	-0-	7294	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	4216	-0-	-1514	-0-	4216	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5075	-0-	5075	5075	5075	3			Y	-0-					-0-
01	10042	X	4967	-0-	-5075	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
02	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	3			Y	-0-					-0-
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	3			Y	-0-					-0-
*04	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

11	8460	X	8006	-0-	-454	-0-	8006	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		8616	-0-	8616	8616	8616	3			Y	-0-					-0-
01	16977	X	8361	-0-	-8616	-0-	8361	3			Y	-0-					-0-
02	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	3			Y	-0-					-0-
03	8494	X	8252	-0-	-242	-0-	8252	3			Y	-0-					-0-
04	8220	X	8071	-0-	-149	-0-	8071	3			Y	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

11	6930	X	6773	-0-	-157	-0-	6773	3			N	-0-					-0-
12	7223	X	6598	-0-	-625	-0-	6598	3			N	-0-					-0-
01	7223	X	5389	-0-	-1834	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
02	6524	X	1442	-0-	-5082	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	3342	-0-	-3726	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
*04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

11	7470	X	5526	-0-	-1944	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
12	7719	X	4431	-0-	-3288	-0-	4431	3			N	-0-					-0-
01	7099	X	992	-0-	-6107	-0-	992	3			N	-0-					-0-
02	5824	X	2853	-0-	-2971	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	6262	X	5744	-0-	-518	-0-	5744	3			N	-0-					-0-
*04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

11	9180	X	8444	-0-	-736	-0-	8444	3			Y	-0-					54
12	9083	X	8852	-0-	-231	-0-	8852	3			Y	-0-					54
01	9021	X	8833	-0-	-188	-0-	8833	3			Y	-0-					54
02	8148	X	8017	-0-	-131	-0-	7962	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	8866	X	8637	-0-	-229	-0-	8637	3			Y	-0-					54
04	8580	X	8339	-0-	-241	-0-	8331	3	8	9	Y	7	46	1			15

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

11	4110	X	3748	-0-	-362	-0-	276	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3899	-0-	-348	-0-	286	1	3613	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3511	-0-	-674	-0-	286	1	3225	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3224	-0-	-500	-0-	258	1	2966	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	286	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3404	-0-	-376	-0-	276	1	3128	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

11	3630	X	3424	-0-	-206	-0-	3424	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3004	-0-	-685	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	1670	-0-	-1634	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3439	-0-	-126	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3270	-0-	-150	-0-	3270	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5399	-0-	-121	-0-	5399	3			N	-0-					-0-
12	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	5102	3			N	-0-					-0-
01	5549	X	4865	-0-	-684	-0-	4865	3			N	-0-					-0-
02	5040	X	3540	-0-	-1500	-0-	3540	3			N	-0-					-0-
03	5580	X	4409	-0-	-1171	-0-	4409	3			N	-0-					-0-
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6840	X	6458	-0-	-382	-0-	6458	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	6749	-0-	-319	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6796	-0-	-272	-0-	6796	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5987	-0-	-33	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6579	-0-	-179	-0-	6579	3			N	-0-					-0-
04	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	6530	3			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20040	X	18701	-0-	-1339	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	18837	-0-	-1871	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
01	20708	X	19549	-0-	-1159	-0-	19549	2			N	-0-					-0-
02	17638	X	17638	-0-	-0-	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	18977	-0-	-336	-0-	18977	2			N	-0-					-0-
*04	18930	X	18587	-0-	-343	-0-	7	1	18580	2	N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-					-0-
01	8184	X	7877	-0-	-307	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7392	X	6993	-0-	-399	-0-	6993	3			N	-0-					-0-
03	8184	X	7590	-0-	-594	-0-	7590	3			N	-0-					-0-
*04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4667	-0-	-343	-0-	4667	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
01	4929	X	4891	-0-	-38	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4306	-0-	-90	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4670	-0-	-166	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
04	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	4488	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	X	6	-0-	-1194	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	930	N	5	-0-	-925	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	992	N	314	-0-	-678	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6600	X	6235	-0-	-365	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
12	6820	X	6520	-0-	-300	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6055	-0-	-610	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	5403	-0-	-561	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6083	-0-	-427	-0-	6083	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5999	-0-	-301	-0-	5999	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	808	-0-	808	808	808	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	8933	-0-	-37	-0-	8933	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	9007	-0-	-169	-0-	9007	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	8710	-0-	-466	-0-	8710	3			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-					-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	3			N	-0-					-0-
*04	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4566	-0-	-534	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4535	-0-	-704	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4713	-0-	-464	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
02	4536	X	2950	-0-	-1586	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4238	-0-	-567	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4556	-0-	-4	-0-	4556	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6325	-0-	-665	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
12	6789	X	6601	-0-	-188	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5712	-0-	-196	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	6096	-0-	-507	-0-	6096	3			N	-0-					-0-
04	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	5461	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	6439	-0-	-2201	-0-	227	1	6212	2	N	-0-					-0-
12	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	246	1	6391	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6748	-0-	-10	-0-	277	1	6471	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5991	-0-	-113	-0-	250	1	5741	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6428	-0-	-330	-0-	277	1	6151	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6185	-0-	-355	-0-	268	1	5917	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	4274	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3869	-0-	-23	-0-	3869	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4332	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3789	-0-	-711	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	2893	-0-	-737	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3263	-0-	-488	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13980	X	10589	-0-	-3391	-0-	154	1	10435	2	N	-0-			-0-
12	14446	X	11579	-0-	-2867	-0-	143	1	11436	2	N	-0-			-0-
01	13516	X	11846	-0-	-1670	-0-	54	1	11792	2	N	-0-			-0-
02	10220	X	9807	-0-	-413	-0-	128	1	9679	2	N	-0-			-0-
03	11681	X	11681	-0-	-0-	-0-	116	1	11565	2	N	-0-			-0-
*04	11460	X	9684	-0-	-1776	-0-	244	1	9440	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

11	24834	X	24834	-0-	-0-	-0-	65	1	24769	2	N	-0-			-0-
12	25575	X	25279	-0-	-296	-0-	25279	2			N	-0-			-0-
01	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	26409	2			N	-0-			-0-
02	23576	X	23327	-0-	-249	-0-	10	1	23317	2	N	-0-			-0-
03	26102	X	25280	-0-	-822	-0-	28	1	25252	2	N	-0-			-0-
*04	25560	X	24357	-0-	-1203	-0-	603	1	23754	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

11	13560	X	9971	-0-	-3589	-0-	9971	2			N	-0-			-0-
12	13888	X	11750	-0-	-2138	-0-	11750	2			N	-0-			-0-
01	13423	X	11825	-0-	-1598	-0-	11825	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	10035	-0-	-829	-0-	10035	2			N	-0-			-0-
03	11749	X	11338	-0-	-411	-0-	11338	2			N	-0-			-0-
*04	11430	X	10382	-0-	-1048	-0-	10382	2			N	-0-			-0-

DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

11	6300	X	5296	-0-	-1004	-0-	5296	3			N	-0-			-0-
12	6510	X	5495	-0-	-1015	-0-	5495	3			N	-0-			-0-
01	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-			-0-
02	5488	X	4975	-0-	-513	-0-	4975	3			N	-0-			-0-
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	3			N	-0-			-0-
04	5310	X	3715	-0-	-1595	-0-	3715	3			N	-0-			-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

11	19770	X	13616	-0-	-6154	-0-	13616	2			N	-0-			-0-
12	20367	X	17635	-0-	-2732	-0-	17635	2			N	-0-			-0-
01	19561	X	17867	-0-	-1694	-0-	17867	2			N	-0-			-0-
02	16464	X	15413	-0-	-1051	-0-	15413	2			N	-0-			-0-
03	17980	X	16913	-0-	-1067	-0-	16913	2			N	-0-			-0-
*04	17280	X	13685	-0-	-3595	-0-	13685	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

11	4950	X	1252	-0-	-3698	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
12	4247	X	2211	-0-	-2036	-0-	2211	2			N	-0-			-0-
01	2294	X	2077	-0-	-217	-0-	2077	2			N	-0-			-0-
02	2016	X	1060	-0-	-956	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-			-0-
*04	2130	X	1247	-0-	-883	-0-	1247	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2586	-0-	-384	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2741	-0-	-266	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2907	-0-	-38	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2193	-0-	-627	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

11	3930	X	3445	-0-	-485	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
12	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3543	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3140	-0-	-80	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	3210	-0-	-240	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

11	10680	X	10203	-0-	-477	-0-	10139	3	64	9	N	58					152
12	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	10979	3	24	9	N	22	129	1			45
01	10819	X	10776	-0-	-43	-0-	10644	3	132	9	N	120	127	1			38
02	9716	X	9577	-0-	-139	-0-	9577	3			N	-0-					38
03	11005	X	10766	-0-	-239	-0-	10619	3	147	9	N	134	128	1			44
04	10650	X	10113	-0-	-537	-0-	10095	3	18	9	N	16					60

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

11	6840	X	6218	-0-	-622	-0-	6187	3	31	9	N	28					74
12	7192	X	5743	-0-	-1449	-0-	5731	3	12	9	N	11	63	1			22
01	7192	X	6486	-0-	-706	-0-	6422	3	64	9	N	58	62	1			18
02	6496	X	5318	-0-	-1178	-0-	5318	3			N	-0-					18
03	6448	X	5601	-0-	-847	-0-	5529	3	72	9	N	65	62	1			21
04	6270	X	5838	-0-	-432	-0-	5829	3	9	9	N	8					29

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	650	-0-	-714	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	616	-0-	-704	-0-	616	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

11	8850	X	7765	-0-	-1085	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
12	8990	X	8473	-0-	-517	-0-	8473	3			N	-0-					-0-
01	8773	X	8333	-0-	-440	-0-	8333	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	7219	-0-	-425	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	7776	-0-	-687	-0-	7776	3			N	-0-					-0-
04	8190	X	7908	-0-	-282	-0-	7908	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

11	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	311	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	344	1	5687	2	N	-0-					-0-
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	344	1	5495	2	N	-0-					-0-
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	311	1	4873	2	N	-0-					-0-
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	344	1	5706	2	N	-0-					-0-
*04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	333	1	4991	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	1209	-0-	-3411	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3983	-0-	-636	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	3940	-0-	-679	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	2790	-0-	-1382	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2108	-0-	-2046	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	1076	-0-	-2764	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
12	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	4735	-0-	-8	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4198	-0-	-86	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3			N	-0-					-0-
*04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	3754	-0-	-1256	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4226	-0-	4226	4226	4226	3			Y	-0-					-0-
01	8824	X	4598	-0-	-4226	-0-	4598	3			Y	-0-					-0-
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	3540	-0-	-1110	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3592	-0-	-848	-0-	3592	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6101	-0-	6101	6101	6101	3			Y	-0-					-0-
01	11884	X	5783	-0-	-6101	-0-	5783	3			Y	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	3			Y	-0-					-0-
03	6107	X	6039	-0-	-68	-0-	6039	3			Y	-0-					-0-
04	5910	X	5776	-0-	-134	-0-	5776	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3360	X	2643	-0-	-717	-0-	2643	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2873	-0-	2873	2873	2873	3			Y	-0-					-0-
01	5755	X	2882	-0-	-2873	-0-	2882	3			Y	-0-					-0-
02	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	2827	3			Y	-0-					-0-
*04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			Y	-0-					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	7203	3			Y	-0-					54
12	DLQ G-10		8075	-0-	8075	8075	8075	3			Y	-0-					54
01	16453	X	8378	-0-	-8075	-0-	8378	3			Y	-0-					54
02	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7449	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	8029	X	7960	-0-	-69	-0-	7960	3			Y	-0-					54
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7380	3	8	9	Y	7	46	1			15

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	N	131	-0-	-679	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	713	N	78	-0-	-635	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

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
11	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	3			N	-0-					-0-
12	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14797	3			N	-0-					-0-
01	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
02	12712	X	12112	-0-	-600	-0-	12112	3			N	-0-					-0-
03	14074	X	13755	-0-	-319	-0-	13755	3			N	-0-					-0-
*04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

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
11	7260	X	6704	-0-	-556	-0-	6704	3			Y	-0-					54
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	3			Y	-0-					54
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	3			Y	-0-					54
02	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6582	3	55	9	Y	50	50	1			54
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	3			Y	-0-					54
*04	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7428	3	8	9	Y	7	46	1			15

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

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
11	6900	X	6623	-0-	-277	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
01	7161	X	7067	-0-	-94	-0-	7067	3			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6773	-0-	-67	-0-	6773	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

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
11	4020	X	3295	-0-	-725	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3675	-0-	-479	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2995	-0-	-533	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3309	-0-	-380	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	2770	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

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
11	8340	X	8061	-0-	-279	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8074	-0-	-544	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7811	-0-	-807	-0-	7811	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	7007	-0-	-553	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7377	-0-	-962	-0-	7377	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7028	-0-	-1042	-0-	7028	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

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
11	14640	X	12503	-0-	-2137	-0-	12503	3			N	-0-					-0-
12	13299	X	12708	-0-	-591	-0-	12708	3			N	-0-					-0-
01	13603	X	13603	-0-	-0-	-0-	13603	3			N	-0-					-0-
02	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	3			N	-0-					-0-
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	13140	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12431	-0-	-739	-0-	12431	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

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
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			Y	-0-					20
12	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	3			Y	-0-					20
01	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	3			Y	-0-					20
02	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			Y	-0-					20
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	3			Y	-0-					20
*04	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	5877	-0-	-303	-0-	5877	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	6080	-0-	-244	-0-	6080	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	4794	-0-	-1437	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
02	5628	X	4634	-0-	-994	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5266	-0-	-841	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5548	-0-	-332	-0-	5548	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13350	X	12605	-0-	-745	-0-	12605	3			N	-0-					-0-
12	13671	X	12768	-0-	-903	-0-	12768	3			N	-0-					-0-
01	13671	X	12784	-0-	-887	-0-	12784	3			N	-0-					-0-
02	12348	X	10964	-0-	-1384	-0-	10964	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	12158	-0-	-1172	-0-	12158	3			N	-0-					-0-
04	12600	X	11759	-0-	-841	-0-	11759	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	7859	-0-	-421	-0-	7859	3			Y	-0-					53
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7763	3			Y	-0-					53
01	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	3			Y	-0-					53
02	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	3			Y	-0-					53
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	3			Y	-0-					53
*04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	3			Y	-0-					53

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	8040	-0-	-630	-0-	8040	3			Y	-0-					59
12	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	8305	3			Y	-0-					59
01	8804	X	8321	-0-	-483	-0-	8321	3			Y	-0-					59
02	7924	X	7593	-0-	-331	-0-	7593	3			Y	-0-					59
03	8494	X	8473	-0-	-21	-0-	8473	3			Y	-0-					59
04	8040	X	8021	-0-	-19	-0-	8021	3			Y	-0-					59

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	3			N	-0-					-0-
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	5272	-0-	-104	-0-	5272	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	5692	3			N	-0-					-0-
04	5970	X	5474	-0-	-496	-0-	5474	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	4107	-0-	-93	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4298	-0-	-42	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	4186	-0-	-92	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	4137	-0-	-172	-0-	4137	3			N	-0-					-0-
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	8219	-0-	-271	-0-	8219	3			N	-0-					-0-
12	8711	X	8565	-0-	-146	-0-	8565	3			N	-0-					-0-
01	8711	X	8125	-0-	-586	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
02	7868	X	7555	-0-	-313	-0-	7555	3			N	-0-					-0-
03	8556	X	8448	-0-	-108	-0-	8448	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7948	-0-	-332	-0-	7948	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	819	-0-	-1791	-0-	819	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	159	-0-	-1484	-0-	159	3			N	-0-					-0-
01	1240	N	162	-0-	-1078	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6314	3			N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
01	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5464	-0-	-416	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	6250	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5717	-0-	-583	-0-	5717	3			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 2H RRCID -> 256125 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7749 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	3			Y	-0-					9
12	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	6954	3	66	9	Y	60					69
01	6944	X	6857	-0-	-87	-0-	6836	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	6272	X	5955	-0-	-317	-0-	5955	3			Y	-0-					26
03	6975	X	6645	-0-	-330	-0-	6645	3			Y	-0-					26
04	6750	X	6240	-0-	-510	-0-	6240	3			Y	-0-					26

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	3530	3			Y	-0-					9
12	DLQ	G-10	4213	-0-	4213	4213	4147	3	66	9	Y	60					69
01	8238	X	4025	-0-	-4213	-0-	4004	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			Y	-0-					26
03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	3995	3			Y	-0-					26
04	4080	X	3784	-0-	-296	-0-	3784	3			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
01	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4655	-0-	-581	-0-	4655	3			N	-0-					-0-
03	5797	X	4997	-0-	-800	-0-	4997	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	4161	-0-	-1449	-0-	4161	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			Y	-0-					9
12	6479	X	6312	-0-	-167	-0-	6246	3	66	9	Y	60					69
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6738	3	21	9	Y	19	62	1			26
02	5992	X	5954	-0-	-38	-0-	5954	3			Y	-0-					26
03	6634	X	6171	-0-	-463	-0-	6171	3			Y	-0-					26
04	6540	X	5768	-0-	-772	-0-	5768	3			Y	-0-					26

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	2798	3			Y	-0-					-0-
01	1700	N	2814	-0-	1114	3912	2814	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2495	-0-	-305	3607	2495	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2716	-0-	-384	3223	2716	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2563	-0-	-437	2786	2563	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5601	-0-	-279	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5758	-0-	-256	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5874	-0-	-140	-0-	5874	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5220	-0-	-100	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5645	-0-	-214	-0-	5645	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5445	-0-	-225	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					13
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					13
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	7319	-0-	-181	-0-	7319	3			Y	-0-					-0-
12	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			Y	-0-					-0-
01	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	3			Y	-0-					-0-
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			Y	-0-					-0-
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	3			Y	-0-					-0-
*04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2692	-0-	-518	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	2980	-0-	-740	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3101	-0-	-619	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3181	-0-	-322	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2982	-0-	-18	-0-	2982	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5997	-0-	-513	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6148	-0-	-455	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6173	-0-	-430	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	240 10	1 9	5885	2	N	9					124
12	4402	X	3072	-0-	-1330	-0-	232 2	1 9	2838	2	N	2					126
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	248 1	1 9	5731	2	N	1					127
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	224 21	1 9	5084	2	N	19					146
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	248 1	1 9	5128	2	N	1					147
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	259 30	1 9	4607	2	N	27	21	7			153

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

11	4260	X	3895	-0-	-365	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4041	-0-	-82	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-					-0-
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3831	-0-	-159	-0-	3831	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

11	1980	X	783	-0-	-1197	-0-	783	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	573	-0-	-1783	-0-	573	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	156	-0-	-1549	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

11	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
12	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
01	1209	X	852	-0-	-357	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	976	-0-	-984	-0-	976	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	988	-0-	-1461	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	858	-0-	-1512	-0-	858	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12720	X	11663	-0-	-1057	-0-	11601	2	62	9	Y	56					195
12	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12749	2	70	9	Y	64	158	1			101
01	11927	X	11927	-0-	-0-	-0-	11849	2	78	9	Y	71					172
02	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11143	2	52	9	Y	47					219
03	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	12679	2	85	9	Y	77	155	1			141
*04	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	11096	2	17	9	Y	15	96	7			60

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	4941	2	156	9	N	142					382
12	5208	X	4810	-0-	-398	-0-	4697	2	113	9	N	103	180	1			305
01	5208	X	4584	-0-	-624	-0-	4531	2	53	9	N	48					353
02	4760	X	4226	-0-	-534	-0-	4176	2	50	9	N	45					398
03	5270	X	4504	-0-	-766	-0-	4451	2	53	9	N	48					446
*04	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	4559	2	44	9	N	40	116	1	350	7	20

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5370	-0-	-390	-0-	5370	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	5665	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5762	-0-	-128	-0-	5762	3			N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			N	-0-					-0-

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	7515	-0-	-645	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
12	8339	X	7699	-0-	-640	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
01	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	7011	-0-	-269	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7655	-0-	-126	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	7257	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	11561	3			N	-0-					-0-
12	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11783	3			N	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	3			N	-0-					-0-
02	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11728	-0-	-207	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	11282	-0-	-268	-0-	11282	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	3869	-0-	-1381	-0-	328	1	3541	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	2318	-0-	-3107	-0-	339	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4228	-0-	-1197	-0-	339	1	3889	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3873	-0-	-663	-0-	306	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4827	-0-	-195	-0-	339	1	4488	2	N	-0-					-0-
*04	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	328	1	4453	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4590	X	3713	-0-	-877	-0-	3713	3			N	-0-					64
12	4681	X	4138	-0-	-543	-0-	4138	3			N	-0-					64
01	4619	X	4518	-0-	-101	-0-	4518	3			N	-0-					64
02	4172	X	4161	-0-	-11	-0-	4161	3			N	-0-					64
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	3			N	-0-					64
*04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
12	2852	N	2818	-0-	-34	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2398	-0-	-423	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4788	-0-	-342	-0-	4788	3			Y	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					-0-
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			Y	-0-					-0-
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	3			Y	-0-					-0-
*04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5574	-0-	5574	5574	5574	3			Y	-0-					-0-
01	11010	X	5436	-0-	-5574	-0-	5436	3			Y	-0-					-0-
02	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5389	-0-	-253	-0-	5389	3			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5397	-0-	-3	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8460	X	8172	-0-	-288	-0-	8172	3			Y	-0-					84
12	8556	X	8089	-0-	-467	-0-	8089	3			Y	-0-					84
01	8556	X	8028	-0-	-528	-0-	8028	3			Y	-0-					84
02	7728	X	7239	-0-	-489	-0-	7239	3			Y	-0-					84
03	8556	X	8056	-0-	-500	-0-	8056	3			Y	-0-					84
04	8160	X	7781	-0-	-379	-0-	7707	3	74	9	Y	67	90	1			61

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3760	-0-	-410	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3932	-0-	3932	3932	3932	3			Y	-0-					-0-
01	7687	X	3755	-0-	-3932	-0-	3755	3			Y	-0-					-0-
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			Y	-0-					-0-
03	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	3			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3384	-0-	-426	-0-	3384	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	21	-0-	-147	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	7979	-0-	-541	-0-	7979	3			Y	-0-					90
12	8742	X	7833	-0-	-909	-0-	7833	3			Y	-0-					90
01	8618	X	7746	-0-	-872	-0-	7746	3			Y	-0-					90
02	7784	X	7292	-0-	-492	-0-	7292	3			Y	-0-					90
03	8463	X	7928	-0-	-535	-0-	7928	3			Y	-0-					90
04	7980	X	7376	-0-	-604	-0-	7297	3	79	9	Y	72	97	1			65

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9240	X	9089	-0-	-151	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
12	9548	X	9173	-0-	-375	-0-	9173	3			N	-0-					-0-
01	9548	X	8737	-0-	-811	-0-	8737	3			N	-0-					-0-
02	8484	X	8354	-0-	-130	-0-	8354	3			N	-0-					-0-
03	9393	X	8962	-0-	-431	-0-	8962	3			N	-0-					-0-
04	9090	X	8533	-0-	-557	-0-	8533	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	X	1945	-0-	-575	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2286	-0-	-349	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1805	-0-	-489	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	1214	-0-	-1276	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	4591	-0-	-89	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4749	-0-	-87	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
01	4805	X	4735	-0-	-70	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	4330	-0-	-10	-0-	4330	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	4531	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	7628	-0-	-472	-0-	557	1	7071	2	N	-0-					-0-
12	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	576	1	8591	2	N	-0-					-0-
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	576	1	8287	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6799	-0-	-369	-0-	520	1	6279	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6254	-0-	-2333	-0-	576	1	5678	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	5693	-0-	-2617	-0-	557	1	5136	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
12	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5385	-0-	-19	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5597	-0-	-386	-0-	5597	3			N	-0-					-0-
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	6323	-0-	-2287	-0-	525	1	5798	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6588	-0-	-2309	-0-	542	1	6046	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	7736	-0-	-1161	-0-	542	1	7194	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6291	-0-	-1549	-0-	490	1	5801	2	N	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	542	1	7621	2	N	-0-					-0-
*04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	525	1	7346	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3161	-0-	-1399	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	1366	-0-	-1658	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
*04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	3			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	6117	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6463	-0-	-233	-0-	6463	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6296	-0-	-369	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
02	6020	X	5965	-0-	-55	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
03	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	6105	-0-	-135	-0-	6105	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	3			N	-0-					-0-
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
*04	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5820	-0-	-210	-0-	5820	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5068	-0-	-476	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5579	-0-	-241	-0-	5579	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9420	X	8632	-0-	-788	-0-	8632	3			N	-0-					-0-
12	9734	X	9036	-0-	-698	-0-	9036	3			N	-0-					-0-
01	9703	X	8981	-0-	-722	-0-	8981	3			N	-0-					-0-
02	8624	X	4322	-0-	-4302	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	7600	-0-	-1824	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
04	8730	X	8541	-0-	-189	-0-	8541	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
12	9362	X	8492	-0-	-870	-0-	8492	3			N	-0-					-0-
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	3			N	-0-					-0-
02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-
03	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
*04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13650	X	12222	-0-	-1428	-0-	12222	3			N	-0-					-0-
12	13113	X	12478	-0-	-635	-0-	12478	3			N	-0-					-0-
01	13113	X	12515	-0-	-598	-0-	12515	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10229	-0-	-1167	-0-	10229	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	12606	-0-	-11	-0-	12606	3			N	-0-					-0-
*04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

11	8310	X	7803	-0-	-507	-0-	7803	3			N	-0-					-0-
12	8277	X	8071	-0-	-206	-0-	8071	3			N	-0-					-0-
01	8246	X	8007	-0-	-239	-0-	8007	3			N	-0-					-0-
02	7420	X	2063	-0-	-5357	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	8031	-0-	-60	-0-	8031	3			N	-0-					-0-
04	7800	X	7796	-0-	-4	-0-	7796	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

11	5310	X	4098	-0-	-1212	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	4233	-0-	-572	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	3			N	-0-					-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
*04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

11	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	3			N	-0-					-0-
12	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			N	-0-					-0-
01	8494	X	8275	-0-	-219	-0-	8275	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	7415	-0-	-257	-0-	7415	3			N	-0-					-0-
03	8494	X	8329	-0-	-165	-0-	8329	3			N	-0-					-0-
04	8220	X	8012	-0-	-208	-0-	8012	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

11	8220	X	7150	-0-	-1070	-0-	7150	3			N	-0-					-0-
12	8308	X	7514	-0-	-794	-0-	7514	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	7045	-0-	-179	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
03	7998	X	7629	-0-	-369	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7100	-0-	-520	-0-	7100	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

11	9120	X	8513	-0-	-607	-0-	8513	3			N	-0-					-0-
12	9424	X	8601	-0-	-823	-0-	8601	3			N	-0-					-0-
01	9424	X	8454	-0-	-970	-0-	8454	3			N	-0-					-0-
02	8288	X	7595	-0-	-693	-0-	7595	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8247	-0-	-557	-0-	8247	3			N	-0-					-0-
04	8520	X	7516	-0-	-1004	-0-	7516	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	3			N	-0-					-0-
12	9889	X	9887	-0-	-2	-0-	9887	3			N	-0-					-0-
01	10230	X	9750	-0-	-480	-0-	9750	3			N	-0-					-0-
02	9240	X	8792	-0-	-448	-0-	8792	3			N	-0-					-0-
03	10230	X	9527	-0-	-703	-0-	9527	3			N	-0-					-0-
04	9630	X	9322	-0-	-308	-0-	9322	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	6404	-0-	-2476	-0-	6404	3			N	-0-					-0-
12	9176	X	7217	-0-	-1959	-0-	7217	3			N	-0-					-0-
01	9176	X	7001	-0-	-2175	-0-	7001	3			N	-0-					-0-
02	5964	X	4874	-0-	-1090	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
03	7223	X	4094	-0-	-3129	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
04	6990	X	6792	-0-	-198	-0-	6792	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

11	6540	X	6054	-0-	-486	-0-	6054	3			N	-0-					-0-
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
01	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
02	5740	X	5732	-0-	-8	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
03	6510	X	6378	-0-	-132	-0-	6378	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5870	-0-	-430	-0-	5870	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

11	11880	X	11326	-0-	-554	-0-	11326	3			N	-0-					-0-
12	12090	X	11586	-0-	-504	-0-	11586	3			N	-0-					-0-
01	11935	X	11467	-0-	-468	-0-	11467	3			N	-0-					-0-
02	10612	X	10099	-0-	-513	-0-	10099	3			N	-0-					-0-
03	11749	X	11231	-0-	-518	-0-	11231	3			N	-0-					-0-
04	11340	X	10766	-0-	-574	-0-	10766	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

11	5250	X	4652	-0-	-598	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	5425	X	5120	-0-	-305	-0-	5120	3			N	-0-					-0-
01	5425	X	4759	-0-	-666	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	4872	X	4040	-0-	-832	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4395	-0-	-555	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	139	1	5929	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6061	-0-	-232	-0-	144	1	5917	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	6254	-0-	-39	-0-	144	1	6110	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5124	-0-	-560	-0-	164	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	2522	-0-	-3740	-0-	181	1	2341	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5149	-0-	-911	-0-	175	1	4974	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

11	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	5085	3			Y	-0-					77
12	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	5429	3			Y	-0-					77
01	5518	X	5214	-0-	-304	-0-	5214	3			Y	-0-					77
02	4984	X	4561	-0-	-423	-0-	4561	3			Y	-0-					77
03	5425	X	5044	-0-	-381	-0-	5044	3			Y	-0-					77
04	5250	X	4799	-0-	-451	-0-	4799	3			Y	-0-					77

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

11	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
12	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
01	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-
02	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
03	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
*04	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	65	1	14566	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

11	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	810	1	7547	2	N	2					150
							2	9									
12	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	837	1	6990	2	N	49					199
							54	9									
01	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	837	1	6577	2	N	6					205
							7	9									
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	756	1	6478	2	N	1					206
							1	9									
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	837	1	5881	2	N	1					207
							1	9									
*04	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	547	1	7700	2	N	-0-	61	7			146

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

11	14250	X	13045	-0-	-1205	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13372	-0-	-1167	-0-	13372	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13956	-0-	-583	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12131	-0-	-273	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13037	-0-	-696	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
*04	13500	X	11375	-0-	-2125	-0-	11375	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

11	7050	X	6429	-0-	-621	-0-	6429	3			Y	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
01	7533	X	7468	-0-	-65	-0-	7468	3			Y	-0-					-0-
02	6804	X	6007	-0-	-797	-0-	6007	3			Y	-0-					-0-
03	7533	X	5884	-0-	-1649	-0-	5884	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6306	-0-	-924	-0-	6306	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

11	6840	X	5712	-0-	-1128	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
12	7068	X	5521	-0-	-1547	-0-	5521	3			N	-0-					-0-
01	7068	X	6459	-0-	-609	-0-	6459	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	2107	-0-	-3969	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	6727	X	2127	-0-	-4600	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
04	6240	X	5163	-0-	-1077	-0-	5163	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			N	-0-					-0-
12	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
*04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3928	-0-	-332	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	4126	-0-	-121	-0-	4126	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3729	-0-	-518	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3168	-0-	-668	-0-	3168	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2365	-0-	-1625	-0-	2365	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	8635	-0-	-155	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8951	-0-	-132	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
01	9083	X	8733	-0-	-350	-0-	8733	3			N	-0-					-0-
02	8148	X	8058	-0-	-90	-0-	8058	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8944	-0-	-77	-0-	8944	3			N	-0-					-0-
*04	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12810	X	8001	-0-	-4809	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
12	13237	X	12395	-0-	-842	-0-	12395	2			N	-0-					-0-
01	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	16580	2			N	-0-					-0-
02	14513	X	14513	-0-	-0-	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
*04	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	13696	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9480	X	8479	-0-	-1001	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8587	-0-	-1054	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8733	-0-	-908	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	7914	-0-	-10	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8264	-0-	-509	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
*04	8490	X	8134	-0-	-356	-0-	8134	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	19	1	33242	2	N	-0-					-0-
12	32610	X	32610	-0-	-0-	-0-	32610	2			N	-0-					-0-
01	28468	X	28468	-0-	-0-	-0-	13	1	28455	2	N	-0-					-0-
02	31052	X	29953	-0-	-1099	-0-	4	1	29949	2	N	-0-					-0-
03	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	6	1	35260	2	N	-0-					-0-
*04	33414	X	33414	-0-	-0-	-0-	33414	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39660	X	31968	-0-	-7692	-0-	31968	2			N	-0-					-0-
12	40455	X	29068	-0-	-11387	-0-	29068	2			N	-0-					-0-
01	39494	X	28561	-0-	-10933	-0-	28561	2			N	-0-					-0-
02	32844	X	25734	-0-	-7110	-0-	25734	2			N	-0-					-0-
03	36363	X	28799	-0-	-7564	-0-	28799	2			N	-0-					-0-
*04	31980	X	27503	-0-	-4477	-0-	27503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	7129	-0-	-341	-0-	7129	3			N	-0-					-0-
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	3			N	-0-					-0-
01	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
02	7252	X	7040	-0-	-212	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
03	8029	X	7618	-0-	-411	-0-	7618	3			N	-0-					-0-
04	7770	X	7130	-0-	-640	-0-	7130	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	X	147	-0-	-453	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
01	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	560	X	317	-0-	-243	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	7641	-0-	-519	-0-	7641	3			N	-0-					-0-
12	8432	X	7799	-0-	-633	-0-	7799	3			N	-0-					-0-
01	8122	X	7796	-0-	-326	-0-	7796	3			N	-0-					-0-
02	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
03	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	8393	3			N	-0-					-0-
*04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	218	-0-	-247	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	6487	-0-	-83	-0-	6487	3			N	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6545	-0-	-120	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5712	-0-	-336	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6486	-0-	-210	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	5920	-0-	-560	-0-	5920	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	4808	-0-	-2182	-0-	311	1	4497	2	N	-0-					-0-
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	333	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	3773	-0-	-2148	-0-	326	1	3447	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4060	-0-	-812	-0-	308	1	3752	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3962	-0-	-2114	-0-	345	1	3617	2	N	-0-					-0-
*04	5880	X	466	-0-	-5414	-0-	466	1			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	5342	-0-	-898	-0-	137	1	5205	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5590	-0-	-858	-0-	141	1	5449	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5302	-0-	-1022	-0-	141	1	5161	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4134	-0-	-878	-0-	94	1	4040	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	2032	-0-	-3548	-0-	105	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	101	1	4559	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8730	X	8287	-0-	-443	-0-	8287	3			N	-0-					-0-
12	8959	X	8271	-0-	-688	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
01	8804	X	8262	-0-	-542	-0-	8262	3			N	-0-					-0-
02	7952	X	7542	-0-	-410	-0-	7542	3			N	-0-					-0-
03	8804	X	8371	-0-	-433	-0-	8371	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	7871	-0-	-409	-0-	7871	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	16	1	22907	2	N	-0-					-0-
12	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	24962	2			N	-0-					-0-
01	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1	1	24769	2	N	-0-					-0-
02	22722	X	22722	-0-	-0-	-0-	22722	2			N	-0-					-0-
03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	24730	2			N	-0-					-0-
*04	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	256	1	23220	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8940	X	8402	-0-	-538	-0-	8402	3			N	-0-					-0-
12	9083	X	8648	-0-	-435	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
01	9021	X	8463	-0-	-558	-0-	8463	3			N	-0-					-0-
02	7840	X	7522	-0-	-318	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
03	8680	X	8291	-0-	-389	-0-	8291	3			N	-0-					-0-
04	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	3			N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9390	X	7589	-0-	-1801	-0-	531	1	7058	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	7539	-0-	-2164	-0-	537	1	7002	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	5587	-0-	-3713	-0-	545	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	4854	-0-	-3546	-0-	479	1	4375	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	5219	-0-	-2624	-0-	526	1	4693	2	N	-0-					-0-
*04	7590	X	605	-0-	-6985	-0-	605	1			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	9073	-0-	-527	-0-	9073	3			N	-0-					57
12	9920	X	9396	-0-	-524	-0-	9396	3			N	-0-					57
01	9703	X	9330	-0-	-373	-0-	9330	3			N	-0-					57
02	8568	X	8567	-0-	-1	-0-	8567	3			N	-0-					57
03	9486	X	9305	-0-	-181	-0-	9305	3			N	-0-					57
04	9090	X	8919	-0-	-171	-0-	8919	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	14310	-0-	11310	15245	486	1	13824	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	15041	-0-	11941	27186	402	1	14639	2	N	-0-					-0-
01	41591	X	14405	-0-	-27186	-0-	349	1	14056	2	N	-0-					-0-
02	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	324	1	13355	2	N	-0-					-0-
03	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	323	1	16522	2	N	-0-					-0-
*04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	233	1	12194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15870	X	15015	-0-	-855	-0-	472	1	14543	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	13997	-0-	-2154	-0-	468	1	13529	2	N	-0-			-0-
01	16461	X	13926	-0-	-2535	-0-	484	1	13442	2	N	-0-			-0-
02	14868	X	12000	-0-	-2868	-0-	404	1	11596	2	N	-0-			-0-
03	16461	X	14706	-0-	-1755	-0-	548	1	14158	2	N	-0-			-0-
*04	15030	X	8900	-0-	-6130	-0-	690	1	8210	2	N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31830	X	29984	-0-	-1846	-0-	29984	2			N	-0-			-0-
12	32891	X	28401	-0-	-4490	-0-	23	1	28378	2	N	-0-			-0-
01	32891	X	29354	-0-	-3537	-0-	29354	2			N	-0-			-0-
02	27972	X	26513	-0-	-1459	-0-	26513	2			N	-0-			-0-
03	30969	X	27805	-0-	-3164	-0-	27805	2			N	-0-			-0-
*04	29970	X	26216	-0-	-3754	-0-	26216	2			N	-0-			-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6415	-0-	-365	-0-	6415	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		6005	-0-	6005	6005	6005	3			Y	-0-			-0-
01	12422	X	6417	-0-	-6005	-0-	6417	3			Y	-0-			-0-
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	-0-			-0-
03	6634	X	6336	-0-	-298	-0-	6336	3			Y	-0-			-0-
04	6420	X	6086	-0-	-334	-0-	6086	3			Y	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21960	X	19937	-0-	-2023	-0-	19937	2			N	-0-			-0-
12	22692	X	20076	-0-	-2616	-0-	20076	2			N	-0-			-0-
01	22537	X	20703	-0-	-1834	-0-	20703	2			N	-0-			-0-
02	19544	X	18839	-0-	-705	-0-	18839	2			N	-0-			-0-
03	21638	X	19802	-0-	-1836	-0-	19802	2			N	-0-			-0-
*04	20040	X	19273	-0-	-767	-0-	19273	2			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	X	717	-0-	-273	-0-	637	1	80	2	N	-0-			-0-
12	930	X	711	-0-	-219	-0-	627	1	84	2	N	-0-			-0-
01	930	X	849	-0-	-81	-0-	626	1	223	2	N	-0-			-0-
02	728	X	628	-0-	-100	-0-	622	1	6	2	N	-0-			-0-
03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	2	N	-0-			-0-
*04	810	X	139	-0-	-671	-0-	139	1			N	-0-			-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27427	X	27427	-0-	-0-	-0-	27427	2			N	-0-			-0-
12	27280	X	27082	-0-	-198	-0-	27	1	27055	2	N	-0-			-0-
01	27729	X	27729	-0-	-0-	-0-	7	1	27722	2	N	-0-			-0-
02	25131	X	25131	-0-	-0-	-0-	25131	2			N	-0-			-0-
03	27280	X	27212	-0-	-68	-0-	27212	2			N	-0-			-0-
*04	26400	X	25796	-0-	-604	-0-	25796	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	8665	-0-	-365	-0-	8628	2	37	9	Y	34					355
12	9052	X	8927	-0-	-125	-0-	8866	2	61	9	Y	55					410
01	9052	X	8611	-0-	-441	-0-	8552	2	59	9	Y	54					464
02	8176	X	7768	-0-	-408	-0-	7729	2	39	9	Y	35	173	1			326
03	9052	X	8721	-0-	-331	-0-	8673	2	48	9	Y	44					370
*04	8670	X	8281	-0-	-389	-0-	8196	2	85	9	Y	77	353	7			94

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	6220	-0-	-2780	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
12	9300	X	5632	-0-	-3668	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
01	7719	X	5772	-0-	-1947	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
02	5796	X	5519	-0-	-277	-0-	5519	3			N	-0-					-0-
03	6417	X	5866	-0-	-551	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
04	6210	X	3826	-0-	-2384	-0-	3826	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4194	-0-	-22	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3937	-0-	-39	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	4093	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	54	1	2645	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	93	1	6882	2	N	-0-					-0-
01	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
*04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41970	X	38903	-0-	-3067	-0-	38903	2			N	-0-					-0-
12	43338	X	38740	-0-	-4598	-0-	38740	2			N	-0-					-0-
01	43338	X	37990	-0-	-5348	-0-	37990	2			N	-0-					-0-
02	38080	X	33185	-0-	-4895	-0-	33185	2			N	-0-					-0-
03	42160	X	33207	-0-	-8953	-0-	33207	2			N	-0-					-0-
*04	38910	X	31706	-0-	-7204	-0-	31706	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	45000	X	42731	-0-	-2269	-0-	42731	2			N	-0-					-0-
12	46500	X	44061	-0-	-2439	-0-	44061	2			N	-0-					-0-
01	46748	X	41158	-0-	-5590	-0-	41158	2			N	-0-					-0-
02	42224	X	34668	-0-	-7556	-0-	34668	2			N	-0-					-0-
03	46748	X	40450	-0-	-6298	-0-	40450	2			N	-0-					-0-
*04	42720	X	39308	-0-	-3412	-0-	39308	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19170	X	19045	-0-	-125	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	18166	-0-	-1643	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	17565	-0-	-2244	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	15692	-0-	-2088	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	16200	-0-	-3485	-0-	5	1	16195	2	N	-0-					-0-
*04	19050	X	14269	-0-	-4781	-0-	5	1	14264	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15120	X	6991	-0-	-8129	-0-	126	1	6865	2	N	-0-			-0-
12	15624	X	6794	-0-	-8830	-0-	122	1	6672	2	N	-0-			-0-
01	15624	X	6210	-0-	-9414	-0-	139	1	6071	2	N	-0-			-0-
02	11928	X	7612	-0-	-4316	-0-	99	1	7513	2	N	-0-			-0-
03	11594	X	7399	-0-	-4195	-0-	138	1	7261	2	N	-0-			-0-
*04	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	4	1	7898	2	N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13020	X	10508	-0-	-2512	-0-	10508	3			Y	-0-			20
12	12648	X	11722	-0-	-926	-0-	11722	3			Y	-0-			20
01	11160	X	10843	-0-	-317	-0-	10843	3			Y	-0-			20
02	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			Y	-0-			20
03	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	3			Y	-0-			20
*04	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	3			Y	-0-			20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9570	X	8821	-0-	-749	-0-	8821	3			N	-0-			-0-
12	9889	X	9015	-0-	-874	-0-	9015	3			N	-0-			-0-
01	9641	X	8922	-0-	-719	-0-	8922	3			N	-0-			-0-
02	8540	X	7852	-0-	-688	-0-	7852	3			N	-0-			-0-
03	9300	X	8683	-0-	-617	-0-	8683	3			N	-0-			-0-
04	8820	X	8211	-0-	-609	-0-	8211	3			N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	3			N	-0-			-0-
12	13454	X	12188	-0-	-1266	-0-	12188	3			N	-0-			-0-
01	13454	X	11906	-0-	-1548	-0-	11906	3			N	-0-			-0-
02	12152	X	11264	-0-	-888	-0-	11264	3			N	-0-			-0-
03	13144	X	11659	-0-	-1485	-0-	11659	3			N	-0-			-0-
04	12690	X	11740	-0-	-950	-0-	11740	3			N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	3			N	-0-			-0-
12	8339	X	7372	-0-	-967	-0-	7372	3			N	-0-			-0-
01	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	6730	3			N	-0-			-0-
02	7532	X	6888	-0-	-644	-0-	6888	3			N	-0-			-0-
03	7967	X	7470	-0-	-497	-0-	7470	3			N	-0-			-0-
04	7710	X	7126	-0-	-584	-0-	7126	3			N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18270	X	15474	-0-	-2796	-0-	15474	3			N	-0-			-0-
12	17670	X	15288	-0-	-2382	-0-	15288	3			N	-0-			-0-
01	17670	X	16759	-0-	-911	-0-	16759	3			N	-0-			-0-
02	14666	X	14666	-0-	-0-	-0-	14666	3			N	-0-			-0-
03	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	16069	3			N	-0-			-0-
04	16230	X	15389	-0-	-841	-0-	15389	3			N	-0-			-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	8891	-0-	-1069	-0-	8891	3			N	-0-			-0-
12	10137	X	9194	-0-	-943	-0-	9194	3			N	-0-			-0-
01	9951	X	9099	-0-	-852	-0-	9099	3			N	-0-			-0-
02	8820	X	7630	-0-	-1190	-0-	7630	3			N	-0-			-0-
03	9579	X	8186	-0-	-1393	-0-	8186	3			N	-0-			-0-
04	8910	X	8317	-0-	-593	-0-	8317	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	7988	-0-	-262	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
12	8525	X	8313	-0-	-212	-0-	8313	3			N	-0-					-0-
01	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	8074	3			N	-0-					-0-
02	7672	X	6818	-0-	-854	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
03	8401	X	7755	-0-	-646	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
04	8040	X	7550	-0-	-490	-0-	7550	3			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16140	X	13292	-0-	-2848	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	14188	-0-	-2304	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14862	-0-	-1165	-0-	4	1	14858	2	N	-0-					-0-
02	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	14052	-0-	-146	-0-	14052	2			N	-0-					-0-
*04	14370	X	13338	-0-	-1032	-0-	13338	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20640	X	18737	-0-	-1903	-0-	18737	2			N	-0-					-0-
12	21328	X	19768	-0-	-1560	-0-	19768	2			N	-0-					-0-
01	21235	X	19471	-0-	-1764	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	16021	-0-	-1843	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	15332	-0-	-4446	-0-	15332	2			N	-0-					-0-
*04	19140	X	8617	-0-	-10523	-0-	6	1	8611	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22080	X	14170	-0-	-7910	-0-	132	1	14038	2	N	-0-					-0-
12	22816	X	15312	-0-	-7504	-0-	206	1	15106	2	N	-0-					-0-
01	22816	X	17743	-0-	-5073	-0-	225	1	17518	2	N	-0-					-0-
02	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	208	1	19353	2	N	-0-					-0-
03	19137	X	19137	-0-	-0-	-0-	248	1	18889	2	N	-0-					-0-
*04	17160	X	17112	-0-	-48	-0-	17112	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35910	X	35910	-0-	-0-	-0-	35910	2			N	-0-					-0-
12	36974	X	36974	-0-	-0-	-0-	36974	2			N	-0-					-0-
01	33914	X	32814	-0-	-1100	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
02	30632	X	28694	-0-	-1938	-0-	28694	2			N	-0-					-0-
03	33914	X	31670	-0-	-2244	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
*04	32820	X	30329	-0-	-2491	-0-	30329	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30353	X	30353	-0-	-0-	-0-	30353	2			N	-0-					-0-
12	37906	X	37906	-0-	-0-	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
01	47814	X	47814	-0-	-0-	-0-	47814	2			N	-0-					-0-
02	40883	X	40883	-0-	-0-	-0-	40883	2			N	-0-					-0-
03	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	42627	2			N	-0-					-0-
*04	39318	X	39318	-0-	-0-	-0-	39318	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21330	X	14575	-0-	-6755	-0-	515	1	14060	2	N	-0-					-0-
12	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	444	1	20956	2	N	-0-					-0-
01	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	503	1	22286	2	N	-0-					-0-
02	26278	X	26278	-0-	-0-	-0-	412	1	25866	2	N	-0-					-0-
03	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	490	1	25965	2	N	-0-					-0-
*04	21330	X	20402	-0-	-928	-0-	20402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23310	X	20948	-0-	-2362	-0-	20948	2			N	-0-			-0-
12	23560	X	21037	-0-	-2523	-0-	21037	2			N	-0-			-0-
01	22568	X	21686	-0-	-882	-0-	21686	2			N	-0-			-0-
02	19544	X	19173	-0-	-371	-0-	19173	2			N	-0-			-0-
03	21638	X	18691	-0-	-2947	-0-	18691	2			N	-0-			-0-
*04	21000	X	20190	-0-	-810	-0-	89	1	20101	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25740	X	24836	-0-	-904	-0-	24836	2			N	-0-			-0-
12	26536	X	24712	-0-	-1824	-0-	24712	2			N	-0-			-0-
01	26536	X	25262	-0-	-1274	-0-	25262	2			N	-0-			-0-
02	23324	X	22355	-0-	-969	-0-	22355	2			N	-0-			-0-
03	25823	X	24743	-0-	-1080	-0-	24743	2			N	-0-			-0-
*04	24840	X	23769	-0-	-1071	-0-	105	1	23664	2	N	-0-			-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33360	X	30052	-0-	-3308	-0-	30052	2			N	-0-			-0-
12	34224	X	32130	-0-	-2094	-0-	32130	2			N	-0-			-0-
01	32915	X	32915	-0-	-0-	-0-	32915	2			N	-0-			-0-
02	29548	X	29548	-0-	-0-	-0-	29548	2			N	-0-			-0-
03	32116	X	31283	-0-	-833	-0-	31283	2			N	-0-			-0-
*04	31860	X	29576	-0-	-2284	-0-	29576	2			N	-0-			-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	3675	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3940	3			Y	-0-			-0-
01	8098	X	4158	-0-	-3940	-0-	4158	3			Y	-0-			-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			Y	-0-			-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3			Y	-0-			-0-
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3			Y	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14190	X	12463	-0-	-1727	-0-	12463	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	11969	-0-	-2229	-0-	11969	2			N	-0-			-0-
01	14105	X	10942	-0-	-3163	-0-	10942	2			N	-0-			-0-
02	12740	X	8695	-0-	-4045	-0-	8695	2			N	-0-			-0-
03	12865	X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	2			N	-0-			-0-
*04	12450	X	10831	-0-	-1619	-0-	10831	2			N	-0-			-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15150	X	14003	-0-	-1147	-0-	14003	3			N	-0-			-0-
12	15500	X	14255	-0-	-1245	-0-	14255	3			N	-0-			-0-
01	15004	X	14162	-0-	-842	-0-	14162	3			N	-0-			-0-
02	13216	X	12453	-0-	-763	-0-	12453	3			N	-0-			-0-
03	14632	X	13695	-0-	-937	-0-	13695	3			N	-0-			-0-
04	14010	X	13113	-0-	-897	-0-	13113	3			N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14910	X	14098	-0-	-812	-0-	14098	2			N	-0-			-0-
12	15221	X	14234	-0-	-987	-0-	14234	2			N	-0-			-0-
01	14787	X	13952	-0-	-835	-0-	13952	2			N	-0-			-0-
02	13356	X	12357	-0-	-999	-0-	12357	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	13637	-0-	-1150	-0-	13637	2			N	-0-			-0-
*04	14100	X	13035	-0-	-1065	-0-	142	1	12893	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	518	1	11626	2	N	-0-			-0-
12	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	652	1	6648	2	N	-0-			-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	704	1	5268	2	N	-0-			-0-
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	628	1	5550	2	N	-0-			-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	731	1	1187	2	N	-0-			-0-
*04	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	205	1	1437	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

11	21000	X	16081	-0-	-4919	-0-	8	1	16073	2	N	-0-			-0-
12	21080	X	14289	-0-	-6791	-0-	14289	2			N	-0-			-0-
01	19437	X	13517	-0-	-5920	-0-	13517	2			N	-0-			-0-
02	15876	X	6553	-0-	-9323	-0-	69	1	6484	2	N	-0-			-0-
03	16616	X	5091	-0-	-11525	-0-	204	1	4887	2	N	-0-			-0-
*04	16080	X	5764	-0-	-10316	-0-	1	1	5763	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

11	23820	X	18198	-0-	-5622	-0-	18198	2			N	-0-			-0-
12	21979	X	20967	-0-	-1012	-0-	20967	2			N	-0-			-0-
01	21204	X	20832	-0-	-372	-0-	20832	2			N	-0-			-0-
02	19152	X	17675	-0-	-1477	-0-	17675	2			N	-0-			-0-
03	21204	X	18697	-0-	-2507	-0-	18697	2			N	-0-			-0-
*04	20280	X	15813	-0-	-4467	-0-	15813	2			N	-0-			-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

11	22530	X	20152	-0-	-2378	-0-	20152	2			N	-0-			-0-
12	23281	X	19483	-0-	-3798	-0-	19483	2			N	-0-			-0-
01	23281	X	19570	-0-	-3711	-0-	19570	2			N	-0-			-0-
02	19544	X	18413	-0-	-1131	-0-	18413	2			N	-0-			-0-
03	21638	X	20227	-0-	-1411	-0-	20227	2			N	-0-			-0-
*04	20160	X	19528	-0-	-632	-0-	19528	2			N	-0-			-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-			-0-
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	3			N	-0-			-0-
01	4278	X	3634	-0-	-644	-0-	3634	3			N	-0-			-0-
02	4620	X	4520	-0-	-100	-0-	4520	3			N	-0-			-0-
03	5115	X	4743	-0-	-372	-0-	4743	3			N	-0-			-0-
04	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	4496	3			N	-0-			-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

11	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	3			N	-0-			-0-
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5270	3			N	-0-			-0-
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-			-0-
02	5068	X	4771	-0-	-297	-0-	4771	3			N	-0-			-0-
03	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	3			N	-0-			-0-
04	5430	X	4992	-0-	-438	-0-	4992	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
12	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	6231	X	5136	-0-	-1095	-0-	5136	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	5169	-0-	-151	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	6000	-0-	-293	-0-	6000	3			N	-0-					-0-
04	6090	X	6084	-0-	-6	-0-	6084	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

11	11400	X	10442	-0-	-958	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
12	11780	X	10510	-0-	-1270	-0-	10510	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	10442	-0-	-1338	-0-	10442	3			N	-0-					-0-
02	10388	X	9298	-0-	-1090	-0-	9298	3			N	-0-					-0-
03	11377	X	10315	-0-	-1062	-0-	10315	3			N	-0-					-0-
04	10440	X	9815	-0-	-625	-0-	9815	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

11	8340	X	8094	-0-	-246	-0-	8094	3			N	-0-					-0-
12	8618	X	8155	-0-	-463	-0-	8155	3			N	-0-					-0-
01	8618	X	7340	-0-	-1278	-0-	7340	3			N	-0-					-0-
02	7560	X	5476	-0-	-2084	-0-	5476	3			N	-0-					-0-
03	8370	X	6050	-0-	-2320	-0-	6050	3			N	-0-					-0-
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

11	14580	X	13663	-0-	-917	-0-	13663	3			N	-0-					-0-
12	14756	X	14005	-0-	-751	-0-	14005	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	13682	-0-	-1074	-0-	13682	3			N	-0-					-0-
02	13020	X	12013	-0-	-1007	-0-	12013	3			N	-0-					-0-
03	14105	X	13382	-0-	-723	-0-	13382	3			N	-0-					-0-
04	13650	X	12697	-0-	-953	-0-	12697	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

11	21660	X	20598	-0-	-1062	-0-	20598	2			N	-0-					-0-
12	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	20551	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	19575	-0-	-2714	-0-	19575	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	16402	-0-	-3730	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	18930	-0-	-3359	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
*04	20610	X	18063	-0-	-2547	-0-	18063	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

11	10530	X	9828	-0-	-702	-0-	9828	3			N	-0-					-0-
12	10819	X	10061	-0-	-758	-0-	10061	3			N	-0-					-0-
01	10602	X	10119	-0-	-483	-0-	10119	3			N	-0-					-0-
02	9520	X	8860	-0-	-660	-0-	8860	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	9881	-0-	-566	-0-	9881	3			N	-0-					-0-
04	9840	X	9426	-0-	-414	-0-	9426	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

11	30015	X	30015	-0-	-0-	-0-	30015	2			N	-0-					-0-
12	36769	X	36769	-0-	-0-	-0-	36769	2			N	-0-					-0-
01	40932	X	40932	-0-	-0-	-0-	40932	2			N	-0-					-0-
02	33775	X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	34417	-0-	-1171	-0-	34417	2			N	-0-					-0-
*04	34440	X	31397	-0-	-3043	-0-	31397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30210	X	30210	-0-	-0-	-0-	30210	2			N	-0-					-0-
12	33321	X	33321	-0-	-0-	-0-	33321	2			N	-0-					-0-
01	33945	X	32136	-0-	-1809	-0-	32136	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	28580	-0-	-2080	-0-	28580	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	30357	-0-	-3588	-0-	30357	2			N	-0-					-0-
*04	32250	X	28386	-0-	-3864	-0-	28386	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	37642	2			N	-0-					-0-
12	38424	X	38424	-0-	-0-	-0-	38424	2			N	-0-					-0-
01	35290	X	35290	-0-	-0-	-0-	35290	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	30800	-0-	-0-	-0-	30800	2			N	-0-					-0-
03	32912	X	32912	-0-	-0-	-0-	32912	2			N	-0-					-0-
*04	30630	X	30582	-0-	-48	-0-	30582	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23340	X	21860	-0-	-1480	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
12	23839	X	21586	-0-	-2253	-0-	21586	2			N	-0-					-0-
01	23405	X	21715	-0-	-1690	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	19726	-0-	-1246	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	20938	-0-	-2281	-0-	20938	2			N	-0-					-0-
*04	21870	X	19583	-0-	-2287	-0-	19583	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7846	2	4	9	N	4					36
12	8246	X	7577	-0-	-669	-0-	7576	2	1	9	N	1					37
01	8246	X	7571	-0-	-675	-0-	7564	2	7	9	N	6					43
02	7448	X	6704	-0-	-744	-0-	6703	2	1	9	N	1					44
03	8122	X	7379	-0-	-743	-0-	7379	2			N	-0-					44
*04	7860	X	6752	-0-	-1108	-0-	6752	2			N	-0-	44	7			-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11640	X	11190	-0-	-450	-0-	11190	3			N	-0-					-0-
12	11904	X	11446	-0-	-458	-0-	11446	3			N	-0-					-0-
01	11873	X	11385	-0-	-488	-0-	11385	3			N	-0-					-0-
02	10584	X	10175	-0-	-409	-0-	10175	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	11232	-0-	-486	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
04	11190	X	10729	-0-	-461	-0-	10729	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7481	2	1	9	N	1					105
12	6975	X	5557	-0-	-1418	-0-	5555	2	2	9	N	2					107
01	4805	X	751	-0-	-4054	-0-	748	2	3	9	N	3					110
02	6300	X	449	-0-	-5851	-0-	448	2	1	9	N	1					111
03	6975	X	369	-0-	-6606	-0-	368	2	1	9	N	1					112
*04	6750	X	566	-0-	-6184	-0-	277	1	289	2	N	-0-	21	7			91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	2852	-0-	-358	-0-	2852	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	2741	-0-	-1537	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
01	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2432	-0-	-1488	-0-	2432	3			Y	-0-					-0-
03	4340	X	3164	-0-	-1176	-0-	3164	3			Y	-0-					-0-
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

11	7380	X	6682	-0-	-698	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		7152	-0-	7152	7152	7152	3			Y	-0-					-0-
01	14126	X	6974	-0-	-7152	-0-	6974	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6205	-0-	-956	-0-	6205	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	5922	-0-	-1008	-0-	5922	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

11	8490	X	6601	-0-	-1889	-0-	6601	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		5832	-0-	5832	5832	5832	3			Y	-0-					-0-
01	11140	X	5308	-0-	-5832	-0-	5308	3			Y	-0-					-0-
02	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	3			Y	-0-					-0-
03	6820	X	3169	-0-	-3651	-0-	3169	3			Y	-0-					-0-
04	6600	X	4593	-0-	-2007	-0-	4593	3			Y	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

11	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7647	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	5344	-0-	-2251	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
01	7037	X	4759	-0-	-2278	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	5394	-0-	-1746	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
03	7905	X	5278	-0-	-2627	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	6048	-0-	-1602	-0-	6048	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

11	14130	X	13815	-0-	-315	-0-	13815	3			N	-0-					-0-
12	14198	X	11642	-0-	-2556	-0-	11642	3			N	-0-					-0-
01	14198	X	11301	-0-	-2897	-0-	11301	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	10476	-0-	-2432	-0-	10476	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	12865	-0-	-1426	-0-	12865	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	12168	-0-	-1662	-0-	12168	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

11	4260	X	4179	-0-	-81	-0-	4179	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4320	-0-	-82	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4314	-0-	-88	-0-	4314	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3704	-0-	-216	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	4143	-0-	-197	-0-	4143	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	3705	-0-	-465	-0-	3705	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14490	X	12894	-0-	-1596	-0-	12894	3			N	-0-					-0-
12	13795	X	13704	-0-	-91	-0-	13704	3			N	-0-					-0-
01	13454	X	12984	-0-	-470	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
02	12152	X	11921	-0-	-231	-0-	11921	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	13279	-0-	-423	-0-	13279	3			N	-0-					-0-
04	13260	X	12388	-0-	-872	-0-	12388	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14610	X	13056	-0-	-1554	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	13635	-0-	-1431	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
01	15066	X	13258	-0-	-1808	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12089	-0-	-567	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13073	-0-	-939	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
*04	13200	X	12725	-0-	-475	-0-	12725	2			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	3475	-0-	-1175	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3688	-0-	-1117	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	2970	-0-	-900	-0-	2970	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14310	X	14034	-0-	-276	-0-	14034	3			N	-0-					-0-
12	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	3			N	-0-					-0-
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	14734	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	13237	-0-	-35	-0-	13237	3			N	-0-					-0-
03	14862	X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-					-0-
04	14250	X	14101	-0-	-149	-0-	14101	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9280	-0-	-920	-0-	9280	3			N	-0-					-0-
12	10540	X	9408	-0-	-1132	-0-	9408	3			N	-0-					-0-
01	10540	X	10534	-0-	-6	-0-	10534	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	9074	-0-	-222	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	10252	-0-	-40	-0-	10252	3			N	-0-					-0-
04	10200	X	9134	-0-	-1066	-0-	9134	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24150	X	21860	-0-	-2290	-0-	21860	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	21963	-0-	-2992	-0-	21963	2			N	-0-					-0-
01	24862	X	21888	-0-	-2974	-0-	21888	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	19564	-0-	-2444	-0-	19564	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	21490	-0-	-1977	-0-	21490	2			N	-0-					-0-
*04	21870	X	18676	-0-	-3194	-0-	18676	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23880	X	19740	-0-	-4140	-0-	19740	2			N	-0-					-0-
12	23126	X	19789	-0-	-3337	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	19373	-0-	-2637	-0-	19373	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17626	-0-	-1666	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	19423	-0-	-1719	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
*04	19822	X	19822	-0-	-0-	-0-	19822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20730	X	18180	-0-	-2550	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
12	21421	X	18424	-0-	-2997	-0-	18424	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	17726	-0-	-3695	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
02	18900	X	15883	-0-	-3017	-0-	15883	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16527	-0-	-3375	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
*04	18180	X	14893	-0-	-3287	-0-	14893	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26790	X	24760	-0-	-2030	-0-	24760	2			N	-0-					-0-
12	27683	X	25065	-0-	-2618	-0-	25065	2			N	-0-					-0-
01	27683	X	24499	-0-	-3184	-0-	24499	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	22185	-0-	-2203	-0-	22185	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	24180	-0-	-2294	-0-	24180	2			N	-0-					-0-
*04	24750	X	23657	-0-	-1093	-0-	23657	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34740	X	30504	-0-	-4236	-0-	30504	2			N	-0-					-0-
12	35898	X	28704	-0-	-7194	-0-	28704	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	32824	-0-	-2330	-0-	32824	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	29408	-0-	-580	-0-	29408	2			N	-0-					-0-
03	33201	X	30633	-0-	-2568	-0-	30633	2			N	-0-					-0-
*04	31770	X	29958	-0-	-1812	-0-	29958	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33720	X	30719	-0-	-3001	-0-	30719	2			N	-0-					-0-
12	33914	X	28618	-0-	-5296	-0-	28618	2			N	-0-					-0-
01	33108	X	31280	-0-	-1828	-0-	31280	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	27315	-0-	-2589	-0-	27315	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28554	-0-	-4554	-0-	28554	2			N	-0-					-0-
*04	30720	X	28671	-0-	-2049	-0-	28671	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31260	X	29528	-0-	-1732	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
12	31589	X	28439	-0-	-3150	-0-	28439	2			N	-0-					-0-
01	31341	X	28596	-0-	-2745	-0-	28	1	28568	2	N	-0-					-0-
02	28308	X	25837	-0-	-2471	-0-	9	1	25828	2	N	-0-					-0-
03	31341	X	27476	-0-	-3865	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
*04	29520	X	26296	-0-	-3224	-0-	26296	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15420	X	15019	-0-	-401	-0-	233	1	14786	2	N	-0-					-0-
12	15934	X	14270	-0-	-1664	-0-	190	1	14080	2	N	-0-					-0-
01	15934	X	12608	-0-	-3326	-0-	176	1	12432	2	N	-0-					-0-
02	14364	X	11883	-0-	-2481	-0-	193	1	11690	2	N	-0-					-0-
03	15903	X	12445	-0-	-3458	-0-	211	1	12234	2	N	-0-					-0-
*04	15030	X	11854	-0-	-3176	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16080	X	14164	-0-	-1916	-0-	245	1	13919	2	N	-0-					-0-
12	16616	X	12921	-0-	-3695	-0-	244	1	12677	2	N	-0-					-0-
01	16616	X	12762	-0-	-3854	-0-	210	1	12552	2	N	-0-					-0-
02	14084	X	12177	-0-	-1907	-0-	201	1	11976	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	11037	-0-	-4556	-0-	240	1	10797	2	N	-0-					-0-
*04	14160	X	9072	-0-	-5088	-0-	9072	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27300	X	21685	-0-	-5615	-0-	42	1	21643	2	N	-0-			-0-
12	30102	X	30102	-0-	-0-	-0-	30102	2			N	-0-			-0-
01	30766	X	30766	-0-	-0-	-0-	30766	2			N	-0-			-0-
02	26613	X	26613	-0-	-0-	-0-	16	1	26597	2	N	-0-			-0-
03	30470	X	30470	-0-	-0-	-0-	30470	2			N	-0-			-0-
*04	29221	X	29221	-0-	-0-	-0-	29221	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

11	31993	X	31993	-0-	-0-	-0-	31993	2			N	-0-			-0-
12	32736	X	31366	-0-	-1370	-0-	31366	2			N	-0-			-0-
01	32736	X	28974	-0-	-3762	-0-	28974	2			N	-0-			-0-
02	29568	X	25748	-0-	-3820	-0-	25748	2			N	-0-			-0-
03	32736	X	27280	-0-	-5456	-0-	27280	2			N	-0-			-0-
*04	31680	X	26183	-0-	-5497	-0-	26183	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

11	33720	X	26882	-0-	-6838	-0-	54	1	26828	2	N	-0-			-0-
12	34844	X	24484	-0-	-10360	-0-	11	1	24473	2	N	-0-			-0-
01	34844	X	16157	-0-	-18687	-0-	24	1	16133	2	N	-0-			-0-
02	29540	X	16426	-0-	-13114	-0-	123	1	16303	2	N	-0-			-0-
03	29047	X	21484	-0-	-7563	-0-	100	1	21384	2	N	-0-			-0-
*04	26880	X	13452	-0-	-13428	-0-	13452	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

11	40380	X	38226	-0-	-2154	-0-	38226	2			N	-0-			-0-
12	41726	X	38588	-0-	-3138	-0-	38588	2			N	-0-			-0-
01	41726	X	40531	-0-	-1195	-0-	40531	2			N	-0-			-0-
02	36736	X	34590	-0-	-2146	-0-	34590	2			N	-0-			-0-
03	40672	X	32041	-0-	-8631	-0-	32041	2			N	-0-			-0-
*04	39210	X	31998	-0-	-7212	-0-	31998	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

11	20430	X	15687	-0-	-4743	-0-	176	1	15511	2	N	-0-			-0-
12	21111	X	11853	-0-	-9258	-0-	211	1	11642	2	N	-0-			-0-
01	21111	X	11440	-0-	-9671	-0-	195	1	11245	2	N	-0-			-0-
02	18956	X	11190	-0-	-7766	-0-	212	1	10978	2	N	-0-			-0-
03	18817	X	12174	-0-	-6643	-0-	204	1	11970	2	N	-0-			-0-
*04	15690	X	10734	-0-	-4956	-0-	10734	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

11	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	211	1	19092	2	N	-0-			-0-
12	20832	X	13756	-0-	-7076	-0-	272	1	13484	2	N	-0-			-0-
01	21390	X	3195	-0-	-18195	-0-	368	1	2827	2	N	-0-			-0-
02	19320	X	457	-0-	-18863	-0-	62	1	395	2	N	-0-			-0-
03	21390	X	1	-0-	-21389	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*04	19290	X	-0-	-0-	-19290	-0-					N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

11	20250	X	11783	-0-	-8467	-0-	195	1	11588	2	N	-0-			-0-
12	20925	X	7272	-0-	-13653	-0-	282	1	6990	2	N	-0-			-0-
01	20925	X	10038	-0-	-10887	-0-	220	1	9818	2	N	-0-			-0-
02	18592	X	7159	-0-	-11433	-0-	228	1	6931	2	N	-0-			-0-
03	13485	X	10555	-0-	-2930	-0-	229	1	10326	2	N	-0-			-0-
*04	11790	X	5310	-0-	-6480	-0-	5310	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

11	26820	X	23249	-0-	-3571	-0-	23249	3			N	-0-					-0-
12	27032	X	23088	-0-	-3944	-0-	23088	3			N	-0-					-0-
01	26443	X	22455	-0-	-3988	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
02	23380	X	19955	-0-	-3425	-0-	19955	3			N	-0-					-0-
03	24769	X	21627	-0-	-3142	-0-	21627	3			N	-0-					-0-
04	23250	X	20247	-0-	-3003	-0-	20247	3			N	-0-					-0-

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

11	27210	X	22113	-0-	-5097	-0-	22113	3			N	-0-					-0-
12	26567	X	22096	-0-	-4471	-0-	22096	3			N	-0-					-0-
01	24428	X	21977	-0-	-2451	-0-	21977	3			N	-0-					-0-
02	21560	X	19583	-0-	-1977	-0-	19583	3			N	-0-					-0-
03	23064	X	21100	-0-	-1964	-0-	21100	3			N	-0-					-0-
04	22110	X	19582	-0-	-2528	-0-	19582	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

11	96210	X	82453	-0-	-13757	-0-	82453	2			N	-0-					-0-
12	78870	X	78870	-0-	-0-	-0-	78870	2			N	-0-					-0-
01	91574	X	73585	-0-	-17989	-0-	73585	2			N	-0-					-0-
02	82712	X	61400	-0-	-21312	-0-	61400	2			N	-0-					-0-
03	91574	X	64946	-0-	-26628	-0-	64946	2			N	-0-					-0-
*04	82440	X	62381	-0-	-20059	-0-	62381	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

11	73320	X	62625	-0-	-10695	-0-	62625	2			N	-0-					-0-
12	72633	X	62893	-0-	-9740	-0-	62893	2			N	-0-					-0-
01	70401	X	61646	-0-	-8755	-0-	61646	2			N	-0-					-0-
02	61292	X	53630	-0-	-7662	-0-	53630	2			N	-0-					-0-
03	67859	X	58456	-0-	-9403	-0-	58456	2			N	-0-					-0-
*04	62640	X	56524	-0-	-6116	-0-	56524	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

11	98490	X	84977	-0-	-13513	-0-	84977	2			N	-0-					-0-
12	82041	X	82041	-0-	-0-	-0-	82041	2			N	-0-					-0-
01	91636	X	79009	-0-	-12627	-0-	79009	2			N	-0-					-0-
02	82768	X	65982	-0-	-16786	-0-	65982	2			N	-0-					-0-
03	91636	X	70014	-0-	-21622	-0-	70014	2			N	-0-					-0-
*04	84990	X	66367	-0-	-18623	-0-	66367	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

11	23370	X	18962	-0-	-4408	-0-	18962	3			N	-0-					-0-
12	23281	X	19124	-0-	-4157	-0-	19124	3			N	-0-					-0-
01	22103	X	18431	-0-	-3672	-0-	18431	3			N	-0-					-0-
02	19040	X	16010	-0-	-3030	-0-	16010	3			N	-0-					-0-
03	20150	X	17443	-0-	-2707	-0-	17443	3			N	-0-					-0-
04	18960	X	16433	-0-	-2527	-0-	16433	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	108210	X	91206	-0-	-17004	-0-	91206	2		N	-0-			-0-
12	87640	X	87640	-0-	-0-	-0-	87640	2		N	-0-			-0-
01	96534	X	83410	-0-	-13124	-0-	83410	2		N	-0-			-0-
02	87192	X	71212	-0-	-15980	-0-	71212	2		N	-0-			-0-
03	96534	X	76483	-0-	-20051	-0-	76483	2		N	-0-			-0-
04	91200	X	NO RPT	-0-	-91200	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

11	136230	X	133337	-0-	-2893	-0-	133337	2		N	-0-			-0-
12	140771	X	138765	-0-	-2006	-0-	138765	2		N	-0-			-0-
01	140771	X	120957	-0-	-19814	-0-	120957	2		N	-0-			-0-
02	127148	X	100214	-0-	-26934	-0-	100214	2		N	-0-			-0-
03	140771	X	102032	-0-	-38739	-0-	102032	2		N	-0-			-0-
*04	134280	X	92403	-0-	-41877	-0-	92403	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

11	0	W	161061	-0-	161061	355785	161061	2		N	-0-			-0-
12	0	W	181282	-0-	181282	537067	181282	2		N	-0-			-0-
01	0	W	163934	-0-	163934	701001	163934	2		N	-0-			-0-
02	0	W	130586	-0-	130586	831587	130586	2		N	-0-			-0-
03	0	W	131157	-0-	131157	962744	131157	2		N	-0-			-0-
*04	0	W	116381	-0-	116381	1079125	116381	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

11	313004	X	122359	-0-	-190645	-0-	122359	2		N	-0-			-0-
12	153605	X	116804	-0-	-36801	-0-	116804	2		N	-0-			-0-
01	153605	X	103075	-0-	-50530	-0-	103075	2		N	-0-			-0-
02	138740	X	86356	-0-	-52384	-0-	86356	2		N	-0-			-0-
03	153605	X	86888	-0-	-66717	-0-	86888	2		N	-0-			-0-
*04	122370	X	77667	-0-	-44703	-0-	77667	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

11	259929	X	102592	-0-	-157337	-0-	102592	2		N	-0-			-0-
12	127193	X	103474	-0-	-23719	-0-	103474	2		N	-0-			-0-
01	127193	X	94632	-0-	-32561	-0-	94632	2		N	-0-			-0-
02	114884	X	81186	-0-	-33698	-0-	81186	2		N	-0-			-0-
03	127193	X	84231	-0-	-42962	-0-	84231	2		N	-0-			-0-
*04	102600	X	76659	-0-	-25941	-0-	76659	2		N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

11	277032	X	109597	-0-	-167435	-0-	109597	2		N	-0-			-0-
12	209498	X	109715	-0-	-99783	-0-	109715	2		N	-0-			-0-
01	209498	X	100030	-0-	-109468	-0-	100030	2		N	-0-			-0-
02	189224	X	NO RPT	-0-	-189224	-0-				N	NO RPT			-0-
03	147188	X	83341	-0-	-63847	-0-	83341	2		N	-0-			-0-
04	109590	X	NO RPT	-0-	-109590	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2302	-0-	-698	4907	343	1	1949	3	Y	9					200
							10	9									
12	3100	N	2260	-0-	-840	4067	356	1	1893	3	Y	10					210
							11	9									
01	3100	N	2319	-0-	-781	3286	368	1	1945	3	Y	5					215
							6	9									
02	2800	N	1992	-0-	-808	2478	363	1	1618	3	Y	10	87	1			138
							11	9									
03	3100	N	2250	-0-	-850	1628	414	1	1825	3	Y	10					148
							11	9									
*04	3000	N	2162	-0-	-838	790	450	1	1701	3	Y	10					158
							11	9									

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	80	1	454	3	Y	-0-					23
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	88	1	467	3	Y	-0-					23
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	105	1	556	3	Y	-0-					23
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	96	1	427	3	Y	-0-					23
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	102	1	450	3	Y	-0-					23
*04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	118	1	446	3	Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

11	750	N	546	-0-	-204	-0-	82	1	464	3	Y	-0-					20
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	153	1	811	3	Y	-0-					20
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	145	1	766	3	Y	-0-					20
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	111	1	492	3	Y	-0-					20
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	181	1	799	3	Y	-0-					20
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	200	1	755	3	Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	89	1	508	3	Y	-0-					7
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	101	1	535	3	Y	-0-					7
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	104	1	549	3	Y	-0-					7
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	105	1	469	3	Y	-0-					7
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	118	1	518	3	Y	-0-					7
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	128	1	485	3	Y	-0-					7

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	138	1	784	3	Y	-0-					74
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	147	1	779	3	Y	2					76
							2	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					76
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	142	1	633	3	Y	1					77
							1	9									
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	175	1	770	3	Y	-0-					77
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	174	1	656	3	Y	8					85
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	327	-0-	-423	-0-	49 2	1 9	276	3	Y	2					7
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
01	217	N	19	-0-	-198	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					7
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	125	1	559	3	Y	-0-					7
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	129	1	569	3	Y	-0-					7
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	155	1	586	3	Y	-0-					7

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

11	1020	N	881	-0-	-139	-0-	132	1	749	3	Y	-0-					149
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	143	1	762	3	Y	-0-					149
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	132	1	698	3	Y	-0-					149
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	143	1	638	3	Y	-0-					149
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	143	1	628	3	Y	-0-					149
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	154	1	582	3	Y	-0-					149

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	99	1	360	3	Y	-0-					29
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	3	Y	-0-					29
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	Y	-0-					29
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-					29
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	3	Y	-0-					29
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
DONALD FRAZIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	652	-0-	-898	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1427	-0-	-29	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	285	-0-	285	448	285	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	312	-0-	312	760	312	3			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	253	-0-	253	1013	253	3			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	267	-0-	267	1280	267	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25650	X	23693	-0-	-1957	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
12	26102	X	25073	-0-	-1029	-0-	25073	2			N	-0-					-0-
01	25575	X	23953	-0-	-1622	-0-	23953	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	21687	-0-	-545	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	23957	-0-	-1122	-0-	23957	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
12	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	20069	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18963	-0-	-350	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
02	17444	X	15812	-0-	-1632	-0-	15812	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	14878	-0-	-4435	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4230	X	2347	-0-	-1883	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3554	-0-	-817	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2586	-0-	-858	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2609	-0-	-841	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3550	-0-	-380	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3550	-0-	-759	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3364	-0-	-945	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2723	-0-	-1169	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3169	-0-	-768	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2893	-0-	-647	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	1293	-0-	-1527	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2155	-0-	-759	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	1499	-0-	-1415	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2002	-0-	-462	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1831	-0-	-649	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
*04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

WESTERN ASSETS MANAGEMENT, INC. 911807
PENT WELL #: 1 RRCID -> 234637 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					76
12	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	3			N	-0-					76
01	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					76
02	784	N	658	-0-	-126	-0-	658	3			N	-0-					76
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					76
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	639	3			N	-0-					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	434	3	51	9	N	46					49
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	368	3	2	9	N	2					51
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					51
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					51
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					51
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					51

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	281	3	69	9	N	63	81	1			27
12	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					27
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					27
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	3			N	-0-					27
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					27
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	120	3	3	9	N	3					30

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					27
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					27
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					27
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					27
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					27
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					27

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	3			N	-0-					53
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					53
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					53
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	N	4					57
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					57
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					57

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					72
01	434	N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-					72
02	364	N	84	-0-	-280	-0-	84	3			N	-0-					72
03	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-					72
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
01	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1816	-0-	-60	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1882	-0-	-257	-0-	1881	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2100	N	1614	-0-	-486	-0-	1614	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2701	-0-	-479	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2110	-0-	-578	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1994	-0-	-766	-0-	1994	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	1392	-0-	-1248	-0-	1392	3			N	-0-					47
12	2728	X	1350	-0-	-1378	-0-	1337	3	13	9	N	12					59
01	2728	X	1581	-0-	-1147	-0-	1440	3	141	9	N	128	177	1			10
02	2464	X	1333	-0-	-1131	-0-	1300	3	33	9	N	30					40
03	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2117	3	18	9	N	16					56
*04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1905	3	6	9	N	5					61

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	426	-0-	-174	-0-	423	3	3	9	N	3					72
12	837	N	556	-0-	-281	-0-	549	3	7	9	N	6					78
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					78
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					78
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	3	2	9	N	2					80
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					80

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					81
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					81
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					81
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	3			N	-0-					81
03	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	3			N	-0-					81
04	420	N	168	-0-	-252	-0-	168	3			N	-0-					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					58
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					58
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					58
02	756	N	436	-0-	-320	-0-	436	3			N	-0-					58
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					58
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	814	-0-	-116	-0-	781	3	33	9	N	30	74	1			44
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	860	3	30	9	N	27					71
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	701	3	22	9	N	20					91
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	717	3	18	9	N	16					107
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	749	3	22	9	N	20					127
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	766	3	51	9	N	46	163	1			10

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	3			N	-0-					32
12	217	N	68	-0-	-149	-0-	68	3			N	-0-					32
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					32
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	85	3			N	-0-					32
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					32
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	233	3	8	9	N	7					112
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	183	3	7	9	N	6					118
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					118
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	3			N	-0-					118
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	250	3	77	9	N	70	173	1	1	8	14
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					14

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4680	X	3278	-0-	-1402	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3198	-0-	-134	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3356	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			N	-0-					-0-

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2908	-0-	-409	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2715	-0-	-281	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
*04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2505	-0-	-495	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2779	-0-	-321	-0-	2778	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3100	X	3055	-0-	-45	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2681	-0-	-63	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2933	-0-	-105	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2860	-0-	-110	-0-	2860	3			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2654	-0-	-286	-0-	2654	3			N	-0-					141
12	3100	X	2922	-0-	-178	-0-	2865	3	57	9	N	52	5	8			188
01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	2772	3	3	9	N	3					191
02	2800	X	2456	-0-	-344	-0-	2455	3	1	9	N	1	1	8			191
03	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	2789	3	58	9	N	53	168	1	1	8	75
04	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	2664	3	1	9	N	1	1	8			75

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

11	5940	X	4969	-0-	-971	-0-	4950	3	19	9	N	17					147
12	5890	X	4572	-0-	-1318	-0-	4552	3	20	9	N	18	1	8			164
01	5890	X	5203	-0-	-687	-0-	5181	3	22	9	N	20					184
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5329	3	23	9	N	21					205
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5506	3	20	9	N	18	171	1			52
04	5040	X	4769	-0-	-271	-0-	4755	3	14	9	N	13					65

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4964	3	7	9	N	6					213
12	3751	X	2361	-0-	-1390	-0-	2341	3	20	9	N	18	18	8			213
01	3689	X	3448	-0-	-241	-0-	3398	3	50	9	N	45	174	1	1	8	83
02	3388	X	2085	-0-	-1303	-0-	2075	3	10	9	N	9	2	8			90
03	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3590	3	1	9	N	1	1	8			90
*04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3777	3	3	9	N	3	3	8			90

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507

WALTER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 279001 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5270 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 279797 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5778 - 5818

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018 - W/O TO 09-285172

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC //CONT.// 918507
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					112
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	584	2	37	9	Y	34					146
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	614	2	12	9	Y	11					157
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6					163
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	561	2	6	9	Y	5	151	1			17
*04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	635	2	10	9	Y	9					26

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	X	1432	-0-	-158	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1458	-0-	-61	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
FRANKLIN WELL #: 5 RRCID -> 207304 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5791 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					30
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					30
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					30
02	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			N	-0-					30
03	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					30
*04	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	3289	-0-	-461	-0-	3289	2			N	-0-					30
12	3875	X	3371	-0-	-504	-0-	3371	2			N	-0-					30
01	3627	X	2975	-0-	-652	-0-	2975	2			N	-0-					30
02	3192	X	2875	-0-	-317	-0-	2875	2			N	-0-					30
03	3472	X	3206	-0-	-266	-0-	3206	2			N	-0-					30
04	3300	X	3037	-0-	-263	-0-	3037	2			N	-0-					30

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		2463	-0-	2463	10563	2424	3	39	9	N	35					166
12	0	W	2744	-0-	2744	13307	2744	3			N	-0-					166
01	0	W	2437	-0-	2437	15744	2415	3	22	9	N	20	180	1			6
02	0	W	1141	-0-	1141	16885	1056	3	85	9	N	77					83
03	18634	X	1749	-0-	-16885	-0-	1718	3	31	9	N	28					111
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					111

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B DENY		90	-0-	90	90	24	3	66	9	Y	60					60
03	14B2 EXT		752	-0-	752	842	620	3	132	9	Y	120	176	1			4
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	842					Y	NO RPT					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 255498 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5756 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					55
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					55
01	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					55
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					55
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	847	-0-	-553	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1025	-0-	-295	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

11	4590	X	3846	-0-	-744	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3405	-0-	-291	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3467	-0-	-403	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

11	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
*04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

11	3690	X	3406	-0-	-284	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3120	-0-	-128	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3358	-0-	-238	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

11	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3754	-0-	-152	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3722	-0-	-184	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3378	-0-	-150	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3537	-0-	-213	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3088	-0-	-198	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2793	-0-	-175	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1373	-0-	-115	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

11	1500	N	1103	-0-	-397	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
*04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

11	1740	N	1736	-0-	-4	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6110	-0-	-90	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	6106	-0-	-94	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5451	-0-	-149	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6056	-0-	-113	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5895	-0-	-75	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
01	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
03	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
*04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

11	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
*04	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3867	-0-	1067	1067	3867	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	123	-0-	-1067	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

11	240	N	139	-0-	-101	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	588	N	493	-0-	-95	-0-	493	2			N	-0-					-0-
03	744	N	539	-0-	-205	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	N	510	-0-	-600	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	941	-0-	-609	-0-	941	2			N	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	682	-0-	-668	-0-	682	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2761	-0-	-239	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2801	-0-	-175	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	2563	-0-	-97	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	2803	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2645	-0-	-175	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	N	1534	-0-	-446	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	1824	-0-	-222	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1768	-0-	-123	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1307	-0-	-463	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
02	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2391	-0-	-151	-0-	2391	3			N	-0-					-0-
01	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2150	-0-	-62	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	X	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2138	-0-	-74	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2230	-0-	-110	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1611	-0-	-41	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2100	N	1272	-0-	-828	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1208	-0-	-621	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1234	-0-	-378	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1142	-0-	-34	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1969	-0-	-11	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1751	-0-	-69	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1653	-0-	-237	-0-	1653	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
*04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

11	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1911	-0-	-228	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1426	-0-	-2	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1441	-0-	-59	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

11	5700	X	5346	-0-	-354	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5577	-0-	-65	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5445	-0-	-197	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4857	-0-	-239	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5325	-0-	-255	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5061	-0-	-339	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2276	-0-	-49	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1824	-0-	-164	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1993	-0-	-107	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

11	2130	X	2005	-0-	-125	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

11	3000	X	2643	-0-	-357	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2836	-0-	-78	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2605	-0-	-27	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2815	-0-	-37	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2584	-0-	-176	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3611	-0-	-49	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3303	-0-	-57	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3406	-0-	-194	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2538	-0-	-159	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2480	-0-	-186	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2227	-0-	-153	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2408	-0-	-134	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	577	-0-	-473	-0-	577	2			N	-0-					-0-
12	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	993	-0-	-247	-0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	930	-0-	-310	-0-	930	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	896	2			N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

11	4920	X	4204	-0-	-716	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3698	-0-	-1169	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4340	-0-	-403	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3781	-0-	-475	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4049	-0-	-291	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3812	-0-	-388	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

11	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	961	-0-	-527	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	2850	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1286	-0-	-140	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
01	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
12	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2142	-0-	-378	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2310	-0-	-511	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2467	-0-	-203	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2634	-0-	-222	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2871	-0-	-291	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2762	-0-	-298	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1208	-0-	-142	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
*04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1099	-0-	-251	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1174	-0-	-206	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1890	N	1750	-0-	-140	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1747	-0-	-206	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOLDEN TRIANGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 196206 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7201 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	651	N	470	-0-	-181	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3488	-0-	-170	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3428	-0-	-230	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3152	-0-	-152	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3246	-0-	-144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	550	-0-	-1670	-0-	351	1	199	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	754	-0-	-1540	-0-	362	1	392	2	N	-0-					-0-
01	682	X	460	-0-	-222	-0-	362	1	98	2	N	-0-					-0-
02	504	X	464	-0-	-40	-0-	327	1	137	2	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	362	1	488	2	N	-0-					-0-
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	351	1	1728	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4849	-0-	-41	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4874	-0-	-148	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4399	-0-	-137	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4767	-0-	-255	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4596	-0-	-264	-0-	4596	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2028	-0-	-18	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1755	-0-	-93	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1956	-0-	-59	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1945	-0-	-5	-0-	1945	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	1904	-0-	-669	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1822	-0-	-446	-0-	1822	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1922	-0-	-372	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1872	-0-	-108	-0-	1872	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	2932	-0-	-398	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3121	-0-	-72	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2691	-0-	-626	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5659	-0-	-401	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5744	-0-	-239	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5658	-0-	-325	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5062	-0-	-342	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5500	-0-	-359	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5231	-0-	-439	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3019	-0-	-251	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3020	-0-	-204	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2400	-0-	-512	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2182	-0-	-949	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2459	-0-	-421	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2542	-0-	-341	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4686	-0-	-204	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4774	-0-	-62	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4196	-0-	-172	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4684	-0-	-214	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4368	-0-	-372	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	869	-0-	-139	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	953	-0-	-97	-0-	953	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

11	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2532	-0-	-212	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2723	-0-	-187	-0-	2723	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1835	-0-	-1265	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1652	-0-	-1148	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2529	-0-	-571	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2728	-0-	-272	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

11	4260	X	3737	-0-	-523	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3814	-0-	-402	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3653	-0-	-470	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3265	-0-	-291	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	3079	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1668	-0-	-68	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

11	3150	X	2952	-0-	-198	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2682	-0-	-286	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2722	-0-	-308	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 8 RRCID -> 198770 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6812 - 7134

11	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3413	-0-	-152	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3430	-0-	-135	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3046	-0-	-146	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3306	-0-	-228	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

11	2010	N	1893	-0-	-117	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1734	-0-	-30	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

11	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1740	-0-	-24	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1901	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

11	1530	N	1487	-0-	-43	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1055	-0-	-526	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	642	-0-	-939	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	871	-0-	-529	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
*04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1476	-0-	-120	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	3256	-0-	-434	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3051	-0-	-197	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3187	-0-	-440	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2787	-0-	-723	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4305	-0-	-435	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4462	-0-	-312	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3919	-0-	-225	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4355	-0-	-202	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4195	-0-	-125	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	688	-0-	-212	-0-	688	2			N	-0-					-0-
12	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	5049	-0-	-261	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4551	-0-	-843	-0-	4550	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5394	X	4262	-0-	-1132	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3831	-0-	-1041	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
*04	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	3679	-0-	-101	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3618	-0-	-195	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3136	-0-	-308	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3226	-0-	-587	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3102	-0-	-588	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3719	-0-	-211	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3811	-0-	-157	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3413	-0-	-171	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3749	-0-	-157	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3558	-0-	-222	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	969	-0-	-21	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	997	-0-	-26	-0-	997	2			N	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
12	3026	N	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
01	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
03	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3092	-0-	92	92	3092	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2304	-0-	-207	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2107	-0-	-105	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2187	-0-	-81	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1416	-0-	-444	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1596	-0-	-204	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

11	5520	X	5243	-0-	-277	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5435	-0-	-83	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4864	-0-	-36	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5281	-0-	-144	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5044	-0-	-206	-0-	5044	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

11	2400	N	2320	-0-	-80	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
*04	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

11	12540	X	11556	-0-	-984	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12155	-0-	-1206	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12041	-0-	-1320	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11328	-0-	-740	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11937	-0-	-711	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11312	-0-	-448	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	6052	-0-	-68	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6153	-0-	-202	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6121	-0-	-234	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5330	-0-	-410	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6013	-0-	-280	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5669	-0-	-391	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	343	1	4983	2	N	-0-					-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	362	1	5225	2	N	-0-					-0-
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	354	1	4454	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	326	1	4355	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	294	1	3637	2	N	-0-					-0-
*04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	302	1	3955	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	1660	-0-	-1820	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1674	-0-	-1922	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	1362	-0-	-2234	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1157	-0-	-1475	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1217	-0-	-612	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	1184	-0-	-466	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2633	-0-	-374	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2806	-0-	-44	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	3331	-0-	-809	-0-	3331	2		N	-0-			-0-
12	4123	X	3538	-0-	-585	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
01	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	3829	2		N	-0-			-0-
02	3668	X	3538	-0-	-130	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
03	3875	X	3800	-0-	-75	-0-	3800	2		N	-0-			-0-
04	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

11	2820	N	2665	-0-	-155	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
12	2821	N	2622	-0-	-199	-0-	2622	2		N	-0-			-0-
01	2790	N	2642	-0-	-148	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2		N	-0-			-0-
04	2550	N	2487	-0-	-63	-0-	2487	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

11	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-			-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	1392	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2		N	-0-			-0-
01	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	2		N	-0-			-0-
02	2016	N	1922	-0-	-94	-0-	1922	2		N	-0-			-0-
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
04	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2		N	-0-			-0-
12	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2		N	-0-			-0-
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2		N	-0-			-0-
02	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2		N	-0-			-0-
03	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2		N	-0-			-0-
*04	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

11	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2		N	-0-			-0-
12	372	N	163	-0-	-209	-0-	163	2		N	-0-			-0-
01	434	N	94	-0-	-340	-0-	94	2		N	-0-			-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	155	2		N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2717	-0-	-193	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2760	-0-	-123	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2447	-0-	-101	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2729	-0-	-92	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2627	-0-	-43	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	138	1	174	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	5034	-0-	1934	1934	457	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	5462	-0-	2662	4596	387	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5141	-0-	2041	6637	397	1	4744	2	N	-0-					-0-
*04	10878	X	4241	-0-	-6637	-0-	382	1	3859	2	N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

11	3810	X	3396	-0-	-414	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3513	-0-	-424	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3436	-0-	-501	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3134	-0-	-170	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3449	-0-	-147	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3314	-0-	-76	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
12	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-			-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-			-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-			-0-
03	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
*04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

11	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-			-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-			-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			N	-0-			-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-			-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	171	1	2145	2	N	-0-			-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	133	1	1920	2	N	-0-			-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	154	1	1888	2	N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	57	1	464	2	N	-0-			-0-
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

11	810	N	727	-0-	-83	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	2			N	-0-			-0-
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			N	-0-			-0-
02	672	N	383	-0-	-289	-0-	383	2			N	-0-			-0-
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	2			N	-0-			-0-
04	690	N	489	-0-	-201	-0-	489	2			N	-0-			-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

11	330	N	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-			-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-			-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-			-0-
12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-			-0-
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-			-0-
03	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
*04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

11	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1876	-0-	-170	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2026	-0-	-547	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
*04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	991	-0-	-73	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

11	1170	N	993	-0-	-177	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

11	5820	X	5660	-0-	-160	-0-	5660	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5532	-0-	-482	-0-	5532	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5771	-0-	-119	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
02	5292	X	5109	-0-	-183	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5639	-0-	-220	-0-	5639	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	5376	-0-	-294	-0-	5376	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3283	-0-	-137	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2931	-0-	-289	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2887	-0-	-383	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
01	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	N	1559	-0-	-1	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*04	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2018 - P/A 11/02/18

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4415	-0-	-775	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4417	-0-	-357	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3552	-0-	-564	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4354	-0-	-203	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	5092	-0-	-1088	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	4954	-0-	-1432	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5134	-0-	-1252	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4272	-0-	-712	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4651	-0-	-681	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4510	-0-	-590	-0-	4510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	3126	-0-	-1764	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3208	-0-	-1845	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2500	-0-	-2553	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2910	-0-	-1654	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
02	980	N	949	-0-	-31	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

11	3450	X	2827	-0-	-623	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2857	-0-	-491	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2536	-0-	-236	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2571	-0-	-249	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

11	750	N	630	-0-	-120	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

11	9750	X	8301	-0-	-1449	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8352	-0-	-1723	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8322	-0-	-1536	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7967	-0-	-657	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
*04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
12	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			N	-0-					-0-
01	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5156	-0-	-274	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4670	-0-	-370	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5015	-0-	-317	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	77	-0-	-5083	-0-	77	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1272	-0-	-240	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	3134	-0-	-166	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3206	-0-	-204	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3168	-0-	-211	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3059	-0-	-165	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	181	1	341	2	N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	172	1	347	2	N	-0-					-0-
01	589	N	462	-0-	-127	-0-	158	1	304	2	N	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	123	1	338	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	136	1	350	2	N	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	149	1	447	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
01	682	N	511	-0-	-171	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	616	N	210	-0-	-406	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	682	N	170	-0-	-512	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	480	N	164	-0-	-316	-0-	164	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1053	-0-	-11	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1666	-0-	-659	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2187	-0-	-138	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1483	-0-	-617	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1471	-0-	-659	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

11	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2550	-0-	-23	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2289	-0-	-63	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

11	7290	X	5332	-0-	-1958	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	3720	-0-	-3627	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	3705	-0-	-3642	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
03	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	2			N	-0-					-0-
*04	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3154	-0-	-836	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3890	-0-	-171	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3558	-0-	-503	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3579	-0-	-171	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1299	-0-	-45	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1365	-0-	-105	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

11	2310	X	2246	-0-	-64	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2339	-0-	-79	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2209	-0-	-209	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2248	-0-	-77	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	3			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

11	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5413	-0-	-539	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5431	-0-	-521	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5028	-0-	-124	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5430	-0-	-57	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5168	-0-	-142	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

11	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1931	-0-	-29	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3259	-0-	-864	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3260	-0-	-863	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3200	-0-	-582	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2847	-0-	-513	-0-	2847	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	410	-0-	-220	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	651	N	315	-0-	-336	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	589	N	363	-0-	-226	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4818	-0-	-162	-0-	4818	2			Y	-0-					45
12	5084	X	4945	-0-	-139	-0-	4945	2			Y	-0-					45
01	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	4899	2	33	9	Y	30	60	1			15
02	4564	X	4400	-0-	-164	-0-	4338	2	62	9	Y	56					71
03	5053	X	4943	-0-	-110	-0-	4943	2			Y	-0-					71
04	4830	X	4586	-0-	-244	-0-	4586	2			Y	-0-					71

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1027	-0-	-275	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	334	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	276	1	3042	2	N	-0-					-0-
03	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269	1	3450	2	N	-0-					-0-
*04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	278	1	3704	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
12	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4244	-0-	-902	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	25534	2			N	-0-					-0-
12	24644	X	24644	-0-	-0-	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
01	22976	X	22976	-0-	-0-	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
02	19930	X	19930	-0-	-0-	-0-	19930	2			N	-0-					-0-
03	21108	X	21108	-0-	-0-	-0-	21108	2			N	-0-					-0-
*04	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	19186	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	5653	-0-	-737	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5447	-0-	-629	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5134	-0-	-354	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	1804	-0-	-4427	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
*04	18645	X	18645	-0-	-0-	-0-	18645	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7454 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17460	X	16107	-0-	-1353	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16334	-0-	-995	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
01	17174	X	16137	-0-	-1037	-0-	16137	2			N	-0-					-0-
02	15428	X	14026	-0-	-1402	-0-	14026	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15784	-0-	-1204	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	15617	-0-	-493	-0-	15617	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33528	X	33528	-0-	-0-	-0-	33528	2			N	-0-					-0-
12	35107	X	35107	-0-	-0-	-0-	35107	2			N	-0-					-0-
01	33098	X	33098	-0-	-0-	-0-	33098	2			N	-0-					-0-
02	28825	X	28825	-0-	-0-	-0-	28825	2			N	-0-					-0-
03	25817	X	25817	-0-	-0-	-0-	25817	2			N	-0-					-0-
*04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	26481	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2308	-0-	-332	-0-	377	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2537	-0-	-377	-0-	390	1	2147	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2378	-0-	-536	-0-	381	1	1997	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2180	-0-	-452	-0-	346	1	1834	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	392	1	2060	2	N	-0-					-0-
04	2460	X	2289	-0-	-171	-0-	355	1	1934	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	273	1	6408	2	N	-0-					-0-
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	277	1	6665	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	262	1	6093	2	N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	235	1	6003	2	N	-0-					-0-
03	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	262	1	6431	2	N	-0-					-0-
*04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	248	1	6160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2966	-0-	-254	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

11	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
12	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-	25393	2			N	-0-					-0-
01	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
02	20743	X	20743	-0-	-0-	-0-	20743	2			N	-0-					-0-
03	21341	X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
*04	20795	X	20795	-0-	-0-	-0-	20795	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

11	26788	X	26788	-0-	-0-	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
12	25732	X	25732	-0-	-0-	-0-	25732	2			N	-0-					-0-
01	23867	X	23867	-0-	-0-	-0-	23867	2			N	-0-					-0-
02	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	20707	2			N	-0-					-0-
03	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	21966	2			N	-0-					-0-
*04	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	20080	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

11	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
12	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
01	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	2			N	-0-					-0-
02	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
03	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
*04	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

11	5310	X	3984	-0-	-1326	-0-	3975	2	9	9	Y	8					36
12	4774	X	4184	-0-	-590	-0-	4184	2			Y	-0-					36
01	4774	X	4050	-0-	-724	-0-	4030	2	20	9	Y	18					54
02	4312	X	3650	-0-	-662	-0-	3646	2	4	9	Y	4					58
03	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	4158	2			Y	-0-					58
*04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	24087	2			N	-0-					-0-
12	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
01	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	21556	2			N	-0-					-0-
02	18507	X	18507	-0-	-0-	-0-	18507	2			N	-0-					-0-
03	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
*04	17637	X	17637	-0-	-0-	-0-	17637	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1924	-0-	-153	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	180	-0-	-150	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
*04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3896	-0-	-544	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3898	-0-	-690	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3841	-0-	-499	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3475	-0-	-361	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3880	-0-	-150	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1311	-0-	-270	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1259	-0-	-169	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1278	-0-	-303	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7440	X	7209	-0-	-231	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	7326	-0-	-1757	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7163	-0-	-1920	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6592	-0-	-1612	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6798	-0-	-921	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6216	-0-	-984	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

11	3060	X	2298	-0-	-762	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2319	-0-	-843	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2222	-0-	-413	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1995	-0-	-161	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2213	-0-	-174	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2023	-0-	-287	-0-	2023	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

11	2250	X	1701	-0-	-549	-0-	1699	2	2	9	N	2	3	1			1
12	1984	X	1839	-0-	-145	-0-	1837	2	2	9	N	2					3
01	1984	X	1843	-0-	-141	-0-	1841	2	2	9	N	2	1	1			4
02	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2043	2	3	9	N	3	4	1			3
03	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	2264	2	8	9	N	7	8	1			2
04	1770	X	1660	-0-	-110	-0-	1660	2			N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
*04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

11	1890	X	1412	-0-	-478	-0-	1411	2	1	9	N	1	3	1			1
12	2418	N	1547	-0-	-871	-0-	1545	2	2	9	N	2					3
01	2294	N	1773	-0-	-521	-0-	1772	2	1	9	N	1	1	1			3
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1052	2	2	9	N	2	3	1			2
03	3100	N	3106	-0-	6	6	3098	2	8	9	N	7	7	1			2
*04	3000	N	5722	-0-	2722	2728	5722	2			N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 8826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
12	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6348	-0-	-92	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6861	-0-	-39	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20583	X	20583	-0-	-0-	-0-	20583	2			N	-0-					-0-
12	19963	X	19963	-0-	-0-	-0-	19963	2			N	-0-					-0-
01	18271	X	18271	-0-	-0-	-0-	18271	2			N	-0-					-0-
02	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	16413	2			N	-0-					-0-
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	17163	2			N	-0-					-0-
*04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	492	-0-	-252	-0-	492	2			N	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
12	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
*04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

11	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
12	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
01	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
02	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

11	5430	X	3856	-0-	-1574	-0-	188	1	3668	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	247	-0-	-4744	-0-	247	1			N	-0-					-0-
01	4991	X	4024	-0-	-967	-0-	239	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3395	-0-	-833	-0-	139	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4534	-0-	-147	-0-	204	1	4330	2	N	-0-					-0-
*04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	168	1	5078	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

11	9450	X	5581	-0-	-3869	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	4152	-0-	-4001	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6904	-0-	-1249	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
*04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	3882	-0-	-948	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3015	-0-	-1976	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4101	-0-	-673	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2943	-0-	-1285	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4347	-0-	-179	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	1424	-0-	-2536	-0-	1424	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

11	2010	N	1908	-0-	-102	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1753	-0-	-39	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

11	5460	X	5030	-0-	-430	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4337	-0-	-759	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4774	-0-	-589	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4597	-0-	-563	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

11	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	8024	-0-	-292	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8808	-0-	-399	-0-	8808	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8516	-0-	-334	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

11	4170	X	2888	-0-	-1282	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3495	-0-	-783	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2286	-0-	-1186	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2098	-0-	-1405	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2998	-0-	-392	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

11	6690	X	5785	-0-	-905	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5901	-0-	-1012	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5713	-0-	-642	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5124	-0-	-392	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5483	-0-	-307	-0-	5483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16701	X	16701	-0-	-0-	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
12	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
01	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	15071	-0-	-49	-0-	15071	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16341	-0-	-399	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15110	-0-	-1090	-0-	15110	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12510	X	11868	-0-	-642	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10143	-0-	-2784	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	9163	-0-	-3609	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	8354	-0-	-2874	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	3202	-0-	-9074	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
*04	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	23083	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	5	-0-	-7615	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	7068	X	12	-0-	-7056	-0-	10	1	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4867	X	93	-0-	-4774	-0-	93	1			N	-0-					-0-
02	4396	X	260	-0-	-4136	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	271	1	2838	2	N	-0-					-0-
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	236	1	5794	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	4093	-0-	-1997	-0-	7	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4838	-0-	-846	-0-	1	1	4837	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5245	-0-	-1048	-0-	64	1	5181	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	48	1	5474	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	5523	-0-	-447	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	6041	-0-	-128	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5531	-0-	-41	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5616	-0-	-429	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
*04	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4841	-0-	-109	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4901	-0-	-245	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4263	-0-	-385	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4235	-0-	-818	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4631	-0-	-199	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4365	-0-	-316	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4292	-0-	-389	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3924	-0-	-304	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4140	-0-	-541	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3973	-0-	-347	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4650	X	4409	-0-	-241	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4554	-0-	-189	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4318	-0-	-208	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4034	-0-	-82	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4035	-0-	-375	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10260	X	8646	-0-	-1614	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9211	-0-	-1081	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	9288	-0-	-1004	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8075	-0-	-1221	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8732	-0-	-816	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8228	-0-	-772	-0-	8228	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	5910	-0-	-1770	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5249	-0-	-2625	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	5437	-0-	-2592	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6429	-0-	-1600	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
*04	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17130	X	15703	-0-	-1427	-0-	15703	2			N	-0-					-0-
12	17701	X	16394	-0-	-1307	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
01	17701	X	16906	-0-	-795	-0-	16906	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15180	-0-	-808	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	16519	-0-	-872	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15637	-0-	-713	-0-	15637	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1085	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2419	2	3	9	N	3					4
01	1984	N	1676	-0-	-308	-0-	1674	2	2	9	N	2	2	1			4
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1	3	1			2
03	2418	N	1037	-0-	-1381	-0-	1033	2	4	9	N	4	5	1			1
04	1620	N	552	-0-	-1068	-0-	552	2			N	-0-					1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12240	X	11257	-0-	-983	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	11954	-0-	-1407	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	11891	-0-	-1470	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	10259	-0-	-1809	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11305	-0-	-661	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10821	-0-	-759	-0-	10821	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	2889	-0-	-51	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2674	-0-	-333	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2344	-0-	-344	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2652	-0-	-228	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	X	98	-0-	-2182	-0-	98	1			N	-0-					-0-
12	1178	N	35	-0-	-1143	-0-	35	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	264	1	706	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

11	7530	X	7221	-0-	-309	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7246	-0-	-597	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6921	-0-	-922	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7222	-0-	-404	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6846	-0-	-384	-0-	6846	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

11	12030	X	11726	-0-	-304	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
12	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	12211	-0-	-158	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	11096	-0-	-48	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	12054	-0-	-377	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10692	-0-	-1338	-0-	10692	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

11	1950	X	253	-0-	-1697	-0-	253	1			N	-0-					-0-
12	2015	X	211	-0-	-1804	-0-	210	1	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	281	1	1895	2	N	-0-					-0-
02	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	270	1	2940	2	N	-0-					-0-
03	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	289	1	4446	2	N	-0-					-0-
*04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	258	1	3592	2	N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

11	11430	X	9588	-0-	-1842	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9831	-0-	-1453	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9667	-0-	-1617	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9278	-0-	-828	-0-	9278	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8962	-0-	-638	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	505	-0-	-890	-0-	133	1	372	2	N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	425	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	360	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	318	1	2506	2	N	-0-					-0-
*04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	351	1	2452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

11	12210	X	11693	-0-	-517	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	12013	-0-	-170	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11761	-0-	-422	-0-	11761	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10678	-0-	-242	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11686	-0-	-404	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11116	-0-	-584	-0-	11116	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

11	5730	X	3399	-0-	-2331	-0-	225	1	3174	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1744	-0-	-2596	-0-	156	1	1588	2	N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	163	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	153	1	4343	2	N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	334	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	2526	-0-	-2124	-0-	368	1	2158	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

11	11070	X	9815	-0-	-1255	-0-	9815	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10181	-0-	-1258	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10072	-0-	-1367	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9026	-0-	-634	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
03	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
*04	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	386	1	1467	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3100	N	3785	-0-	685	685	364	1	3421	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2279	-0-	-521	164	311	1	1968	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7368	-0-	4268	4432	363	1	7005	2	N	-0-					-0-
*04	4787	X	355	-0-	-4432	-0-	355	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

11	7320	X	6142	-0-	-1178	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6435	-0-	-819	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4702	-0-	-2428	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6407	-0-	-41	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5901	-0-	-339	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	348	-0-	-241	-0-	348	2			N	-0-					-0-
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
*04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7043	2	8	9	N	7	6	1			4
12	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	11736	2	20	9	N	18					22
01	7781	X	7162	-0-	-619	-0-	7154	2	8	9	N	7	9	1			20
02	7028	X	6737	-0-	-291	-0-	6727	2	10	9	N	9	17	1			12
03	7781	X	4674	-0-	-3107	-0-	4670	2	4	9	N	4	14	1			2
04	7530	X	7288	-0-	-242	-0-	7287	2	1	9	N	1					3

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4195	-0-	-425	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
*04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	7354	-0-	-146	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	7511	-0-	-239	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7405	-0-	-345	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6938	-0-	-62	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7528	-0-	-222	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7113	-0-	-237	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	3441	X	2	-0-	-3439	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	269	1	2940	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	6113	-0-	-247	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5986	-0-	-586	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6085	-0-	-487	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5429	-0-	-479	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5632	-0-	-692	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5386	-0-	-734	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2060	-0-	-48	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1760	-0-	-4	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1899	-0-	-81	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	3495	-0-	-4035	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
12	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
01	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	7049	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5042	-0-	-1034	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5965	-0-	-845	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1980	X	1276	-0-	-704	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1477	-0-	-755	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14940	X	14505	-0-	-435	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14835	-0-	-603	-0-	14835	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14460	-0-	-978	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13121	-0-	-655	-0-	13121	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14432	-0-	-603	-0-	14432	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	13764	-0-	-756	-0-	13764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	2883	X	1061	-0-	-1822	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
*04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	4195	-0-	-1415	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4625	-0-	-1172	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5064	-0-	-423	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4630	-0-	-326	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5255	-0-	-232	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4019	X	1148	-0-	-2871	-0-	1137	2	11	9	Y	10	9	1			23
12	4061	X	1097	-0-	-2964	-0-	1082	2	15	9	Y	14	16	1			21
01	4061	X	1981	-0-	-2080	-0-	1970	2	11	9	Y	10	25	1			6
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2121	2	31	9	Y	28	16	1			18
03	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2581	2	21	9	Y	19	28	1			9
04	1920	X	1902	-0-	-18	-0-	1884	2	18	9	Y	16	10	1			15

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
12	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
*04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1621	2	3	9	N	3	5	1			3
12	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1716	2	2	9	N	2					5
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2	2	1			5
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	N	2	4	1			3
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1937	2	4	9	N	4	6	1			1
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2587	-0-	-53	-0-	2585	2	2	9	N	2	4	1			2
12	2728	X	2690	-0-	-38	-0-	2687	2	3	9	N	3					5
01	2728	X	2020	-0-	-708	-0-	2018	2	2	9	N	2	2	1			5
02	2464	X	1594	-0-	-870	-0-	1591	2	3	9	N	3	5	1			3
03	2697	N	1213	-0-	-1484	-0-	1207	2	6	9	N	5	7	1			1
04	1950	N	929	-0-	-1021	-0-	929	2			N	-0-					1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11340	X	9415	-0-	-1925	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10763	-0-	-583	-0-	10762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	11222	X	9890	-0-	-1332	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9421	-0-	-463	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10558	-0-	-385	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	10119	-0-	-291	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	X	273	-0-	-147	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
*04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

11	1920	N	1773	-0-	-147	-0-	1773	2			N	-0-					107
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					107
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			N	-0-					107
02	1652	N	1255	-0-	-397	-0-	1255	2			N	-0-					107
03	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					107
04	1410	N	979	-0-	-431	-0-	979	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

11	3630	X	485	-0-	-3145	-0-	116	1	369	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	3798	-0-	-1565	-0-	230	1	3568	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	3809	-0-	-1554	-0-	177	1	3632	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3249	-0-	-1595	-0-	150	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3554	-0-	-259	-0-	112	1	3442	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3321	-0-	-369	-0-	171	1	3150	2	N	-0-					-0-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

11	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	1	1	6674	2	N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	3	1	6474	2	N	-0-					-0-
01	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	3	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	2	1	5380	2	N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	7	1	5536	2	N	-0-					-0-
*04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	2	1	5214	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	995	3	4	9	Y	4	2	1			6
12	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1583	3	12	9	Y	11	6	1			11
01	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1965	3	13	9	Y	12	13	1			10
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1523	3	15	9	Y	14	15	1			9
03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1815	3	12	9	Y	11	15	1			5
04	1920	X	1812	-0-	-108	-0-	1800	3	12	9	Y	11	5	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2640	X	2294	-0-	-346	-0-	351	1	1940	2	N	3					80
							3	9									
12	2573	N	2512	-0-	-61	-0-	362	1	2140	2	N	9					89
							10	9									
01	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	362	1	2056	2	N	-0-					89
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	327	1	1902	2	N	3					92
							3	9									
03	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	362	1	2068	2	N	8					100
							9	9									
*04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	351	1	2019	2	N	3					103
							3	9									

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	4398	-0-	-1062	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	4402	-0-	-1240	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4602	-0-	-885	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4150	-0-	-638	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
*04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	8	-0-	-5242	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	372	1	6329	2	N	-0-					-0-
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	195	1	5747	2	N	-0-					-0-
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	186	1	6206	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5977	-0-	-323	-0-	180	1	5797	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	64	-0-	-2546	-0-	64	1			N	-0-					-0-
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	459	1	3730	2	N	-0-					-0-
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	325	1	3121	2	N	-0-					-0-
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	339	1	3596	2	N	-0-					-0-
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	409	1	4125	2	N	-0-					-0-
*04	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	251	1	4300	2	N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	261	1	2071	3	N	-0-					68
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	311	1	2268	3	N	-0-					68
01	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	404	1	2955	3	N	-0-					68
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	338	1	2918	3	N	-0-					68
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	392	1	5311	3	N	-0-					68
*04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	364	1	3791	3	N	-0-					68

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	20959	2			N	-0-					-0-
12	21313	X	21313	-0-	-0-	-0-	21313	2			N	-0-					-0-
01	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-					-0-
02	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-
03	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
*04	17732	X	17732	-0-	-0-	-0-	17732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10170	X	384	-0-	-9786	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	3910	-0-	-3313	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
*04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2332	2	3	9	N	3	4	1			2
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2612	2	3	9	N	3					5
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2584	2	1	9	N	1	2	1			4
02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2385	2	3	9	N	3	4	1			3
03	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	2552	2	8	9	N	7	8	1			2
04	2490	N	2362	-0-	-128	-0-	2362	2			N	-0-					2

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	4732	-0-	-1058	-0-	26	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	4529	-0-	-1454	-0-	25	1	4504	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5804	-0-	-179	-0-	32	1	5772	2	N	-0-					-0-
02	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	49	1	8903	2	N	-0-					-0-
03	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	10809	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2181	-0-	2181	2181	2181	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9518	-0-	9518	11699	9518	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		8649	-0-	8649	20348	8649	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4507	-0-	-383	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3342	-0-	-1026	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4788	-0-	-203	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3993	-0-	-837	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2574	-0-	-606	-0-	2564	2	10	9	Y	9	10	1			24
12	4123	X	2937	-0-	-1186	-0-	2915	2	22	9	Y	20	19	1			25
01	4123	X	2649	-0-	-1474	-0-	2634	2	15	9	Y	14	29	1			10
02	3724	X	2940	-0-	-784	-0-	2907	2	33	9	Y	30	21	1			19
03	2945	X	2785	-0-	-160	-0-	2763	2	22	9	Y	20	29	1			10
*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2894	2	23	9	Y	21	11	1			20

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2366	-0-	-694	-0-	2355	3	11	9	Y	10	6	1			18
12	2542	X	2423	-0-	-119	-0-	2404	3	19	9	Y	17	14	1			21
01	2480	X	2334	-0-	-146	-0-	2323	3	11	9	Y	10	23	1			8
02	2240	X	2184	-0-	-56	-0-	2158	3	26	9	Y	24	17	1			15
03	2449	X	2389	-0-	-60	-0-	2372	3	17	9	Y	15	23	1			7
*04	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2393	3	15	9	Y	14	7	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3760	3	18	9	Y	16	10	1			30
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4007	3	33	9	Y	30	24	1			36
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3908	3	22	9	Y	20	41	1			15
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3658	3	47	9	Y	43	31	1			27
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4522	3	33	9	Y	30	44	1			13
*04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4173	3	40	9	Y	36	15	1			34

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3249	3	18	9	Y	16	8	1			28
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3378	3	28	9	Y	25	22	1			31
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3317	3	19	9	Y	17	35	1			13
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3057	3	43	9	Y	39	27	1			25
03	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3140	3	26	9	Y	24	38	1			11
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3275	3	29	9	Y	26	13	1			24

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8778	-0-	-522	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8978	-0-	-291	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7828	-0-	-1410	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	5559	-0-	-2645	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	6453	-0-	-2630	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6240	-0-	-2550	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5664	-0-	-1125	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5984	-0-	-805	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5393	-0-	-739	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5894	-0-	-585	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5760	-0-	-510	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12840	X	11650	-0-	-1190	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
12	12896	X	12389	-0-	-507	-0-	12389	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11877	-0-	-988	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10947	-0-	-197	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12365	-0-	-35	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11902	-0-	-98	-0-	11902	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	4918	-0-	-872	-0-	212	1	4706	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	183	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5204	-0-	-686	-0-	218	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4822	-0-	-246	-0-	171	1	4651	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4950	-0-	-723	-0-	219	1	4731	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4768	-0-	-722	-0-	217	1	4551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10620	X	10126	-0-	-494	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	10737	-0-	-237	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10695	-0-	-279	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9171	-0-	-293	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10247	-0-	-479	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10117	-0-	-263	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2781	-0-	-309	-0-	2778	2	3	9	N	3	5	1			2
12	3286	X	3075	-0-	-211	-0-	3071	2	4	9	N	4					6
01	3286	X	3138	-0-	-148	-0-	3137	2	1	9	N	1	2	1			5
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2965	2	4	9	N	4	5	1			4
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3516	2	10	9	N	9	11	1			2
*04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
01	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
03	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
*04	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	8113	-0-	-467	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8198	-0-	-606	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8010	-0-	-732	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7369	-0-	-387	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7924	-0-	-446	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7664	-0-	-436	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	7613	-0-	-2497	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9322	-0-	-1125	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9733	-0-	-528	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8896	-0-	-372	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
*04	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	351	1	1414	2	N	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	362	1	1445	2	N	-0-					-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	362	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	327	1	1163	2	N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	362	1	1328	2	N	-0-					-0-
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	351	1	723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5533	2	7	9	N	6	10	1			5
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5721	2	7	9	N	6					11
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5445	2	4	9	N	4	5	1			10
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5128	2	8	9	N	7	10	1			7
03	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5517	2	19	9	N	17	20	1			4
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5862	2	1	9	N	1					5

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

11	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	106	1	4753	2	N	-0-					-0-
12	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
*04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	7	1	4320	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

11	7470	X	6939	-0-	-531	-0-	6939	2			N	-0-					233
12	7719	X	6923	-0-	-796	-0-	6923	2			N	-0-					233
01	7254	X	6891	-0-	-363	-0-	6891	2			N	-0-					233
02	6468	X	6369	-0-	-99	-0-	6368	2	1	9	N	1	1	8			233
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	6727	2			N	-0-					233
04	6930	X	6679	-0-	-251	-0-	6679	2			N	-0-					233

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9376

11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8309	-0-	-123	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7612	-0-	-4	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8169	-0-	-263	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7853	-0-	-307	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 8272

11	5580	X	4977	-0-	-603	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5272	-0-	-556	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5088	-0-	-740	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4725	-0-	-539	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4870	-0-	-896	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4912	-0-	-188	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
*04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5392	-0-	-158	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5559	-0-	-176	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4562	-0-	-758	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5222	-0-	-668	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5035	-0-	-365	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5172	-0-	-501	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4680	-0-	-444	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5286	-0-	-387	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4889	-0-	-331	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6310	-0-	-830	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5927	-0-	-1048	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5667	-0-	-1091	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5146	-0-	-790	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5599	-0-	-911	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5305	-0-	-995	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	3880	-0-	-590	-0-	311	1	3569	2	N	-0-					185
12	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	359	1	5871	2	N	-0-					185
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	394	1	5915	2	N	14	182	1			17
							15	9									
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	338	1	5210	2	N	12	12	8			17
							13	9									
03	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	398	1	5205	2	N	-0-					17
*04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	397	1	5320	2	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

11	6810	X	6227	-0-	-583	-0-	6219	2	8	9	N	7	11	1			5
12	7037	X	5276	-0-	-1761	-0-	5268	2	8	9	N	7					12
01	7037	X	5493	-0-	-1544	-0-	5490	2	3	9	N	3	5	1			10
02	6272	X	5326	-0-	-946	-0-	5315	2	11	9	N	10	11	1			9
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7426	2	25	9	N	23	26	1			6
*04	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					6

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

11	6300	X	5595	-0-	-705	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6296	-0-	-214	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5995	-0-	-453	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
03	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
*04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

11	7800	X	7351	-0-	-449	-0-	12	1	7339	2	N	-0-					-0-
12	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	68	1	6818	2	N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6867	-0-	-728	-0-	34	1	6833	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	4674	-0-	-2676	-0-	57	1	4617	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

11	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
01	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	13579	2			N	-0-					-0-
02	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
03	13693	X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
*04	12760	X	12760	-0-	-0-	-0-	12760	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6483	-0-	-957	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5674	-0-	-1046	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5439	-0-	-2001	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5676	-0-	-1284	-0-	5676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	4	1	10212	2	N	-0-					-0-
12	11470	X	10432	-0-	-1038	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9508	-0-	-1962	-0-	6	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8345	-0-	-2015	-0-	2	1	8343	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8913	-0-	-1875	-0-	2	1	8911	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1985	2	2	9	N	2	3	1			2
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1974	2	2	9	N	2					4
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	2	1			4
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1865	2	3	9	N	3	4	1			3
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5	7	1			1
*04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2045	2	1	9	N	1					2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-	1	1			-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1187	2	1	9	N	1					1
01	1302	N	29	-0-	-1273	-0-	29	2			N	-0-					1
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3	2	1			2
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2680	2	8	9	N	7	7	1			2
*04	3000	N	5108	-0-	2108	2108	5108	2			N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	5173	-0-	-677	-0-	5169	2	4	9	N	4	7	1			3
12	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5253	2	7	9	N	6					9
01	5735	X	5170	-0-	-565	-0-	5167	2	3	9	N	3	4	1			8
02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4655	2	8	9	N	7	9	1			6
03	5332	X	5131	-0-	-201	-0-	5113	2	18	9	N	16	18	1			4
04	5160	X	4647	-0-	-513	-0-	4647	2			N	-0-					4

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					46
12	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					46
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					46
02	3584	X	2960	-0-	-624	-0-	2960	2			N	-0-					46
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	3567	2			N	-0-					46
04	4140	X	4068	-0-	-72	-0-	4068	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13320	X	12021	-0-	-1299	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	13021	-0-	-433	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	11751	-0-	-1703	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11265	-0-	-495	-0-	11265	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11630	-0-	-1390	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11503	-0-	-1097	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11790	X	11276	-0-	-514	-0-	11276	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11497	-0-	-624	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11203	-0-	-918	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10086	-0-	-862	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11050	-0-	-730	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10146	-0-	-1134	-0-	10146	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
12	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
*04	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	368	1	4190	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2339	-0-	-1350	-0-	445	1	1894	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	398	1	4030	2	N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	285	1	4775	2	N	-0-					-0-
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	328	1	6746	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	812	1	3157	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	839	1	3129	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3749	-0-	-281	-0-	839	1	2910	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3269	-0-	-427	-0-	758	1	2511	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3740	-0-	-352	-0-	839	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3552	-0-	-408	-0-	812	1	2738	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
12	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
01	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
03	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
*04	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	7215	-0-	-1035	-0-	7206	2	9	9	N	8	14	1			6
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7488	2	11	9	N	10					16
01	7719	X	7200	-0-	-519	-0-	7194	2	6	9	N	5	7	1			14
02	6972	X	6680	-0-	-292	-0-	6668	2	12	9	N	11	14	1			11
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8845	2	32	9	N	29	33	1			7
*04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	2	4	9	N	4	7	1			3
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3849	2	3	9	N	3					6
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4296	2	4	9	N	4	3	1			7
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3842	2	6	9	N	5	7	1			5
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4406	2	13	9	N	12	14	1			3
*04	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					3

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

11	7470	X	6246	-0-	-1224	-0-	6238	2	8	9	N	7	12	1			5
12	7719	X	7197	-0-	-522	-0-	7188	2	9	9	N	8					13
01	7440	X	7098	-0-	-342	-0-	7092	2	6	9	N	5	6	1			12
02	6720	X	6405	-0-	-315	-0-	6395	2	10	9	N	9	12	1			9
03	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	6826	2	22	9	N	20	24	1			5
04	6960	X	5603	-0-	-1357	-0-	5603	2			N	-0-					5

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

11	3210	X	2372	-0-	-838	-0-	2370	2	2	9	N	2	4	1			2
12	3317	X	2602	-0-	-715	-0-	2599	2	3	9	N	3					5
01	3131	X	2626	-0-	-505	-0-	2625	2	1	9	N	1	2	1			4
02	2828	X	2409	-0-	-419	-0-	2406	2	3	9	N	3	4	1			3
03	3038	X	2398	-0-	-640	-0-	2391	2	7	9	N	6	7	1			2
*04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

11	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	2232	2	2	9	N	2	4	1			2
12	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2645	2	6	9	N	5					7
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	N	3	3	1			7
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2903	2	6	9	N	5	7	1			5
03	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2745	2	10	9	N	9	12	1			2
04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2991	2	1	9	N	1					3

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1438	-0-	1438	1438	1426	2	12	9	N	11	8	1			3
04	14B2 EXT		5980	-0-	5980	7418	5979	2	1	9	N	1					4

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

11	3000	N	2258	-0-	-742	3304	2229	2	29	9	Y	26	41	1			85
12	4746	X	1442	-0-	-3304	-0-	1422	2	20	9	Y	18	57	1			46
01	5735	X	1541	-0-	-4194	-0-	1528	2	13	9	Y	12	44	1			14
02	5180	X	932	-0-	-4248	-0-	925	2	7	9	Y	6	16	1			4
03	5735	X	1188	-0-	-4547	-0-	1180	2	8	9	Y	7	8	1			3
04	2250	X	1260	-0-	-990	-0-	1251	2	9	9	Y	8	4	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

11	4230	X	3699	-0-	-531	-0-	3682	2	17	9	Y	15	9	1			29
12	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4066	2	33	9	Y	30	24	1			35
01	3658	X	3620	-0-	-38	-0-	3600	2	20	9	Y	18	39	1			14
02	3444	X	1735	-0-	-1709	-0-	1712	2	23	9	Y	21	21	1			14
03	4092	X	3822	-0-	-270	-0-	3793	2	29	9	Y	26	29	1			11
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3716	2	29	9	Y	26	12	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4181	-0-	-439	-0-	106	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4161	-0-	-241	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	2988	-0-	-1631	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	1954	-0-	-2218	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3401	-0-	-1218	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3438	-0-	-732	-0-	7	1	3431	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDI WALSH WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					55
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					55
01	5611	X	4807	-0-	-804	-0-	4807	2			N	-0-					55
02	5348	X	3016	-0-	-2332	-0-	3016	2			N	-0-					55
03	5921	X	5289	-0-	-632	-0-	5289	2			N	-0-					55
04	5730	X	5299	-0-	-431	-0-	5299	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3180	X	2978	-0-	-202	-0-	2967	3	11	9	Y	10	7	1			20
12	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2687	3	19	9	Y	17	16	1			21
01	3100	X	2576	-0-	-524	-0-	2565	3	11	9	Y	10	23	1			8
02	2800	X	2572	-0-	-228	-0-	2548	3	24	9	Y	22	16	1			14
03	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	2935	3	20	9	Y	18	24	1			8
04	2970	X	1990	-0-	-980	-0-	1978	3	12	9	Y	11	7	1			12

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	3240	-0-	-360	-0-	3240	2			N	-0-					52
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					52
01	3720	X	1182	-0-	-2538	-0-	1182	2			N	-0-					52
02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					52
03	3720	X	3215	-0-	-505	-0-	3215	2			N	-0-					52
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	2966	2	89	9	N	81					133

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
12	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9238	-0-	-186	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7048	-0-	-1464	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	2770	-0-	-6654	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7261	-0-	-1859	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6346	2	6	9	N	5	9	1			4
12	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6812	2	7	9	N	6					10
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6488	2	3	9	N	3	4	1			9
02	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5400	2	9	9	N	8	10	1			7
03	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6211	2	20	9	N	18	21	1			4
*04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5950	2	1	9	N	1					5

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

11	4440	X	4182	-0-	-258	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4034	-0-	-554	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4141	-0-	-168	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3521	-0-	-649	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

11	6870	X	6342	-0-	-528	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6362	-0-	-737	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6390	-0-	-430	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6378	-0-	-163	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5943	-0-	-387	-0-	5943	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

11	5940	X	5456	-0-	-484	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5533	-0-	-605	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5462	-0-	-459	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5175	-0-	-117	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
*04	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

11	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
02	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
03	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
*04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222920 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7923 - 9787

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3460	-0-	-710	-0-	3457	2	3	9	Y	3					15
12	4371	X	3417	-0-	-954	-0-	3416	2	1	9	Y	1	13	1			3
01	4371	X	4082	-0-	-289	-0-	4082	2			Y	-0-					3
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			Y	-0-					3
03	4061	X	3892	-0-	-169	-0-	3892	2			Y	-0-					3
04	3960	X	3713	-0-	-247	-0-	3713	2			Y	-0-					3

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	2806	-0-	-674	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2282	-0-	-1283	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2635	-0-	-930	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1948	-0-	-684	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2523	-0-	-391	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
*04	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	2515	-0-	-275	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2486	-0-	-146	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
02	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
03	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
*04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	6890	-0-	-1420	-0-	253	1	6637	2	N	-0-					-0-
12	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	240	1	7776	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	7669	-0-	-887	-0-	142	1	7527	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	7248	-0-	-480	-0-	179	1	7069	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	5612	-0-	-2944	-0-	170	1	5442	2	N	-0-					-0-
*04	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	51	1	10298	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3630	X	3389	-0-	-241	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2990	-0-	-761	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1553	-0-	-2198	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3102	-0-	-146	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
*04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7130	-0-	-910	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7150	-0-	-1158	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6322	-0-	-1986	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6167	-0-	-1253	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6997	-0-	-1187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6700	-0-	-440	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3153	2	2	9	N	2	4	1			2
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3585	2	4	9	N	4					6
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3590	2	2	9	N	2	2	1			6
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3252	2	6	9	N	5	6	1			5
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3500	2	12	9	N	11	13	1			3
*04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					3

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	N	7	-0-	-2690	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

11	5010	X	4260	-0-	-750	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	2139	-0-	-3038	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4935	-0-	-118	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
03	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
*04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

11	8610	X	7773	-0-	-837	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8553	-0-	-344	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8016	-0-	-695	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7566	-0-	-302	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8261	-0-	-295	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7815	-0-	-465	-0-	7815	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

11	4170	X	3798	-0-	-372	-0-	100	1	3698	2	N	-0-					24
12	4309	X	4042	-0-	-267	-0-	111	1	3931	2	N	-0-					24
01	4123	X	3999	-0-	-124	-0-	110	1	3889	2	N	-0-					24
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	100	1	3404	2	N	-0-					24
03	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	111	1	3918	2	N	-0-					24
04	3900	X	3856	-0-	-44	-0-	107	1	3749	2	N	-0-					24

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

11	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	11423	2			N	-0-					-0-
02	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
03	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
*04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4710	X	3725	-0-	-985	-0-	189	1	3536	2	Y	-0-					69
12	4867	X	3398	-0-	-1469	-0-	249	1	3101	2	Y	44	65	1			48
							48	9									
01	4867	X	2951	-0-	-1916	-0-	356	1	2576	2	Y	17	60	1			5
							19	9									
02	3472	X	323	-0-	-3149	-0-	322	1	1	9	Y	1	1	8			5
03	3844	X	2435	-0-	-1409	-0-	409	1	2026	2	Y	-0-					5
04	3720	X	2196	-0-	-1524	-0-	408	1	1740	2	Y	44					49
							48	9									

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					120

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					63
12	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	1			Y	-0-					63
01	1209	N	40	-0-	-1169	-0-	40	1			Y	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			63
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					63

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	398	1	1048	2	N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	404	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	403	1	379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	280	1	1180	2	N	-0-					-0-
03	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	286	1	2648	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3532	-0-	532	532	267	1	3263	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

11	4140	X	2203	-0-	-1937	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	2006	-0-	-2272	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	809	-0-	-3376	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	902	-0-	-1764	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	787	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	137	1	7034	2	N	-0-					-0-
01	7192	X	7129	-0-	-63	-0-	145	1	6984	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6051	-0-	-445	-0-	142	1	5909	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	5587	-0-	-1605	-0-	103	1	5484	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6685	-0-	-245	-0-	96	1	6589	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3120	X	2561	-0-	-559	-0-	141	1	2420	3	N	-0-					67
12	3224	X	2920	-0-	-304	-0-	225	1	2695	3	N	-0-					67
01	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	211	1	2293	3	N	12					79
							13	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	186	1	3142	3	N	84					163
							92	9									
03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	200	1	3556	3	N	15	161	1			17
							17	9									
*04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	206	1	3541	3	N	-0-					17

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	5636	-0-	-1444	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6316	-0-	-1000	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	93	1	16788	2	N	-0-					-0-
12	17475	X	17475	-0-	-0-	-0-	96	1	17379	2	N	-0-					-0-
01	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	91	1	16475	2	N	-0-					-0-
02	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	77	1	13945	2	N	-0-					-0-
03	26027	X	26027	-0-	-0-	-0-	144	1	25883	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NIX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224946 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5580 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

11	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6506	2	7	9	N	6	11	1			5
12	7688	X	6579	-0-	-1109	-0-	6570	2	9	9	N	8					13
01	7688	X	6783	-0-	-905	-0-	6779	2	4	9	N	4	5	1			12
02	6832	X	6480	-0-	-352	-0-	6472	2	8	9	N	7	11	1			8
03	7533	X	6907	-0-	-626	-0-	6885	2	22	9	N	20	23	1			5
04	6570	X	6235	-0-	-335	-0-	6235	2			N	-0-					5

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

11	10650	X	7059	-0-	-3591	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	7070	-0-	-4183	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6859	-0-	-984	-0-	6859	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6315	-0-	-769	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6753	-0-	-904	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6430	-0-	-620	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4310	-0-	-123	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4075	-0-	-358	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3626	-0-	-546	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4600	-0-	-19	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4152	-0-	-318	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

11	8640	X	7783	-0-	-857	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7985	-0-	-912	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7745	-0-	-780	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7020	-0-	-680	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

11	10290	X	9825	-0-	-465	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
12	10633	X	9981	-0-	-652	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9879	-0-	-568	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8829	-0-	-551	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9669	-0-	-592	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9283	-0-	-557	-0-	9283	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

11	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2873	-0-	-196	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2712	-0-	-419	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2378	-0-	-450	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	712	-0-	-2419	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	44	-0-	-2806	-0-	44	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
12	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
01	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
03	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
*04	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	8060	-0-	-580	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8550	-0-	-161	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7094	-0-	-438	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7502	-0-	-1054	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7568	-0-	-712	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	X	69	-0-	-411	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	341	N	60	-0-	-281	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	122	1	1892	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7774	-0-	-224	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7467	-0-	-810	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6912	-0-	-564	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7492	-0-	-785	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7204	-0-	-566	-0-	7204	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

11	2970	X	351	-0-	-2619	-0-	351	1			N	-0-					-0-
12	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
01	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	336	X	327	-0-	-9	-0-	327	1			N	-0-					-0-
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	1			N	-0-					-0-
04	360	X	351	-0-	-9	-0-	351	1			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

11	7530	X	6915	-0-	-615	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6757	-0-	-1024	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6451	-0-	-1051	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6374	-0-	-94	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6463	-0-	-698	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
*04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 8870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SVOJGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225989 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7518 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	216	1	6243	2	N	-0-					-0-
12	6014 X	5647	-0-	-367	-0-	212	1	5435	2	N	-0-					-0-
01	6014 X	4413	-0-	-1601	-0-	227	1	4186	2	N	-0-					-0-
02	5432 X	5396	-0-	-36	-0-	156	1	5240	2	N	-0-					-0-
03	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	141	1	6630	2	N	-0-					-0-
04	5820 X	5506	-0-	-314	-0-	128	1	5378	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

11	6480 X	6164	-0-	-316	-0-	220	1	5944	2	N	-0-					-0-
12	6417 X	6305	-0-	-112	-0-	232	1	6073	2	N	-0-					-0-
01	6727 X	6258	-0-	-469	-0-	172	1	6086	2	N	-0-					-0-
02	6076 X	4847	-0-	-1229	-0-	190	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	6727 X	6076	-0-	-651	-0-	189	1	5887	2	N	-0-					-0-
04	6150 X	5776	-0-	-374	-0-	191	1	5585	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

11	3960 X	3811	-0-	-149	-0-	117	1	3694	2	N	-0-					-0-
12	4061 X	1638	-0-	-2423	-0-	101	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	4154 X	2257	-0-	-1897	-0-	112	1	2145	2	N	-0-					-0-
02	3752 X	3503	-0-	-249	-0-	130	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	4154 X	3784	-0-	-370	-0-	120	1	3664	2	N	-0-					-0-
04	3810 X	3338	-0-	-472	-0-	96	1	3242	2	N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5109	-0-	-1311	-0-	154	1	4955	2	N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	176	1	6473	2	N	-0-					-0-
01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	176	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5296	-0-	-276	-0-	162	1	5134	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	186	1	5756	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	5734	-0-	-686	-0-	168	1	5566	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
12	3906	X	486	-0-	-3420	-0-	53	1	433	2	N	-0-					-0-
01	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	189	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	91	1	3678	2	N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	105	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3043	-0-	-1577	-0-	248	1	2795	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	7352	-0-	-178	-0-	7352	2			N	-0-					140
12	8060	X	8001	-0-	-59	-0-	8001	2			N	-0-					140
01	8060	X	7574	-0-	-486	-0-	7456	2	118	9	N	107	187	1			60
02	7280	X	7132	-0-	-148	-0-	7131	2	1	9	N	1	1	8			60
03	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	7510	2			N	-0-					60
04	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7174	2	86	9	N	78					138

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	157	1	4656	2	N	-0-					-0-
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	6	1	4286	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	4126	-0-	-1544	-0-	258	1	3868	2	Y	-0-					64
12	5859	X	5516	-0-	-343	-0-	202	1	5272	2	Y	38					102
							42	9									
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	275	1	5301	2	Y	16	89	1			29
							18	9									
02	4760	X	4704	-0-	-56	-0-	237	1	4467	2	Y	-0-					29
03	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	266	1	4947	2	Y	-0-					29
04	5400	X	5006	-0-	-394	-0-	196	1	4810	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	4194	-0-	-96	-0-	171	1	4023	2	N	-0-					102
12	5363	X	4731	-0-	-632	-0-	235	1	4465	2	N	28					130
							31	9									
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	248	1	6485	2	N	-0-					130
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	165	1	5096	2	N	94	178	1			46
							103	9									
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	130	1	5096	2	N	-0-					46
*04	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	118	1	6173	2	N	37					83
							41	9									

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

11	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	202	1	9972	2	N	-0-					-0-
12	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	184	1	10576	2	N	-0-					-0-
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	159	1	11077	2	N	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	196	1	8661	2	N	-0-					-0-
03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	209	1	10916	2	N	-0-					-0-
*04	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	295	1	7457	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5631	-0-	-383	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5373	-0-	-59	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5978	-0-	-36	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
*04	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5979	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

11	2880	X	2090	-0-	-790	-0-	2090	2			N	-0-					87
12	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					87
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					87
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					87
03	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	3283	2			N	-0-					87
04	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			N	-0-					87

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

11	5340	X	4892	-0-	-448	-0-	322	1	4570	2	N	-0-					133
12	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	339	1	5023	2	N	90					223
							99	9									
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	316	1	5033	2	N	-0-					223
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	290	1	4915	2	N	-0-					223
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	304	1	5975	2	N	1	191	1			33
							1	9									
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	319	1	5863	2	N	-0-					33

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3996	-0-	996	2501	339	1	3657	2	N	-0-					22
12	3100	N	4134	-0-	1034	3535	360	1	3774	2	N	-0-					22
01	6845	X	3310	-0-	-3535	-0-	332	1	2978	2	N	-0-					22
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	307	1	2774	2	N	-0-					22
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	335	1	2540	2	N	-0-					22
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	310	1	2054	2	N	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					55
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5635	2	33	9	N	30					85
01	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					85
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					85
03	5177	X	4604	-0-	-573	-0-	4604	2			N	-0-					85
04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	4438	2			N	-0-					85

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	485	1	4526	2	N	-0-					136
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	202	1	5122	2	N	28					164
							31	9									
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	203	1	4792	2	N	-0-					164
02	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	180	1	4476	2	N	-0-					164
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	190	1	4978	2	N	43					207
							47	9									
*04	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	193	1	4718	2	N	-0-					207

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

11	3240	X	2984	-0-	-256	-0-	2974	2	10	9	Y	9					13
12	3348	X	3111	-0-	-237	-0-	3111	2			Y	-0-					13
01	3348	X	2924	-0-	-424	-0-	2911	2	13	9	Y	12					25
02	2968	X	2914	-0-	-54	-0-	2914	2			Y	-0-					25
03	3286	X	3197	-0-	-89	-0-	3189	2	8	9	Y	7					32
04	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	2864	2	3	9	Y	3	30	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

11	2730	X	2538	-0-	-192	-0-	2535	2	3	9	N	3	4	1			2
12	2821	X	2563	-0-	-258	-0-	2561	2	2	9	N	2					4
01	2821	X	2567	-0-	-254	-0-	2565	2	2	9	N	2	2	1			4
02	2548	X	2367	-0-	-181	-0-	2364	2	3	9	N	3	4	1			3
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2670	2	9	9	N	8	9	1			2
*04	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	6912	-0-	-918	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	5946	-0-	-1432	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
01	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5833	-0-	-803	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6669	-0-	-678	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	6268	-0-	-1232	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7740	X	5366	-0-	-2374	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	5660	-0-	-2121	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6878	-0-	-903	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6105	-0-	-307	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
03	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
*04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10980	X	9823	-0-	-1157	-0-	285	1	9538	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10799	-0-	-547	-0-	245	1	10554	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	225	1	10377	2	N	-0-					-0-
02	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	231	1	9285	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10258	-0-	-530	-0-	207	1	10051	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	10316	-0-	-124	-0-	186	1	10130	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	138	1	1189	2	N	-0-					123
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	457	1	3291	2	N	-0-					123
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	400	1	2632	2	N	-0-					123
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	330	1	2529	2	N	2					125
							2	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	353	1	2931	2	N	-0-					125
*04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	277	1	2787	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 227919 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5891 - 8472

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	578	1	2646	2	N	-0-					-0-
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	727	1	3632	2	N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	718	1	3268	2	N	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	630	1	2873	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	566	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2880	-0-	-570	-0-	349	1	2531	2	N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

11	3450	X	2433	-0-	-1017	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2369	-0-	-793	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2391	-0-	-73	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2744	-0-	-166	-0-	2744	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

11	5100	X	4581	-0-	-519	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4880	-0-	-483	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4340	-0-	-504	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4615	-0-	-275	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

11	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4896	-0-	-1118	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4792	-0-	-1222	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4253	-0-	-1179	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4829	-0-	-193	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4589	-0-	-151	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

11	5070	X	4678	-0-	-392	-0-	4678	2			Y	-0-					42
12	5239	X	4315	-0-	-924	-0-	4235	2	80	9	Y	73	55	1			60
01	5239	X	4235	-0-	-1004	-0-	4235	2			Y	-0-					60
02	4732	X	3526	-0-	-1206	-0-	3526	2			Y	-0-					60
03	5239	X	4039	-0-	-1200	-0-	4039	2			Y	-0-					60
04	4680	X	3899	-0-	-781	-0-	3899	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
12	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-			-0-
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3	1	3471	2	N	-0-			-0-
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	34	1	3889	2	N	-0-			-0-
03	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	63	1	5205	2	N	-0-			-0-
*04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	40	1	4559	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

11	7980	X	7632	-0-	-348	-0-	7632	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	8009	-0-	-113	-0-	8009	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	7882	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	6816	-0-	-632	-0-	6816	2			N	-0-			-0-
03	8246	X	7654	-0-	-592	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	7276	-0-	-464	-0-	7276	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

11	4230	X	4017	-0-	-213	-0-	4017	2			N	-0-			-0-
12	4526	X	3948	-0-	-578	-0-	3948	2			N	-0-			-0-
01	4557	X	3897	-0-	-660	-0-	3897	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3605	-0-	-511	-0-	3605	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	3892	-0-	-665	-0-	3892	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	3650	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	3966	-0-	-95	-0-	3966	2			N	-0-			-0-
01	4123	X	3510	-0-	-613	-0-	3510	2			N	-0-			-0-
02	3724	X	3460	-0-	-264	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
03	4123	X	3886	-0-	-237	-0-	3886	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	3689	-0-	-241	-0-	3689	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-			-0-
12	8308	X	5490	-0-	-2818	-0-	5490	2			N	-0-			-0-
01	8308	X	5749	-0-	-2559	-0-	5749	2			N	-0-			-0-
02	7504	X	5563	-0-	-1941	-0-	5563	2			N	-0-			-0-
03	7843	X	6144	-0-	-1699	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5825	-0-	-865	-0-	5825	2			N	-0-			-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

11	3060	X	1335	-0-	-1725	-0-	1335	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	1379	-0-	-1721	-0-	1379	2			N	-0-			-0-
01	2387	X	1963	-0-	-424	-0-	1963	2			N	-0-			-0-
02	2156	X	1723	-0-	-433	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
03	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
*04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	3126	-0-	126	126	3126	2			N	-0-					-0-
12	3011	N	2885	-0-	-126	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
*04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	940	-0-	-3245	-0-	940	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	760	-0-	-3425	-0-	758	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
*04	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4088	2	3	9	N	3	3	8			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	4	4	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3125	-0-	-1315	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3387	-0-	-984	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3153	-0-	-691	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2950	-0-	-298	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2027	-0-	-1243	-0-	2027	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
01	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3863	-0-	-449	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4389	-0-	-385	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4218	-0-	-402	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					47
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			Y	-0-					47
01	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			Y	-0-					47
02	4004	X	3951	-0-	-53	-0-	3951	2			Y	-0-					47
03	4712	X	3997	-0-	-715	-0-	3940	2	57	9	Y	52					99
04	4560	X	3868	-0-	-692	-0-	3868	2			Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8370	X	7077	-0-	-1293	-0-	1 9	1 9	7067	2	Y	8					79
12	8153	X	7590	-0-	-563	-0-	7580	2	10	9	Y	9					88
01	8122	X	7451	-0-	-671	-0-	7451	2			Y	-0-					88
02	7140	X	6808	-0-	-332	-0-	6808	2			Y	-0-					88
03	7595	X	7569	-0-	-26	-0-	7551	2	18	9	Y	16	87	1			17
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	7285	2	11	9	Y	10					27

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

11	480	N	84	-0-	-396	-0-	82	2	2	9	N	2	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					1
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2081	2	4	9	N	4	3	1			2
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4	5	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

11	5190	X	3175	-0-	-2015	-0-	326	1	2849	2	N	-0-					-0-
12	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	384	1	7175	2	N	-0-					-0-
01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	360	1	5829	2	N	-0-					-0-
02	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	297	1	5450	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	5758	-0-	-938	-0-	229	1	5529	2	N	-0-					-0-
04	6480	X	5108	-0-	-1372	-0-	250	1	4858	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

11	5610	X	1441	-0-	-4169	-0-	158	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	5797	X	2959	-0-	-2838	-0-	306	1	2653	2	N	-0-					-0-
01	5797	X	2734	-0-	-3063	-0-	302	1	2432	2	N	-0-					-0-
02	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	258	1	6282	2	N	-0-					-0-
03	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	304	1	6295	2	N	-0-					-0-
*04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	315	1	2712	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	4743	-0-	-1467	-0-	95	1	4645	2	Y	3					22
							3	9									
12	6138	X	211	-0-	-5927	-0-	211	1			Y	-0-					22
01	6138	X	5339	-0-	-799	-0-	81	1	5240	2	Y	16	32	1			6
							18	9									
02	5544	X	4379	-0-	-1165	-0-	89	1	4288	2	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	5332	X	4314	-0-	-1018	-0-	151	1	4163	2	Y	-0-					6
04	5160	X	4489	-0-	-671	-0-	145	1	4305	2	Y	35	26	1			15
							39	9									

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
12	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
02	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5366	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4315	2	4	9	N	4	7	1			3
12	4619	X	3727	-0-	-892	-0-	3721	2	6	9	N	5					8
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4657	2	3	9	N	3	3	1			8
02	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4302	2	7	9	N	6	8	1			6
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4612	2	14	9	N	13	16	1			3
04	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	4468	2	1	9	N	1					4

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	297	1	3443	2	N	-0-					32
12	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	261	1	4142	2	N	127					159
							140	9									
01	3007	X	2539	-0-	-468	-0-	296	1	2165	2	N	71	184	1			46
							78	9									
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	289	1	3153	2	N	-0-					46
03	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	338	1	3811	2	N	-0-					46
*04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	296	1	3284	2	N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3900	X	3280	-0-	-620	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	2704	-0-	-1326	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2268	-0-	-1762	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2512	-0-	-820	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

11	3990	X	3886	-0-	-104	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3917	-0-	-206	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3937	-0-	-186	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3698	-0-	-26	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3754	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

11	6810	X	6738	-0-	-72	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6838	-0-	-292	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5527	-0-	-913	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6058	-0-	-1072	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6387	-0-	-363	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
12	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	1			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	108	1			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4345	-0-	-387	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5052	-0-	-187	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
*04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5294	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6853	-0-	-29	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6323	-0-	-559	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5994	-0-	-222	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6466	-0-	-385	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6329	-0-	-301	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

11	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5626	-0-	-1504	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5486	-0-	-1644	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4984	-0-	-1456	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
*04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2019 - P/A 02/14/19

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	34	1	6450	2	N	-0-					-0-
12	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	17	1	7236	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	3	1	6755	2	N	-0-					-0-
02	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
03	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	24	1	6051	2	N	-0-					-0-
*04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	40	1	5514	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6131	-0-	-1154	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6274	-0-	-306	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6692	-0-	-208	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	X	555	-0-	-345	-0-	553	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	746	2	4	9	Y	4	3	1			5
01	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	1573	2	12	9	Y	11	9	1			7
02	532	X	526	-0-	-6	-0-	519	2	7	9	Y	6	9	1			4
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1445	2	7	9	Y	6	7	1			3
04	1530	X	1059	-0-	-471	-0-	1053	2	6	9	Y	5	3	1			5

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	166	1	2375	2	Y	2					12
							2	9									
12	3255	X	2575	-0-	-680	-0-	151	1	2424	2	Y	-0-					12
01	3596	X	2618	-0-	-978	-0-	137	1	2464	2	Y	15	21	1			6
							17	9									
02	3248	X	1833	-0-	-1415	-0-	125	1	1707	2	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	3596	X	1153	-0-	-2443	-0-	164	1	989	2	Y	-0-					6
04	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	170	1	2168	2	Y	17	14	1			9
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					97
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					97
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					97
02	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4199	2	1	9	N	1	1	8			97
03	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			N	-0-					97
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					97

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

11	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	313	1	1576	2	Y	16					63
							18	9									
12	2170	X	546	-0-	-1624	-0-	348	1	198	2	Y	-0-					63
01	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	378	1	1664	2	Y	48	77	1			34
							53	9									
02	1988	X	1658	-0-	-330	-0-	283	1	1373	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	269	1	2988	2	Y	-0-					34
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	228	1	2935	2	Y	74	90	1			18
							81	9									

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
12	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

11	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7492	2	17	9	Y	15					98
12	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			Y	-0-					98
01	8091	X	7564	-0-	-527	-0-	7510	2	54	9	Y	49	103	1			44
02	7308	X	7256	-0-	-52	-0-	7255	2	1	9	Y	1	1	8			44
03	8091	X	7861	-0-	-230	-0-	7861	2			Y	-0-					44
*04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7503	2	81	9	Y	74	98	1			20

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
*04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	X	64	-0-	-416	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4295	-0-	1495	1495	4295	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7372	-0-	4272	5767	7372	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	8192	-0-	5192	10959	8192	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

11	3000	N	4899	-0-	1899	6479	4899	2			N	-0-					-0-
12	10864	X	4385	-0-	-6479	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
*04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5792	-0-	5792	5792	5773	2	19	9	N	17	12	1			5
04	14B2 EXT		8030	-0-	8030	13822	8030	2			N	-0-					5

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	354	1	3862	2	N	-0-					133
12	4185	X	4001	-0-	-184	-0-	340	1	3622	2	N	35					168
							39	9									
01	4185	X	3624	-0-	-561	-0-	400	1	3224	2	N	-0-					168
02	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	306	1	3235	2	N	-0-					168
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	341	1	3940	2	N	-0-					168
04	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	319	1	3638	2	N	-0-					168

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					235
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					235
01	3038	X	2975	-0-	-63	-0-	2975	2			N	-0-					235
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2813	2	1	9	N	1	1	8			235
03	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	2999	2	19	9	N	17	181	1			71
04	2970	X	2748	-0-	-222	-0-	2748	2			N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	5775	-0-	-3463	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	5289	-0-	-3949	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5475	-0-	-2869	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5794	-0-	-2793	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4375	-0-	-2945	-0-	4375	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
*04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	X	530	-0-	-610	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	372	X	269	-0-	-103	-0-	268	1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	317	1	7626	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9689	-0-	6589	6589	338	1	9351	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	7866	-0-	4866	11455	285	1	7581	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
*04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	X	579	-0-	-1071	-0-	577	2	2	9	N	2	3	1			2
12	1705	X	1324	-0-	-381	-0-	1322	2	2	9	N	2					4
01	1705	X	1353	-0-	-352	-0-	1352	2	1	9	N	1	2	1			3
02	1540	X	1247	-0-	-293	-0-	1245	2	2	9	N	2	3	1			2
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1510	2	3	9	N	3	4	1			1
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					1

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	119	-0-	-4441	-0-	119	1			N	-0-					-0-
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	379	1	4263	2	N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	406	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	350	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	337	1	3380	2	N	-0-					-0-
*04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	512	1	5275	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2509	2	2	9	N	2	4	1			2
12	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2750	2	3	9	N	3					5
01	3131	X	2655	-0-	-476	-0-	2654	2	1	9	N	1	2	1			4
02	2604	X	2432	-0-	-172	-0-	2429	2	3	9	N	3	4	1			3
03	2883	X	2308	-0-	-575	-0-	2300	2	8	9	N	7	8	1			2
04	2670	X	2190	-0-	-480	-0-	2190	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6750	2	9	9	N	8	12	1			4
12	4216	X	3695	-0-	-521	-0-	3689	2	6	9	N	5					9
01	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3537	2	3	9	N	3	4	1			8
02	3808	X	3074	-0-	-734	-0-	3070	2	4	9	N	4	7	1			5
03	4216	X	2959	-0-	-1257	-0-	2948	2	11	9	N	10	13	1			2
*04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4576	2	1	9	N	1					3

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1875	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2356	N	1744	-0-	-612	-0-	1742	2	2	9	N	2					3
01	2263	N	1616	-0-	-647	-0-	1615	2	1	9	N	1	1	1			3
02	1764	N	1379	-0-	-385	-0-	1377	2	2	9	N	2	3	1			2
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2131	2	4	9	N	4	5	1			1
*04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2853	2	1	9	N	1					2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	297	1	12465	2	N	-0-					-0-
12	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	319	1	12850	2	N	-0-					-0-
01	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	313	1	15326	2	N	-0-					-0-
02	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	292	1	14188	2	N	-0-					-0-
03	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	287	1	12179	2	N	-0-					-0-
*04	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	217	1	16606	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	6461	-0-	-859	-0-	217	1	6244	2	N	-0-					-0-
12	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	273	1	7898	2	N	-0-					-0-
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	258	1	7854	2	N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	253	1	7039	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7530	-0-	-654	-0-	254	1	7276	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7144	-0-	-776	-0-	238	1	6906	2	N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
12	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4575	-0-	-915	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4107	-0-	-1566	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	3482	-0-	-1633	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4475	-0-	-145	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3668	-0-	-1261	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	2629	-0-	-1961	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6720	X	5095	-0-	-1625	-0-	5089	2	6	9	N	5	9	1			4
12	6944	X	5071	-0-	-1873	-0-	5064	2	7	9	N	6					10
01	6510	X	5019	-0-	-1491	-0-	5016	2	3	9	N	3	4	1			9
02	5572	X	4723	-0-	-849	-0-	4716	2	7	9	N	6	9	1			6
03	5611	X	5338	-0-	-273	-0-	5323	2	15	9	N	14	17	1			3
04	5100	X	4829	-0-	-271	-0-	4828	2	1	9	N	1					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	7572	-0-	-708	-0-	351	1	7221	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	6364	-0-	-1634	-0-	362	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	5317	-0-	-2681	-0-	362	1	4955	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	7169	-0-	-55	-0-	327	1	6842	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	4945	-0-	-2867	-0-	362	1	4583	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	4570	-0-	-2990	-0-	351	1	4219	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

11	10950	X	9997	-0-	-953	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11205	-0-	-296	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10663	-0-	-838	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9635	-0-	-753	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9187	-0-	-2004	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9545	-0-	-1285	-0-	9545	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

11	3180	X	1306	-0-	-1874	-0-	1305	2	1	9	N	1	3	1			1
12	2728	X	1259	-0-	-1469	-0-	1255	2	4	9	N	4					5
01	3100	X	2348	-0-	-752	-0-	2346	2	2	9	N	2	2	1			5
02	2800	X	2518	-0-	-282	-0-	2515	2	3	9	N	3	5	1			3
03	3100	X	2759	-0-	-341	-0-	2749	2	10	9	N	9	10	1			2
*04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					2

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

11	930	N	831	-0-	-99	-0-	779	2	52	9	N	47	24	1			25
12	3100	N	6964	-0-	3864	3864	6963	2	1	9	N	1					26
01	3100	N	1139	-0-	-1961	1903	1138	2	1	9	N	1	11	1			16
02	2706	N	803	-0-	-1903	-0-	802	2	1	9	N	1	10	1			7
03	1767	X	772	-0-	-995	-0-	770	2	2	9	N	2	8	1			1
04	1710	X	945	-0-	-765	-0-	945	2			N	-0-					1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1902	-0-	-422	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	428	-0-	-2052	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

11	6750	X	5888	-0-	-862	-0-	195	1	5693	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	5890	-0-	-1085	-0-	165	1	5725	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5548	-0-	-745	-0-	195	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5153	-0-	-531	-0-	87	1	5066	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5348	-0-	-728	-0-	73	1	5275	2	N	-0-					-0-
*04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	72	1	6272	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

11	3600	X	2105	-0-	-1495	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2282	-0-	-2058	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	2488	-0-	-1852	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2286	-0-	-1634	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1719	-0-	-681	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

11	3570	X	3435	-0-	-135	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3457	-0-	-232	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2608	-0-	-612	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2412	-0-	-1153	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	149	1	4275	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	4602	-0-	-1040	-0-	154	1	4448	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5297	-0-	-345	-0-	168	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4579	-0-	-517	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	169	1	4841	2	N	-0-					-0-
*04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	172	1	5002	2	N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

11	5070	X	4339	-0-	-731	-0-	4339	2			N	-0-					201
12	5239	X	4167	-0-	-1072	-0-	4167	2			N	-0-					201
01	5239	X	4399	-0-	-840	-0-	4399	2			N	-0-					201
02	4732	X	4065	-0-	-667	-0-	4065	2			N	-0-					201
03	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	4324	2	19	9	N	17					218
04	4350	X	4159	-0-	-191	-0-	4158	2	1	9	N	1	180	1			39

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

11	6180	X	5076	-0-	-1104	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4749	-0-	-831	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4211	-0-	-829	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	5030	-0-	-40	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

11	7800	X	7428	-0-	-372	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7523	-0-	-475	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7429	-0-	-507	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6831	-0-	-253	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7206	-0-	-482	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7208	-0-	-232	-0-	7208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5100	2			Y	-0-					48
12	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	5383	2	15	9	Y	14					62
01	5580	X	5179	-0-	-401	-0-	5179	2			Y	-0-					62
02	5040	X	4842	-0-	-198	-0-	4842	2			Y	-0-					62
03	5580	X	5377	-0-	-203	-0-	5377	2			Y	-0-	55	1			7
04	5220	X	4858	-0-	-362	-0-	4858	2			Y	-0-					7

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	828	2	1	9	N	1	2	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10320	X	10157	-0-	-163	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
12	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9807	-0-	-547	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9284	-0-	-208	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9969	-0-	-633	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9568	-0-	-692	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2512	2	10	9	N	9	4	1			8
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2556	2	3	9	N	3					11
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	5	1			7
02	1820	N	1134	-0-	-686	-0-	1132	2	2	9	N	2	5	1			4
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1913	2	7	9	N	6	8	1			2
*04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					2

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1	-0-	-1177	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

11	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

11	182	N	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2018 - P/A 11/27/18

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

11	4620	X	4408	-0-	-212	-0-	4408	2			N	-0-					194
12	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4577	2			N	-0-					194
01	4774	X	4473	-0-	-301	-0-	4473	2			N	-0-					194
02	4284	X	3869	-0-	-415	-0-	3854	2	15	9	N	14					208
03	4743	X	4472	-0-	-271	-0-	4472	2			N	-0-					208
*04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					208

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

11	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5340	-0-	-23	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4444	-0-	-456	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5237	-0-	-188	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5084	-0-	-166	-0-	5084	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

11	6480	X	6153	-0-	-327	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6195	-0-	-594	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6198	-0-	-591	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5675	-0-	-457	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6013	-0-	-621	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5898	-0-	-252	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	1430	-0-	-1570	1770	512	1	918	2	N	-0-			-0-
12	3741	X	1971	-0-	-1770	-0-	551	1	1420	2	N	-0-			-0-
01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	567	1	2969	2	N	-0-			-0-
02	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	639	1	2448	2	N	-0-			-0-
03	1581	X	862	-0-	-719	-0-	385	1	477	2	N	-0-			-0-
04	1530	X	1519	-0-	-11	-0-	418	1	1101	2	N	-0-			-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	24	-0-	-3246	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
01	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-			-0-
03	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*04	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4215	-0-	-405	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
12	4712	X	4127	-0-	-585	-0-	4127	2			N	-0-			-0-
01	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	4036	2			N	-0-			-0-
02	4256	X	3772	-0-	-484	-0-	3772	2			N	-0-			-0-
03	4619	X	4061	-0-	-558	-0-	4061	2			N	-0-			-0-
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3869	2			N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4277	-0-	-583	-0-	81	1	4196	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4282	-0-	-740	-0-	72	1	4210	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4058	-0-	-964	-0-	76	1	3982	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	3795	-0-	-433	-0-	70	1	3725	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4244	-0-	-189	-0-	80	1	4164	2	N	-0-			-0-
*04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	82	1	4232	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	155	1	2387	2	N	-0-			-0-
12	2852	N	2571	-0-	-281	-0-	160	1	2411	2	N	-0-			-0-
01	2604	N	2107	-0-	-497	-0-	120	1	1987	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2285	-0-	-95	-0-	109	1	2176	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	130	1	2362	2	N	-0-			-0-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	119	1	2237	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3777	-0-	-408	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
*04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5651	-0-	-109	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5768	-0-	-649	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5652	-0-	-765	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4768	-0-	-1028	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5359	-0-	-686	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	3447	-0-	-1563	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	3523	-0-	-1654	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	3670	-0-	-1507	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3236	-0-	-656	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3701	-0-	-19	-0-	44	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3387	-0-	-153	-0-	78	1	3309	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3582	-0-	-498	-0-	3572	2	10	9	Y	9					16
12	4216	X	3757	-0-	-459	-0-	3757	2			Y	-0-					16
01	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3813	2	17	9	Y	15					31
02	3584	X	3562	-0-	-22	-0-	3562	2			Y	-0-					31
03	3968	X	3935	-0-	-33	-0-	3926	2	9	9	Y	8					39
04	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3296	2	4	9	Y	4	37	1			6

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	6193	-0-	-1367	-0-	34	1	6159	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6319	-0-	-1276	-0-	35	1	6284	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6151	-0-	-1289	-0-	34	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5392	-0-	-1160	-0-	30	1	5362	2	N	-0-					-0-
03	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	59	1	10610	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4110	X	744	-0-	-3366	-0-	744	2			N	-0-	4	1			1
12	4247	X	2469	-0-	-1778	-0-	2460	2	9	9	N	8					9
01	4247	X	3382	-0-	-865	-0-	3379	2	3	9	N	3	4	1			8
02	3528	X	3409	-0-	-119	-0-	3403	2	6	9	N	5	8	1			5
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3281	2	12	9	N	11	14	1			2
04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2	1	9	N	1					3

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	374	-0-	-466	-0-	374	1			N	-0-					-0-
12	1550	N	834	-0-	-716	-0-	408	1	426	2	N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	471	1	763	2	N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	358	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	361	-0-	-839	-0-	361	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

WANN WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

11	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
12	5549 X	5297	-0-	-252	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5859 X	5269	-0-	-590	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5292 X	4639	-0-	-653	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	4985	-0-	-874	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	4744	-0-	-596	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

11	7410 X	7248	-0-	-162	-0-	7226	2	22	9	Y	20					30
12	7657 X	7411	-0-	-246	-0-	7411	2			Y	-0-					30
01	7657 X	7338	-0-	-319	-0-	7308	2	30	9	Y	27					57
02	6916 X	6755	-0-	-161	-0-	6755	2			Y	-0-					57
03	7533 X	7435	-0-	-98	-0-	7417	2	18	9	Y	16					73
04	7260 X	7043	-0-	-217	-0-	7035	2	8	9	Y	7	69	1			11

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

11	3240 X	2988	-0-	-252	-0-	2988	2			Y	-0-					45
12	3348 X	3092	-0-	-256	-0-	3092	2			Y	-0-					45
01	3348 X	3185	-0-	-163	-0-	3152	2	33	9	Y	30	60	1			15
02	2940 X	2854	-0-	-86	-0-	2792	2	62	9	Y	56					71
03	3162 X	3140	-0-	-22	-0-	3140	2			Y	-0-					71
04	3090 X	2773	-0-	-317	-0-	2773	2			Y	-0-					71

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

11	4290 X	970	-0-	-3320	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	3844 X	1497	-0-	-2347	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	2232 X	711	-0-	-1521	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	1820 X	442	-0-	-1378	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*04	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	4123	-0-	-2417	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
12	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	3			N	-0-					-0-
01	5952	X	4457	-0-	-1495	-0-	4457	3			N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
04	5580	X	5514	-0-	-66	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4770	X	4310	-0-	-460	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4432	-0-	-311	-0-	189	1	4243	2	N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	223	1	4701	2	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	191	1	4131	2	N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	221	1	4906	2	N	-0-					-0-
*04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	233	1	5098	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	5607	-0-	-1203	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
12	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6575	-0-	-59	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6438	-0-	-475	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6280	-0-	-410	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	6931	-0-	-269	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	6516	-0-	-1079	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6153	-0-	-1442	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5282	-0-	-1578	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7037	-0-	-217	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6887	-0-	-43	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232081 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8013 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	339	-0-	-2571	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	99	-0-	-2908	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	1302	X	3	-0-	-1299	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	164	-0-	-1012	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
*04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
12	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
01	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
03	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
*04	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	3911	-0-	-2629	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	4770	-0-	-1802	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4173	-0-	-1686	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3413	-0-	-787	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
*04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

11	6270	X	5239	-0-	-1031	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5800	-0-	-1454	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	5779	-0-	-1475	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4699	-0-	-1853	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	4174	-0-	-2522	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4698	-0-	-912	-0-	4698	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	186	1	4307	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
02	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	178	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	74	1	3500	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

11	6270	X	5871	-0-	-399	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6108	-0-	-92	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5945	-0-	-193	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5613	-0-	-525	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5205	-0-	-705	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

11	3000	N	2907	-0-	-93	269	467	1	2440	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2851	-0-	-249	20	554	1	2297	2	N	-0-					-0-
01	2924	X	2904	-0-	-20	-0-	583	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	544	1	2288	2	N	-0-					-0-
*04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	496	1	2250	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					-0-
*04	2884	N	2791	-0-	-93	-0-	2791	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	5548	-0-	-62	-0-	5548	2			Y	-0-					96
12	5952	X	5768	-0-	-184	-0-	5768	2			Y	-0-					96
01	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	5663	2			Y	-0-					96
02	5376	X	5117	-0-	-259	-0-	5117	2			Y	-0-					96
03	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5892	2	58	9	Y	53					149
04	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5415	2			Y	-0-					149

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8790	X	7693	-0-	-1097	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7935	-0-	-1055	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6809	-0-	-919	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7399	-0-	-1157	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7287	-0-	-393	-0-	7287	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4791	-0-	-99	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4849	-0-	-204	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4886	-0-	-136	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4332	-0-	-176	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4468	-0-	-332	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6829	-0-	-191	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6871	-0-	-166	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6807	-0-	-168	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6253	-0-	-131	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6354	-0-	-714	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6640	-0-	-200	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	5757	-0-	-1173	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5796	-0-	-28	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5953	-0-	-467	-0-	5953	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

11	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
12	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
01	14663	X	14043	-0-	-620	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	13158	-0-	-86	-0-	13158	2			N	-0-					-0-
03	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13628	-0-	-562	-0-	13628	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

11	7260	X	6719	-0-	-541	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7226	-0-	-28	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6584	-0-	-453	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6167	-0-	-189	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

11	7830	X	7340	-0-	-490	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7527	-0-	-471	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7231	-0-	-767	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6650	-0-	-434	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7241	-0-	-416	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6887	-0-	-463	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

11	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10722	-0-	-624	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9949	-0-	-635	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10736	-0-	-982	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9860	-0-	-1480	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	412	1	3434	2	N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	410	1	3769	2	N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	417	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3368	-0-	-160	-0-	324	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	246	1	3207	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3431	-0-	-349	-0-	242	1	3189	2	N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

11	4020	X	3376	-0-	-644	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3029	-0-	-695	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4030	-0-	-217	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3896	-0-	-214	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	167	1	3511	2	N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	169	1	3633	2	N	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	177	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	90	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	96	1	3576	2	N	-0-					-0-
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	109	1	3416	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

11	4380	X	4194	-0-	-186	-0-	4194	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4392	-0-	-10	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4298	-0-	-104	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3686	-0-	-290	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3429	-0-	-973	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

11	6030	X	5355	-0-	-675	-0-	5355	2			Y	-0-					46
12	6231	X	5391	-0-	-840	-0-	5391	2			Y	-0-					46
01	6231	X	5250	-0-	-981	-0-	5250	2			Y	-0-					46
02	5376	X	5046	-0-	-330	-0-	5046	2			Y	-0-					46
03	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	5612	2	61	9	Y	55					101
04	5370	X	5002	-0-	-368	-0-	5002	2			Y	-0-					101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	2089	-0-	-3011	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5200	-0-	-70	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4091	-0-	-305	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3694	-0-	-1514	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	4714	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7470	X	4607	-0-	-2863	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	907	-0-	-6595	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	5019	-0-	-3444	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7900	-0-	-563	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
*04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4350	-0-	-30	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3726	-0-	-800	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4027	-0-	-61	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3780	-0-	-746	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
*04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6945	X	228	-0-	-6717	-0-	228	1			N	-0-					-0-
12	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	640	-0-	-1096	-0-	398	1	241	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	344	1	2396	2	N	-0-					-0-
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	330	1	2648	2	N	-0-					-0-
*04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	163	1	2286	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9395	-0-	-463	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9305	-0-	-553	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8536	-0-	-368	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9029	-0-	-511	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4666	-0-	-573	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3856	-0-	-1383	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4530	-0-	-6	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4477	-0-	-545	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4237	-0-	-533	-0-	4237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	294	1	3868	2	N	-0-			-0-
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	282	1	3803	2	N	-0-			-0-
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	250	1	3444	2	N	-0-			-0-
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	225	1	2729	2	N	-0-			-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	202	1	3016	2	N	-0-			-0-
*04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	137	1	1776	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-			-0-
12	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-			-0-
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-			-0-
02	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-			-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5216	-0-	-454	-0-	5216	2			N	-0-			-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	5683	2			N	-0-			-0-
12	5983	X	5541	-0-	-442	-0-	5541	2			N	-0-			-0-
01	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	5322	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	4663	-0-	-741	-0-	4663	2			N	-0-			-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-			-0-
04	5670	X	5319	-0-	-351	-0-	5319	2			N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	6969	-0-	-561	-0-	6969	2			N	-0-			-0-
12	7781	X	6674	-0-	-1107	-0-	6674	2			N	-0-			-0-
01	7688	X	6489	-0-	-1199	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
02	6944	X	6033	-0-	-911	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
03	7192	X	6437	-0-	-755	-0-	6437	2			N	-0-			-0-
04	6960	X	6263	-0-	-697	-0-	6263	2			N	-0-			-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11670	X	11035	-0-	-635	-0-	11035	2			N	-0-			-0-
12	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	2			N	-0-			-0-
01	12957	X	12957	-0-	-0-	-0-	12957	2			N	-0-			-0-
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-			-0-
03	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	12775	2			N	-0-			-0-
*04	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	9874	-0-	-1286	-0-	9874	2			N	-0-			-0-
12	11098	X	10297	-0-	-801	-0-	10297	2			N	-0-			-0-
01	11098	X	9320	-0-	-1778	-0-	9320	2			N	-0-			-0-
02	9968	X	8571	-0-	-1397	-0-	8571	2			N	-0-			-0-
03	10292	X	9329	-0-	-963	-0-	9329	2			N	-0-			-0-
04	9960	X	8841	-0-	-1119	-0-	8841	2			N	-0-			-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	2161	-0-	-1349	-0-	2161	2			N	-0-			-0-
12	3286	X	2407	-0-	-879	-0-	2407	2			N	-0-			-0-
01	3286	X	2789	-0-	-497	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
02	2968	X	2301	-0-	-667	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	1360	-0-	-1740	-0-	1360	2			N	-0-			-0-
04	2700	X	1773	-0-	-927	-0-	1773	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5640	X	4729	-0-	-911	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
12	5487	X	4746	-0-	-741	-0-	4746	2			N	-0-			-0-
01	5549	X	4952	-0-	-597	-0-	4952	2			N	-0-			-0-
02	5012	X	4587	-0-	-425	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
03	5549	X	5340	-0-	-209	-0-	8	1	5332	2	N	-0-			-0-
*04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	2	1	5430	2	N	-0-			-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
01	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-			-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-			-0-
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-			-0-
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-			-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

11	5640	X	485	-0-	-5155	-0-	171	1	314	2	N	-0-			-0-
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	253	1	10017	2	N	-0-			-0-
01	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	143	1	11292	2	N	-0-			-0-
02	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	178	1	8122	2	N	-0-			-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	200	1	7384	2	N	-0-			-0-
*04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	229	1	9218	2	N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

11	10110	X	9872	-0-	-238	-0-	9872	2			N	-0-			-0-
12	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	10634	2			N	-0-			-0-
01	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	2			N	-0-			-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-			-0-
03	10633	X	10144	-0-	-489	-0-	10144	2			N	-0-			-0-
04	10290	X	8754	-0-	-1536	-0-	8754	2			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	234	1	4409	2	N	-0-			-0-
12	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	221	1	4520	2	N	-0-			-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	235	1	4074	2	N	-0-			-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	195	1	3658	2	N	-0-			-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	241	1	3906	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3596	-0-	-214	-0-	226	1	3370	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

11	5160	X	5154	-0-	-6	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
01	5580	X	5141	-0-	-439	-0-	5141	2			N	-0-			-0-
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-			-0-
03	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	5431	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	5112	-0-	-48	-0-	5112	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4508	-0-	-412	-0-	298	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	138	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5808	-0-	-268	-0-	184	1	5624	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5247	-0-	-241	-0-	107	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5537	-0-	-539	-0-	94	1	5443	2	N	-0-					-0-
*04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	83	1	5659	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

11	6360	X	5632	-0-	-728	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6065	-0-	-507	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5156	-0-	-444	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5536	-0-	-540	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5278	-0-	-602	-0-	5278	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 10520

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

11	11010	X	9026	-0-	-1984	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	9095	-0-	-2344	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	9385	-0-	-2054	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8746	-0-	-1586	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9774	-0-	-735	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
*04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

11	5790	X	4253	-0-	-1537	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3876	-0-	-1332	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	3727	-0-	-1605	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3216	-0-	-1600	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
*04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

11	7410	X	6552	-0-	-858	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7039	-0-	-587	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6870	-0-	-756	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6141	-0-	-187	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6635	-0-	-402	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6555	-0-	-255	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	7046	-0-	-514	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7360	-0-	-452	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	6913	-0-	-899	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5673	-0-	-1215	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
03	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13440	X	10252	-0-	-3188	-0-	47	1	10205	2	N	-0-					-0-
12	13888	X	13470	-0-	-418	-0-	13470	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	10884	-0-	-3004	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11084	-0-	-1236	-0-	11084	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	10794	-0-	-2691	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10202	-0-	-2848	-0-	4	1	10198	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15240	X	13877	-0-	-1363	-0-	13877	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	14259	-0-	-1489	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	13636	-0-	-2112	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12149	-0-	-1851	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	12922	-0-	-2206	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12106	-0-	-1784	-0-	12106	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4345	-0-	-485	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4266	-0-	-102	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4232	-0-	-387	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	2248	-0-	-2222	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	78	-0-	-6102	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	928	-0-	-5272	-0-	8	1	920	2	N	-0-					-0-
01	14090	X	14090	-0-	-0-	-0-	371	1	13719	2	N	-0-					-0-
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	268	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	345	1	7119	2	N	-0-					-0-
*04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	212	1	6585	2	N	-0-					-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	5919	-0-	-591	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6078	-0-	-649	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6105	-0-	-622	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5807	-0-	-241	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6070	-0-	-409	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5545	-0-	-365	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	6632	-0-	-4768	-0-	126	1	6506	2	N	-0-			-0-
12	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	12134	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	9207	-0-	-2077	-0-	31	1	9176	2	N	-0-			-0-
02	10192	X	4775	-0-	-5417	-0-	289	1	4486	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	11297	-0-	-824	-0-	129	1	11168	2	N	-0-			-0-
04	11730	X	9242	-0-	-2488	-0-	189	1	9053	2	N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8282	-0-	-1018	-0-	8282	2			N	-0-			-0-
12	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9770	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	9081	-0-	-529	-0-	9081	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7368	-0-	-612	-0-	7368	2			N	-0-			-0-
03	9610	X	8353	-0-	-1257	-0-	8353	2			N	-0-			-0-
*04	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	9547	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	3972	-0-	-648	-0-	351	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	362	1	5265	2	N	-0-			-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	362	1	4332	2	N	-0-			-0-
02	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	327	1	4001	2	N	-0-			-0-
03	5611	X	4764	-0-	-847	-0-	362	1	4402	2	N	-0-			-0-
04	5430	X	4720	-0-	-710	-0-	351	1	4369	2	N	-0-			-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4403	-0-	-433	-0-	4403	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4094	-0-	-742	-0-	4094	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3475	-0-	-893	-0-	3475	2			N	-0-			-0-
03	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-
*04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	8019	-0-	-201	-0-	8019	3			N	-0-			-0-
12	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-			-0-
01	8277	X	8104	-0-	-173	-0-	8104	3			N	-0-			-0-
02	7476	X	7435	-0-	-41	-0-	7435	3			N	-0-			-0-
03	8308	X	8049	-0-	-259	-0-	8049	3			N	-0-			-0-
04	8040	X	7679	-0-	-361	-0-	7679	3			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5195	-0-	-535	-0-	5195	2			N	-0-			-0-
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	4950	-0-	-785	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4280	-0-	-900	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	4345	-0-	-1700	-0-	4345	2			N	-0-			-0-
04	5850	X	4590	-0-	-1260	-0-	4590	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3000	N	3131	-0-	131	131	3131	2			N	-0-					-0-

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

11	7260	X	6377	-0-	-883	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	4975	-0-	-4077	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	6584	-0-	-2468	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6701	-0-	-1475	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
03	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
*04	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3758	2	4	9	N	4	6	1			3
12	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3216	2	3	9	N	3					6
01	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3214	2	1	9	N	1	2	1			5
02	3164	X	2879	-0-	-285	-0-	2875	2	4	9	N	4	5	1			4
03	3503	X	3488	-0-	-15	-0-	3478	2	10	9	N	9	11	1			2
04	3390	X	3129	-0-	-261	-0-	3129	2			N	-0-					2

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

11	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	7	1	2867	2	Y	3					39
							3	9									
12	4061	X	2727	-0-	-1334	-0-	16	1	2711	2	Y	-0-					39
01	4061	X	2121	-0-	-1940	-0-	32	1	2075	2	Y	13	39	1			13
							14	9									
02	3668	X	1537	-0-	-2131	-0-	37	1	1464	2	Y	33					46
							36	9									
03	3131	X	1626	-0-	-1505	-0-	41	1	1585	2	Y	-0-					46
*04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3	1	3039	2	Y	-0-					46

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

11	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2621	3			N	-0-					64
12	3100	X	2824	-0-	-276	-0-	2824	3			N	-0-					64
01	3069	X	2769	-0-	-300	-0-	2769	3			N	-0-					64
02	2772	X	2307	-0-	-465	-0-	2307	3			N	-0-					64
03	3069	X	2035	-0-	-1034	-0-	2035	3			N	-0-					64
*04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5810	-0-	-294	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5911	-0-	-1064	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6716	-0-	-34	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3840	X	3559	-0-	-281	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3630	-0-	-150	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

11	7740	X	5648	-0-	-2092	-0-	5642	2	6	9	N	5	11	1			4
12	7998	X	6970	-0-	-1028	-0-	6961	2	9	9	N	8					12
01	7998	X	1922	-0-	-6076	-0-	1921	2	1	9	N	1	5	1			8
02	6076	X	2888	-0-	-3188	-0-	2887	2	1	9	N	1	5	1			4
03	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8132	2	24	9	N	22	21	1			5
04	6750	X	6108	-0-	-642	-0-	6108	2			N	-0-					5

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

11	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4525	-0-	-187	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4009	-0-	-703	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3364	-0-	-892	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4535	-0-	-25	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

11	26760	X	26760	-0-	-0-	-0-	26760	2			N	-0-					-0-
12	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26044	2			N	-0-					-0-
01	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	2			N	-0-					-0-
02	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	21694	2			N	-0-					-0-
03	23327	X	23327	-0-	-0-	-0-	23327	2			N	-0-					-0-
*04	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	21903	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

11	9510	X	9034	-0-	-476	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	8917	-0-	-910	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8805	-0-	-960	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6378	-0-	-2442	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	1463	-0-	-8302	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8596	-0-	-434	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

11	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	200	1	3206	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3339	-0-	-567	-0-	206	1	3133	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3228	-0-	-678	-0-	186	1	3042	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3114	-0-	-78	-0-	214	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2811	-0-	-723	-0-	253	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2496	-0-	-924	-0-	276	1	2220	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

11	6780	X	4926	-0-	-1854	-0-	193	1	4733	2	N	-0-					-0-
12	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5000	-0-	-1758	-0-	80	1	4920	2	N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	8	1	7470	2	N	-0-					-0-
*04	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8160	X	534	-0-	-7626	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	9207	X	6176	-0-	-3031	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
01	9207	X	6946	-0-	-2261	-0-	6946	3			N	-0-					-0-
02	8316	X	2775	-0-	-5541	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	4127	-0-	-2042	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
04	6720	X	6098	-0-	-622	-0-	6098	3			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	5905	-0-	-965	-0-	5905	2			Y	-0-					38
12	7099	X	6280	-0-	-819	-0-	6280	2			Y	-0-					38
01	6882	X	6694	-0-	-188	-0-	6672	2	22	9	Y	20					58
02	5880	X	5620	-0-	-260	-0-	5620	2			Y	-0-					58
03	6510	X	6336	-0-	-174	-0-	6321	2	15	9	Y	14					72
04	6480	X	5858	-0-	-622	-0-	5858	2			Y	-0-	62	1			10

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	347	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	333	1	2898	2	N	-0-					-0-
01	2480	X	615	-0-	-1865	-0-	321	1	294	2	N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	354	1	2193	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	1554	-0-	-926	-0-	349	1	1205	2	N	-0-					-0-
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	353	1	2610	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1266	-0-	-966	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	681	-0-	-2169	-0-	681	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	528	-0-	-2417	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1538	-0-	-1128	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5705	-0-	2705	2705	5705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	3988	-0-	-272	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3582	-0-	-603	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	1893	-0-	-3067	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3589	-0-	-891	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4451	-0-	-509	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
*04	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3420	X	3017	-0-	-403	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	1253	-0-	-3397	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	960	-0-	-3690	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3442	-0-	-758	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	1112	-0-	-1918	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4018	-0-	-842	-0-	4003	2	15	9	Y	14					61
12	5022	X	4290	-0-	-732	-0-	4289	2	1	9	Y	1					62
01	4898	X	4266	-0-	-632	-0-	4266	2			Y	-0-					62
02	4424	X	4011	-0-	-413	-0-	3999	2	12	9	Y	11					73
03	4619	X	4485	-0-	-134	-0-	4485	2			Y	-0-					73
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					73

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
01	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
02	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
03	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
*04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27205	X	7565	-0-	-19640	-0-	103	1	7462	2	N	-0-					-0-
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	193	1	7510	2	N	-0-					-0-
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	218	1	7532	2	N	-0-					-0-
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	256	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	310	1	4801	2	N	-0-					-0-
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	286	1	4172	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	2225	-0-	-505	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1782	-0-	-760	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1941	-0-	-355	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1753	-0-	-467	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	4762	-0-	-1469	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4297	-0-	-1331	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4555	-0-	-1676	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12090	X	11924	-0-	-166	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	11419	-0-	-1074	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	10824	-0-	-1669	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10009	-0-	-1107	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10539	-0-	-1768	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10198	-0-	-1712	-0-	10198	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

11	3360	X	421	-0-	-2939	-0-	242	1	179	3	N	-0-					-0-
12	3472	X	3120	-0-	-352	-0-	296	1	2824	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2442	-0-	-1340	-0-	343	1	2099	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2026	-0-	-1390	-0-	220	1	1806	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	1587	-0-	-2195	-0-	394	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	875	-0-	-2155	-0-	388	1	487	3	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

11	3000	N	3918	-0-	918	918	2	1	3916	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3546	-0-	446	1364	3546	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3826	-0-	726	2090	3826	2			N	-0-					-0-
02	4863	X	2773	-0-	-2090	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	1	1	2283	2	N	-0-					-0-
*04	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	2	N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	24	1	4319	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	45	1	8201	2	N	-0-					-0-
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	32	1	5809	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3832	-0-	-228	-0-	21	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	38	1	6909	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

11	9660	X	9077	-0-	-583	-0-	9077	3			N	-0-					-0-
12	9982	X	9438	-0-	-544	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9035	-0-	-947	-0-	9035	3			N	-0-					-0-
02	8680	X	8307	-0-	-373	-0-	8307	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	9154	-0-	-456	-0-	9154	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	8891	-0-	-229	-0-	8891	3			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1560	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4118	-0-	1018	1018	69	1	4049	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3630	-0-	530	1548	68	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2396	-0-	-404	1144	44	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	4068	X	2924	-0-	-1144	-0-	55	1	2869	2	N	-0-					-0-
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	72	1	3725	2	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
*04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	435	1	4212	2	N	-0-			-0-
12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	456	1	3306	2	N	-0-			-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-			-0-
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	269	1	3298	2	N	-0-			-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	283	1	3481	2	N	-0-			-0-
*04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	277	1	3297	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

11	11340	X	11161	-0-	-179	-0-	11161	3			N	-0-			-0-
12	11811	X	10854	-0-	-957	-0-	10854	3			N	-0-			-0-
01	11811	X	10595	-0-	-1216	-0-	10595	3			N	-0-			-0-
02	10668	X	9149	-0-	-1519	-0-	9149	3			N	-0-			-0-
03	11811	X	10295	-0-	-1516	-0-	10295	3			N	-0-			-0-
04	11160	X	9823	-0-	-1337	-0-	9823	3			N	-0-			-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

11	6270	X	4442	-0-	-1828	-0-	249	1	4193	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4967	-0-	-117	-0-	294	1	4673	2	N	-0-			-0-
01	4743	X	4644	-0-	-99	-0-	299	1	4345	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4036	-0-	-248	-0-	269	1	3767	2	N	-0-			-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	237	1	5355	2	N	-0-			-0-
*04	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	225	1	5238	2	N	-0-			-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

11	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8286	2	28	9	N	25			159
12	8339	X	8286	-0-	-53	-0-	8286	2			N	-0-			159
01	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	8437	2			N	-0-			159
02	7756	X	7601	-0-	-155	-0-	7601	2			N	-0-			159
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	8034	2			N	-0-			159
04	8310	X	7959	-0-	-351	-0-	7925	2	34	9	N	31			190

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	1	1	5964	2	N	-0-			-0-
12	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			N	-0-			-0-
01	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	5536	-0-	-36	-0-	5536	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5948	-0-	-221	-0-	5948	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	4976	-0-	-1054	-0-	4976	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE WELL #: 1 H RRCID -> 237307 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6359 - 8093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

11	3330	X	1705	-0-	-1625	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	317	-0-	-3124	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	271	-0-	-3170	-0-	229	1	41	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3108	X	419	-0-	-2689	-0-	419	1			N	-0-					-0-
03	3441	X	454	-0-	-2987	-0-	454	1			N	-0-					-0-
*04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	172	1	1800	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

11	4200	X	3676	-0-	-524	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3880	-0-	-460	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
01	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2978	-0-	-466	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2380	-0-	-1495	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	1110	-0-	-2640	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

11	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	130	1	2629	2	N	-0-					-0-
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	76	1	3077	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	88	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1323	-0-	-1253	-0-	52	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2381	-0-	-781	-0-	60	1	2321	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2463	-0-	-597	-0-	105	1	2358	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

11	6060	X	5240	-0-	-820	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
12	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5661	-0-	-136	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4959	-0-	-193	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5995	-0-	-484	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5110	-0-	-1160	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	4027	-0-	-593	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3368	-0-	-1406	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3845	-0-	-929	-0-	3844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3334	-0-	-418	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3564	-0-	-590	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
*04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3570	X	905	-0-	-2665	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	1018	-0-	-2671	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	921	-0-	-2737	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	744	-0-	-2028	-0-	744	2			N	-0-					-0-
03	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
*04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	2998	-0-	-332	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3050	-0-	-391	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3027	-0-	-414	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2813	-0-	-295	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
*04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3480	X	2782	-0-	-698	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3271	-0-	-263	-0-	3271	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2840	-0-	-352	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	5971	-0-	-1139	-0-	5947	2	24	9	Y	22					67
12	7099	X	6321	-0-	-778	-0-	6253	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	6820	X	5963	-0-	-857	-0-	5963	2			Y	-0-					67
02	5712	X	5622	-0-	-90	-0-	5622	2			Y	-0-					67
03	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6380	2	21	9	Y	19	59	1			27
*04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4809	-0-	-89	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4380	-0-	-100	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4428	-0-	-372	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

11	8070	X	6588	-0-	-1482	-0-	6588	2			Y	-0-					78
12	8339	X	7007	-0-	-1332	-0-	7005	2	2	9	Y	2					80
01	7626	X	6906	-0-	-720	-0-	6906	2			Y	-0-					80
02	6888	X	6193	-0-	-695	-0-	6193	2			Y	-0-					80
03	7223	X	7088	-0-	-135	-0-	7088	2			Y	-0-					80
04	6780	X	6548	-0-	-232	-0-	6544	2	4	9	Y	4					84

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
12	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
01	5084	X	877	-0-	-4207	-0-	49	1	828	2	N	-0-					-0-
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	97	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
*04	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	7	1	6634	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

11	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2472	-0-	-566	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2838	-0-	-138	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2617	-0-	-203	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

11	4620	X	3868	-0-	-752	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	3774	-0-	-1000	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3648	-0-	-432	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		529	-0-	529	529	529	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2687	-0-	2687	3216	2687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	3376	-0-	-974	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3552	-0-	-943	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3461	-0-	-1034	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2782	-0-	-382	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
*04	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		5092	-0-	5092	12051	211	1	4874	2	Y	6					10
							7	9									
12	19367	X	7316	-0-	-12051	-0-	36	1	7270	2	Y	9					19
							10	9									
01	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	39	1	7135	2	Y	-0-					19
02	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	38	1	6349	2	Y	-0-					19
03	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	39	1	6556	2	Y	15	19	1			15
							17	9									
*04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	41	1	6300	2	Y	9					24
							10	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	82	1	6903	2	N	-0-					-0-
12	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	98	1	6768	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	6109	-0-	-339	-0-	112	1	5997	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5700	-0-	-124	-0-	62	1	5638	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	77	1	5904	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5106	-0-	-1134	-0-	106	1	5000	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3376	-0-	276	276	3376	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3000	-0-	-100	176	3000	2			N	-0-					-0-
02	2721	N	2545	-0-	-176	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
*04	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	19	1	5325	2	N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	18	1	5488	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
02	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	3	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4817	-0-	-19	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4544	-0-	-136	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	X	1983	-0-	-447	-0-	351	1	1632	2	N	-0-					-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	362	1	1568	2	N	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	362	1	1799	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	327	1	1957	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1793	-0-	-129	-0-	362	1	1431	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1810	-0-	-290	-0-	351	1	1458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	4434	-0-	-6	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
01	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-			-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-			-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-			-0-
*04	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	2			N	-0-			-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237708 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7819 - 9891

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

11	4110	X	4033	-0-	-77	-0-	120	1	3913	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	1963	-0-	-2284	-0-	101	1	1862	2	N	-0-			-0-
01	4247	X	3354	-0-	-893	-0-	119	1	3235	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3264	-0-	-544	-0-	137	1	3127	2	N	-0-			-0-
03	4216	X	3898	-0-	-318	-0-	121	1	3777	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3461	-0-	-559	-0-	125	1	3336	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

11	2460	N	1694	-0-	-766	-0-	1694	2			N	-0-			-0-
12	2542	N	2004	-0-	-538	-0-	2004	2			N	-0-			-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-			-0-
02	1568	N	1106	-0-	-462	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
03	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
*04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			N	-0-			-0-
12	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	9330	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	9117	-0-	-679	-0-	9117	2			N	-0-			-0-
02	8848	X	8257	-0-	-591	-0-	8257	2			N	-0-			-0-
03	9455	X	8947	-0-	-508	-0-	8947	2			N	-0-			-0-
04	9060	X	8665	-0-	-395	-0-	8665	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	136	1	4977	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	4881	-0-	1781	1781	118	1	4763	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	5250	-0-	2150	3931	111	1	5139	2	N	-0-			-0-
02	8195	X	4264	-0-	-3931	-0-	145	1	4119	2	N	-0-			-0-
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	179	1	3585	2	N	-0-			-0-
*04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	163	1	3765	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

11	5760	X	5230	-0-	-530	-0-	5230	2			N	-0-			-0-
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-			-0-
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5383	-0-	-105	-0-	5383	2			N	-0-			-0-
03	7223	X	5306	-0-	-1917	-0-	5306	2			N	-0-			-0-
04	6990	X	3125	-0-	-3865	-0-	3125	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3378	-0-	-218	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3066	-0-	-210	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3484	-0-	-143	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3383	-0-	-127	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	146	1	2893	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	185	1	2064	2	N	-0-					-0-
01	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	178	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2130	-0-	-670	-0-	144	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2272	-0-	-828	-0-	138	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2370	-0-	-630	-0-	126	1	2244	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	247	1	3981	2	N	-0-					-0-
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	179	1	3629	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	154	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	146	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	158	1	3431	2	N	-0-					-0-
*04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157	1	3301	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	7635	-0-	-1815	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8506	-0-	-1259	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8626	-0-	-1139	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7472	-0-	-1348	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8174	-0-	-1591	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7249	-0-	-1091	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	102	1	3535	2	Y	-0-					17
12	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	116	1	3494	2	Y	-0-					17
01	3782	X	3649	-0-	-133	-0-	137	1	3512	2	Y	-0-					17
02	3388	X	2273	-0-	-1115	-0-	110	1	2163	2	Y	-0-					17
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	265	1	3719	2	Y	-0-					17
04	3630	X	2905	-0-	-725	-0-	183	1	2722	2	Y	-0-					17

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	X	1784	-0-	-526	-0-	303	1	1481	2	Y	-0-					49
12	2387	X	1973	-0-	-414	-0-	314	1	1659	2	Y	-0-					49
01	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	265	1	1516	2	Y	-0-					49
02	2240	X	1501	-0-	-739	-0-	235	1	1266	2	Y	-0-					49
03	2480	X	1043	-0-	-1437	-0-	237	1	806	2	Y	-0-					49
04	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	269	1	809	2	Y	-0-					49

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	4708	-0-	-902	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4961	-0-	-163	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5496	-0-	-177	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5208	-0-	-222	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8953	-0-	-347	-0-	88	1	8865	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	8957	-0-	-653	-0-	91	1	8866	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	8679	-0-	-869	-0-	91	1	8588	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7687	-0-	-909	-0-	82	1	7605	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	8379	-0-	-1138	-0-	91	1	8288	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7782	-0-	-1158	-0-	88	1	7694	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2374	-0-	-385	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3153	-0-	53	53	3153	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3533	-0-	533	586	3533	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	3972	-0-	-48	-0-	87	1	3885	2	Y	-0-					36
12	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	85	1	4114	2	Y	-0-					36
01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	75	1	4263	2	Y	-0-					36
02	3892	X	3525	-0-	-367	-0-	57	1	3468	2	Y	-0-					36
03	4185	X	3535	-0-	-650	-0-	167	1	3368	2	Y	-0-					36
04	4200	X	3081	-0-	-1119	-0-	153	1	2928	2	Y	-0-					36

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	3329	-0-	-871	-0-	351	1	2978	2	N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	362	1	5407	2	N	-0-					-0-
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	362	1	5143	2	N	-0-					-0-
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	327	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	362	1	4662	2	N	-0-					-0-
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	351	1	4385	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3472	-0-	-1204	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3535	-0-	-2417	-0-	5	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4654	-0-	-1106	-0-	6	1	4648	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 238114 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 4919 PERF. 5381 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	354	1	4268	3	Y	-0-					-0-
12	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	222	1	2639	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3903	-0-	-1057	-0-	212	1	3691	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	3304	-0-	-1792	-0-	234	1	3070	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	124	-0-	-4650	-0-	107	1	17	9	Y	15					15
04	4620	X	251	-0-	-4369	-0-	251	1			Y	-0-	13	1			2

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	4204	-0-	-296	-0-	4198	2	6	9	Y	5					50
12	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	4298	2			Y	-0-					50
01	4495	X	4310	-0-	-185	-0-	4291	2	19	9	Y	17	49	1			18
02	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3939	2	59	9	Y	54					72
03	4340	X	3878	-0-	-462	-0-	8	1	3870	2	Y	-0-					72
04	4200	X	3212	-0-	-988	-0-	19	1	3193	2	Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	1	1	7607	2	N	-0-					-0-
01	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
03	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
*04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	499	1	514	3	N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	420	1	2645	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6586	-0-	3786	3786	163	1	6423	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1363	-0-	-1737	2049	274	1	1089	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4628	-0-	1628	3677	312	1	4316	3	N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2019 - P/A 01/29/19

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	7923	-0-	-417	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7905	-0-	-682	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7915	-0-	-672	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7118	-0-	-526	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7746	-0-	-438	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7396	-0-	-524	-0-	7396	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	6213	-0-	-87	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	3873	-0-	-2110	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	3062	-0-	-2734	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4909	-0-	-1508	-0-	8	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5956	-0-	-254	-0-	17	1	5939	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		7643	-0-	7643	13969	7643	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		7469	-0-	7469	21438	7469	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6862	-0-	6862	28300	6862	2			N	-0-					-0-
02	32984	X	4684	-0-	-28300	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5082	-0-	-1038	-0-	5082	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	207	1	4778	2	N	-0-					-0-
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	213	1	4275	2	N	-0-					-0-
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	190	1	5449	2	N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	168	1	4622	2	N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	169	1	5490	2	N	-0-					-0-
*04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	187	1	4347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	N	880	-0-	-1520	-0-	162	1	718	2	N	-0-					47
12	2542	N	949	-0-	-1593	-0-	169	1	780	2	N	-0-					47
01	2356	N	901	-0-	-1455	-0-	176	1	725	2	N	-0-					47
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	157	1	646	2	N	-0-					47
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	144	1	1197	2	N	-0-					47
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	171	1	1218	2	N	-0-					47

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238186 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7437 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	X	1776	-0-	-594	-0-	157	1	1619	2	Y	-0-					29
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	158	1	1744	2	Y	-0-					29
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1710	2	Y	-0-					29
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	103	1	1727	2	Y	-0-					29
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1965	2	Y	-0-					29
*04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	156	1	1922	2	Y	-0-					29

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	990	N	159	-0-	-831	-0-	159	1			N	-0-					-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	168	1	1035	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	667	-0-	-1007	-0-	173	1	493	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	258	-0-	-358	-0-	191	1	67	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	268	-0-	-941	-0-	187	1	81	2	N	-0-					-0-
04	660	N	544	-0-	-116	-0-	133	1	408	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2280	N	1673	-0-	-607	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2418	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	-0-			-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

11	8790	X	5525	-0-	-3265	-0-	5525	2			N	-0-			-0-
12	9083	X	7282	-0-	-1801	-0-	7282	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	6860	-0-	-2223	-0-	6860	2			N	-0-			-0-
02	7952	X	6861	-0-	-1091	-0-	6861	2			N	-0-			-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-			-0-
*04	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-			-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

11	7650	X	6566	-0-	-1084	-0-	6566	2			N	-0-			-0-
12	7905	X	5527	-0-	-2378	-0-	67	1	5460	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7258	-0-	-647	-0-	87	1	7171	2	N	-0-			-0-
02	7140	X	5978	-0-	-1162	-0-	93	1	5885	2	N	-0-			-0-
03	7874	X	7430	-0-	-444	-0-	21	1	7409	2	N	-0-			-0-
*04	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-			-0-

HAMPTON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7415 - 9113

11	6720	X	5873	-0-	-847	-0-	5873	2			N	-0-			-0-
12	6944	X	6907	-0-	-37	-0-	6907	2			N	-0-			-0-
01	6944	X	5864	-0-	-1080	-0-	5864	2			N	-0-			-0-
02	6272	X	5346	-0-	-926	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
03	6913	X	5715	-0-	-1198	-0-	5715	2			N	-0-			-0-
04	6690	X	5287	-0-	-1403	-0-	5287	2			N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

11	5160	X	3905	-0-	-1255	-0-	53	1	3852	2	N	-0-			-0-
12	5332	X	3601	-0-	-1731	-0-	64	1	3537	2	N	-0-			-0-
01	4712	X	4340	-0-	-372	-0-	48	1	4292	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3621	-0-	-467	-0-	26	1	3595	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	4060	-0-	-466	-0-	29	1	4031	2	N	-0-			-0-
04	4200	X	2939	-0-	-1261	-0-	30	1	2909	2	N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

11	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-			-0-
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
01	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
02	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			N	-0-			-0-
04	7680	X	7397	-0-	-283	-0-	7397	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

11	7530	X	7106	-0-	-424	-0-	7106	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	7275	-0-	-351	-0-	7275	2			N	-0-			-0-
01	7595	X	7161	-0-	-434	-0-	7161	2			N	-0-			-0-
02	6860	X	6608	-0-	-252	-0-	6608	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7090	-0-	-257	-0-	7090	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	6761	-0-	-349	-0-	6761	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9510	X	1165	-0-	-8345	-0-	68	1	1097	2	N	-0-					-0-
12	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	98	1	11229	2	N	-0-					-0-
01	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	1	1	12394	2	N	-0-					-0-
02	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					-0-
03	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	20	1	11589	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10071	-0-	-1179	-0-	17	1	10054	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6750	X	6221	-0-	-529	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6484	-0-	-398	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5919	-0-	-157	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
03	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6017	-0-	-253	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4470	X	4279	-0-	-191	-0-	2	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4431	-0-	-188	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3858	-0-	-761	-0-	1	1	3857	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3982	-0-	-134	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4239	-0-	-194	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3854	-0-	-436	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-
12	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
01	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
02	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
*04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
12	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
01	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
*04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4709	-0-	-571	-0-	4705	2	4	9	Y	4					21
12	5456	X	5077	-0-	-379	-0-	5077	2			Y	-0-					21
01	5456	X	5256	-0-	-200	-0-	5241	2	15	9	Y	14					35
02	4844	X	4752	-0-	-92	-0-	4752	2			Y	-0-					35
03	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	5261	2	8	9	Y	7	31	1			11
04	5100	X	5018	-0-	-82	-0-	5018	2			Y	-0-					11

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	3284	-0-	-106	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3275	-0-	-166	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3083	-0-	-25	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	159	1	5306	2	Y	4					21
							4	9									
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	153	1	5562	2	Y	-0-					21
01	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	140	1	4918	2	Y	14					35
							15	9									
02	4592	X	3506	-0-	-1086	-0-	127	1	3379	2	Y	-0-					35
03	5084	X	4395	-0-	-689	-0-	128	1	4259	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	4920	X	4223	-0-	-697	-0-	137	1	4086	2	Y	-0-					11

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
01	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1145	-0-	-563	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1387	-0-	-443	-0-	1387	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

11	5820	X	4995	-0-	-825	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4256	-0-	-1665	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4190	-0-	-1731	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2933	-0-	-2415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3909	-0-	-1733	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
*04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

11	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
12	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	11081	-0-	-327	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9713	-0-	-1207	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	10917	-0-	-1173	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9861	-0-	-1839	-0-	9861	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3638	-0-	-226	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4230	-0-	-203	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
*04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

11	6270	X	6099	-0-	-171	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6238	-0-	-241	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6060	-0-	-419	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5211	-0-	-529	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5888	-0-	-202	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

11	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	191	1	3438	2	N	-0-					130
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	140	1	3779	2	N	1	89	1			42
							1	9									
01	4185	X	4031	-0-	-154	-0-	109	1	3922	2	N	-0-					42
02	3780	X	3518	-0-	-262	-0-	119	1	3399	2	N	-0-					42
03	4185	X	3973	-0-	-212	-0-	129	1	3844	2	N	-0-					42
04	3900	X	3854	-0-	-46	-0-	118	1	3638	2	N	89					131
							98	9									

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

11	210	N	18	-0-	-192	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

11	10410	X	10186	-0-	-224	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	9869	-0-	-888	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9190	-0-	-978	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8764	-0-	-756	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9786	-0-	-754	-0-	9786	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9547	-0-	-653	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

11	11040	X	10237	-0-	-803	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11338	-0-	-70	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	11125	-0-	-97	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10098	-0-	-1248	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10120	-0-	-860	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

11	2310	X	2003	-0-	-307	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	2333	-0-	-54	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*04	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

11	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

11	7140	X	3734	-0-	-3406	-0-	3734	2			Y	-0-					35
12	7378	X	4832	-0-	-2546	-0-	4831	2	1	9	Y	1					36
01	7378	X	2735	-0-	-4643	-0-	2735	2			Y	-0-					36
02	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					36
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					36
*04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5471	2	1	9	Y	1					37

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

11	10170	X	9205	-0-	-965	-0-	9205	3			N	-0-					-0-
12	10416	X	9442	-0-	-974	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
01	10416	X	9189	-0-	-1227	-0-	9189	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8352	-0-	-832	-0-	8352	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	5824	-0-	-4065	-0-	5824	3			N	-0-					-0-
04	9210	X	8761	-0-	-449	-0-	8761	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	45	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2852	N	2845	-0-	-7	-0-	48	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	59	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	80	1	4243	2	N	-0-					-0-
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	85	1	4450	2	N	-0-					-0-
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	78	1	4072	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6497	2	9	9	N	8	14	1			6
12	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6530	2	8	9	N	7					13
01	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6304	2	4	9	N	4	5	1			12
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5645	2	8	9	N	7	11	1			8
03	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6185	2	21	9	N	19	22	1			5
*04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			N	-0-					5

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
12	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
03	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
*04	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
12	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
03	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	6228	-0-	-1692	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	24	1	8521	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6575	-0-	-1609	-0-	6	1	6569	2	N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
03	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	2			N	-0-					-0-
*04	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	9251	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	295	1	7413	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7506	-0-	-58	-0-	320	1	7186	2	N	-0-					-0-
01	7719	X	7514	-0-	-205	-0-	340	1	7174	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6106	-0-	-1090	-0-	270	1	5836	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6531	-0-	-1436	-0-	282	1	6249	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6434	-0-	-1276	-0-	282	1	6152	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	5706	-0-	-1404	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5812	-0-	-1132	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5511	-0-	-658	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4762	-0-	-938	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	6403	-0-	-1367	-0-	6402	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7564	X	4712	-0-	-2852	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5416	-0-	-548	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
*04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6510	X	4952	-0-	-1558	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4208	-0-	-2240	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4793	-0-	-1500	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
*04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	174	1	4198	2	N	-0-					-0-
12	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	117	1	4769	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2679	-0-	-1165	-0-	166	1	2513	2	N	-0-					-0-
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	148	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3065	-0-	-779	-0-	140	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2777	-0-	-943	-0-	150	1	2627	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3105	-0-	5	5	3105	2			N	-0-					-0-
01	2676	X	2671	-0-	-5	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	1288	-0-	-1008	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2412	-0-	-48	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5307	-0-	-753	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5423	-0-	-839	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5388	-0-	-874	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4797	-0-	-579	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4705	-0-	-605	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	4917	-0-	-843	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4961	-0-	-557	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5172	-0-	-222	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4738	-0-	-134	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4901	-0-	-109	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	231	1	2365	3	Y	-0-					44
12	2852	X	614	-0-	-2238	-0-	174	1	401	3	Y	35					79
							39	9									
01	4340	X	1158	-0-	-3182	-0-	228	1	927	3	Y	3	68	1			14
							3	9									
02	5208	X	2161	-0-	-3047	-0-	285	1	1876	3	Y	-0-					14
03	2697	X	1459	-0-	-1238	-0-	51	1	1402	3	Y	5					19
							6	9									
04	2610	X	2094	-0-	-516	-0-	241	1	1853	3	Y	-0-					19

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

11	5220	X	4587	-0-	-633	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4829	-0-	-441	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4077	-0-	-431	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4190	-0-	-801	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

11	6120	X	17	-0-	-6103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	2902	-0-	-3422	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5057	-0-	-1063	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

11	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			Y	-0-					20
12	3503	X	3366	-0-	-137	-0-	3366	2			Y	-0-					20
01	3503	X	3404	-0-	-99	-0-	3393	2	11	9	Y	10					30
02	3108	X	3014	-0-	-94	-0-	3014	2			Y	-0-					30
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3265	2	9	9	Y	8					38
04	3300	X	3088	-0-	-212	-0-	3088	2			Y	-0-	33	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5473	-0-	-287	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
01	5673	X	3304	-0-	-2369	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4796	-0-	-328	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4859	-0-	-814	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4117	-0-	-1343	-0-	4117	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

11	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	10	1	6583	2	N	-0-					-0-
12	7688	X	7133	-0-	-555	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6276	-0-	-1412	-0-	49	1	6227	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	4878	-0-	-2066	-0-	136	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5609	-0-	-1676	-0-	124	1	5485	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6296	-0-	-604	-0-	62	1	6234	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

11	4560	X	3795	-0-	-765	-0-	3795	2			Y	-0-					24
12	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	4157	2			Y	-0-					24
01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4461	2	15	9	Y	14					38
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			Y	-0-					38
03	4154	X	3988	-0-	-166	-0-	3979	2	9	9	Y	8					46
04	4320	X	3585	-0-	-735	-0-	3585	2			Y	-0-	40	1			6

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2505	2	36	9	N	33					106
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2552	2	24	9	N	22					128
01	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	2477	2	10	9	N	9					137
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-	2254	2			N	-0-					137
03	2573	N	2495	-0-	-78	-0-	2489	2	6	9	N	5					142
04	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	2337	2			N	-0-					142

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		211	-0-	211	211	211	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		27	-0-	27	238	27	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		120	-0-	120	358	120	1			N	-0-					-0-
03	3478	X	3120	-0-	-358	-0-	292	1	2828	2	N	-0-					-0-
*04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	272	1	2109	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

11	4590	X	4169	-0-	-421	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4212	-0-	-283	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4077	-0-	-418	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3877	-0-	-293	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

11	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7879	-0-	-708	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7005	-0-	-751	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7308	-0-	-1031	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7191	-0-	-879	-0-	7191	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14820	X	14435	-0-	-385	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
12	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	15591	2			N	-0-					-0-
01	14167	X	13857	-0-	-310	-0-	13857	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	13012	-0-	-456	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14204	-0-	-1389	-0-	14204	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	11285	-0-	-3805	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

11	7920	X	6237	-0-	-1683	-0-	125	1	6112	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6291	-0-	-1893	-0-	115	1	6176	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	5984	-0-	-1921	-0-	84	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	4471	-0-	-2445	-0-	98	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5122	-0-	-1698	-0-	131	1	4991	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	4003	-0-	-2237	-0-	115	1	3888	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

11	7140	X	5109	-0-	-2031	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6109	-0-	-1269	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5752	-0-	-1440	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5011	-0-	-1317	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4979	-0-	-1779	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3440	-0-	-2470	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

11	7980	X	7226	-0-	-754	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7487	-0-	-635	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7392	-0-	-699	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6927	-0-	-381	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6572	-0-	-1209	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7244	-0-	-16	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3548	-0-	-203	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3310	-0-	-162	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

11	3120	X	2742	-0-	-378	-0-	20	1	2664	2	N	53					209
							58	9									
12	3007	X	3001	-0-	-6	-0-	22	1	2900	2	N	72	186	1			95
							79	9									
01	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	19	1	2515	2	N	8					103
							9	9									
02	2828	X	2617	-0-	-211	-0-	20	1	2566	2	N	28					131
							31	9									
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	22	1	2921	2	N	16					147
							18	9									
04	2910	X	2513	-0-	-397	-0-	19	1	2481	2	N	12					159
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

11	10530	X	9695	-0-	-835	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	9565	-0-	-1223	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	9308	-0-	-1387	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8819	-0-	-841	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10007	-0-	-688	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9314	-0-	-376	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

11	3810	X	2975	-0-	-835	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3212	-0-	-725	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2915	-0-	-340	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

11	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
12	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	11212	-0-	-723	-0-	11212	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9073	-0-	-1707	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10426	-0-	-1509	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10553	-0-	-997	-0-	10553	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

11	3000	N	3193	-0-	193	910	3193	2			N	-0-					-0-
12	4194	X	3284	-0-	-910	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2869	-0-	-45	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2490	-0-	-142	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2651	-0-	-169	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

11	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6470	-0-	-1404	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5990	-0-	-1884	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6520	-0-	-592	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7421	-0-	-453	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7154	-0-	-256	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6579	-0-	-411	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6801	-0-	-329	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6110	-0-	-274	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6205	-0-	-365	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

11	5670	X	5581	-0-	-89	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5825	-0-	-34	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5249	-0-	-15	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5421	-0-	-939	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

11	4260	X	3430	-0-	-830	-0-	117	1	3313	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3074	-0-	-1111	-0-	172	1	2902	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3587	-0-	-536	-0-	166	1	3421	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3112	-0-	-612	-0-	197	1	2915	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3206	-0-	-669	-0-	266	1	2940	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3116	-0-	-364	-0-	172	1	2944	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

11	3780	X	1511	-0-	-2269	-0-	408	1	1102	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	423	1	4074	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2988	-0-	-918	-0-	446	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2159	-0-	-1369	-0-	452	1	1707	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	419	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2558	-0-	-1222	-0-	382	1	2176	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

11	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	261	1	15155	2	N	-0-					-0-
12	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	205	1	17020	2	N	-0-					-0-
01	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	190	1	15678	2	N	-0-					-0-
02	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	48	1	14270	2	N	-0-					-0-
03	17294	X	17294	-0-	-0-	-0-	1	1	17293	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	14340	-0-	-30	-0-	45	1	14295	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

11	3480	X	2842	-0-	-638	-0-	2842	2			Y	-0-					67
12	3441	X	3078	-0-	-363	-0-	3078	2			Y	-0-					67
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			Y	-0-					67
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			Y	-0-					67
03	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			Y	-0-					67
*04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	304	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	816	-0-	-858	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*01	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
*02	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
*03	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
*04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6032	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	8286	-0-	-84	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7947	-0-	-237	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6632	-0-	-1208	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6987	-0-	-1693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6712	-0-	-1688	-0-	6712	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

11	7590	X	6990	-0-	-600	-0-	6990	2			Y	-0-					46
12	7502	X	6992	-0-	-510	-0-	6992	2			Y	-0-					46
01	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	6868	2			Y	-0-					46
02	6748	X	6097	-0-	-651	-0-	6097	2			Y	-0-					46
03	7471	X	6996	-0-	-475	-0-	6935	2	61	9	Y	55					101
04	6990	X	6409	-0-	-581	-0-	6409	2			Y	-0-					101

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

11	5940	X	4529	-0-	-1411	-0-	140	1	4389	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5671	-0-	-467	-0-	29	1	5642	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	15	1	5125	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4568	-0-	-500	-0-	114	1	4454	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4849	-0-	-824	-0-	146	1	4703	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4164	-0-	-1326	-0-	150	1	4014	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

11	4350	X	3974	-0-	-376	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4326	-0-	-107	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3762	-0-	-671	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3506	-0-	-442	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3921	-0-	-450	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3278	-0-	-922	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

11	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	94	1	9089	2	N	-0-					-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	61	1	9843	2	N	-0-					-0-
01	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	110	1	9160	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6856	-0-	-1712	-0-	163	1	6693	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	6925	-0-	-2964	-0-	200	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	7102	-0-	-2468	-0-	208	1	6894	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	6583	-0-	-2387	-0-	108	1	6475	2	N	-0-			-0-
12	8897	X	6218	-0-	-2679	-0-	72	1	6146	2	N	-0-			-0-
01	8742	X	6764	-0-	-1978	-0-	30	1	6734	2	N	-0-			-0-
02	6132	X	4818	-0-	-1314	-0-	76	1	4742	2	N	-0-			-0-
03	6789	X	6274	-0-	-515	-0-	79	1	6195	2	N	-0-			-0-
04	6570	X	6056	-0-	-514	-0-	88	1	5968	2	N	-0-			-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	60	1	5245	2	N	-0-			-0-
12	5921	X	5514	-0-	-407	-0-	14	1	5500	2	N	-0-			-0-
01	5921	X	4532	-0-	-1389	-0-	64	1	4468	2	N	-0-			-0-
02	5348	X	4054	-0-	-1294	-0-	67	1	3987	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	4412	-0-	-1137	-0-	94	1	4318	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	3948	-0-	-1392	-0-	40	1	3908	2	N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	220	1	5337	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	5133	-0-	-168	-0-	181	1	4952	2	N	-0-			-0-
01	5642	X	5517	-0-	-125	-0-	187	1	5330	2	N	-0-			-0-
02	5180	X	4851	-0-	-329	-0-	161	1	4690	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	164	1	5490	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5409	-0-	-141	-0-	176	1	5233	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	2610	-0-	-583	-0-	2610	2			N	-0-			-0-
01	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
02	2884	X	2579	-0-	-305	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
03	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-			-0-
*04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	1289	-0-	-3571	-0-	83	1	1206	2	N	-0-			-0-
12	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	138	1	2448	2	N	-0-			-0-
01	5363	X	3629	-0-	-1734	-0-	345	1	3284	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	2984	-0-	-1860	-0-	286	1	2698	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	2130	-0-	-3233	-0-	369	1	1761	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	417	-0-	-3093	-0-	417	1			N	-0-			-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	385	1	4197	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	467	1	3342	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	5632	-0-	-2087	-0-	512	1	5120	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	3617	-0-	-3355	-0-	450	1	3167	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	3040	-0-	-4679	-0-	495	1	2545	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	2142	-0-	-3318	-0-	497	1	1645	2	N	-0-			-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12270	X	10682	-0-	-1588	-0-	10682	2			N	-0-			-0-
12	12121	X	10940	-0-	-1181	-0-	10940	2			N	-0-			-0-
01	12121	X	11394	-0-	-727	-0-	11394	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	9635	-0-	-1061	-0-	9635	2			N	-0-			-0-
03	11253	X	9304	-0-	-1949	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
04	11040	X	8441	-0-	-2599	-0-	8441	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4937	-0-	-553	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5752	-0-	-1378	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	2620	-0-	-4510	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	1623	-0-	-4817	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
03	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
*04	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4070	2	2	9	N	2	2	8			-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5354	-0-	-376	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5130	-0-	-574	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	3802	-0-	-1964	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4153	-0-	-1055	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	3666	-0-	-2100	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	3252	-0-	-2088	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	3856	-0-	-2024	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4832	-0-	-1089	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
02	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
03	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5224	-0-	-356	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5522	-0-	-244	-0-	5522	2			Y	-0-					-0-
01	5704	X	5265	-0-	-439	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5081	-0-	-15	-0-	5081	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5515	-0-	-65	-0-	5515	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	5286	-0-	-54	-0-	5286	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3720	X	3149	-0-	-571	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3652	-0-	-192	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3159	-0-	-61	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
*04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	7098	-0-	4298	4298	7098	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	9821	-0-	6721	11019	9821	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	8828	-0-	5828	16847	8828	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		930	-0-	930	930	930	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		10006	-0-	10006	10936	10006	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8761	-0-	8761	19697	8761	2			N	-0-					-0-
03	28469	X	8772	-0-	-19697	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8032	-0-	-998	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

11	6360	X	5454	-0-	-906	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5143	-0-	-1150	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5194	-0-	-789	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4637	-0-	-459	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4992	-0-	-650	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4693	-0-	-767	-0-	4693	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

11	3960	X	3871	-0-	-89	-0-	121	1	3750	2	N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	116	1	4092	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	106	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3661	-0-	-399	-0-	94	1	3567	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	101	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3884	-0-	-196	-0-	118	1	3766	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

11	6480	X	21	-0-	-6459	-0-	21	1			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	323	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	245	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	311	1	7503	2	N	-0-					-0-
*04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	322	1	5102	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

11	5730	X	5466	-0-	-264	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5600	-0-	-321	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5551	-0-	-370	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5219	-0-	-129	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5719	-0-	-202	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5353	-0-	-107	-0-	5353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	4854	-0-	-666	-0-	272	1	4582	2	Y	-0-					63
12	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	336	1	5467	2	Y	39					102
							43	9									
01	5208	X	5190	-0-	-18	-0-	328	1	4844	2	Y	16	89	1			29
							18	9									
02	4536	X	4438	-0-	-98	-0-	231	1	4207	2	Y	-0-					29
03	5859	X	4460	-0-	-1399	-0-	262	1	4198	2	Y	-0-					29
04	5670	X	4817	-0-	-853	-0-	359	1	4458	2	Y	-0-					29

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
12	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-					-0-
*04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4247	-0-	-248	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4127	-0-	-337	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3591	-0-	-441	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4426	-0-	-7	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4153	-0-	-17	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2160	N	806	-0-	-1354	-0-	806	2			N	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
01	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
*04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	2194	-0-	-866	-0-	493	1	1701	2	N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	537	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	540	-0-	-2622	-0-	540	1			N	-0-					-0-
02	2856	X	2817	-0-	-39	-0-	393	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	758	-0-	-2404	-0-	630	1	128	2	N	-0-					-0-
*04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	417	1	2979	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019 - P/A 02/06/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2430	X	2320	-0-	-110	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2314	-0-	-166	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2250	-0-	-137	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2191	-0-	-119	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5112	-0-	-158	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4525	-0-	-235	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
*04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8820	X	7155	-0-	-1665	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	4589	-0-	-4277	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	1442	-0-	-7424	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	3	-0-	-7641	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	11	-0-	-7398	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3684	-0-	-3486	-0-	141	1	3543	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	430	1	6760	2	N	-0-					-0-
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	351	1	6325	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5838	-0-	-207	-0-	362	1	5476	2	N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	307	1	7173	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5527	-0-	-518	-0-	348	1	5178	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	370	1	7301	2	N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	173	1	5557	2	N	-0-					-0-
12	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	170	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	179	1	5064	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	152	1	4443	2	N	-0-					-0-
03	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	147	1	4645	2	N	-0-					-0-
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	104	1	3200	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3390	X	876	-0-	-2514	-0-	876	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	934	-0-	-2569	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2255	-0-	-1248	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2702	-0-	-462	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
12	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6618	-0-	-171	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6058	-0-	-512	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4673	-0-	-535	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	178	1	8045	2	N	-0-					-0-
12	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
03	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
*04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	5	1	8149	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	7462	-0-	-128	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7555	-0-	-288	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6652	-0-	-404	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7199	-0-	-271	-0-	7199	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	2679	-0-	-411	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	1058	-0-	-2135	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	72	1	2653	2	N	-0-					-0-
02	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	106	1	5571	2	N	-0-					-0-
03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	56	1	4744	2	N	-0-					-0-
*04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	64	1	3754	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	191	-0-	-956	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3055	-0-	55	55	3055	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	322	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	326	1	2645	2	N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	325	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1532	-0-	-484	-0-	257	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	329	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2160	X	2104	-0-	-56	-0-	219	1	1885	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5599	2	7	9	N	6	5	1			3
12	6572	X	5406	-0-	-1166	-0-	5399	2	7	9	N	6					9
01	6572	X	5043	-0-	-1529	-0-	5039	2	4	9	N	4	4	1			9
02	5936	X	4981	-0-	-955	-0-	4973	2	8	9	N	7	9	1			7
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6647	2	18	9	N	16	19	1			4
*04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					4

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4823	-0-	-1129	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4380	-0-	-996	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4421	-0-	-1531	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4605	-0-	-285	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4200	X	4066	-0-	-134	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4277	-0-	-91	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4527	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3060	X	1575	-0-	-1485	-0-	351	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	1156	-0-	-2006	-0-	362	1	794	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2124	-0-	-1038	-0-	362	1	1762	2	N	-0-					-0-
02	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	327	1	1230	2	N	-0-					-0-
03	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	362	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	2014	-0-	-56	-0-	351	1	1663	2	N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	7347	-0-	-2553	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9008	-0-	-695	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7177	-0-	-2526	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5655	-0-	-2437	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8804	-0-	-217	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
*04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11640	X	11016	-0-	-624	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10911	-0-	-714	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10000	-0-	-276	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10802	-0-	-575	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10321	-0-	-689	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	X	218	-0-	-262	-0-	218	1			N	-0-					-0-
12	496	X	298	-0-	-198	-0-	200	1	98	2	N	-0-					-0-
01	372	X	197	-0-	-175	-0-	197	1			N	-0-					-0-
02	336	X	178	-0-	-158	-0-	178	1			N	-0-					-0-
03	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	1			N	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	4743	-0-	-357	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5111	-0-	-97	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5026	-0-	-182	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4479	-0-	-197	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	5753	-0-	-667	-0-	143	1	5598	2	N	11					176
							12	9									
12	6603	X	6284	-0-	-319	-0-	171	1	6112	2	N	1	90	1			87
							1	9									
01	6603	X	6510	-0-	-93	-0-	126	1	6384	2	N	-0-					87
02	5852	X	5735	-0-	-117	-0-	122	1	5613	2	N	-0-					87
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	134	1	6276	2	N	-0-					87
04	6300	X	6102	-0-	-198	-0-	126	1	5909	2	N	61					148
							67	9									

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	8424	-0-	5424	5424	727	1	7697	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9835	-0-	6735	12159	758	1	9077	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	8374	-0-	5274	17433	647	1	7727	2	N	-0-					-0-
02	24597	X	7164	-0-	-17433	-0-	623	1	6541	2	N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	643	1	6568	2	N	-0-					-0-
*04	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	629	1	6154	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3723	-0-	-121	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2913	-0-	-931	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3216	-0-	-284	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	2588	-0-	-1287	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
*04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

11	6720	X	6486	-0-	-234	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6382	-0-	-1275	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	6348	-0-	-1309	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6021	-0-	-895	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6194	-0-	-936	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5272	-0-	-1208	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

11	8460	X	5551	-0-	-2909	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	5953	-0-	-2200	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	5698	-0-	-2455	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	3448	-0-	-2740	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	4865	-0-	-1955	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3409	-0-	-2351	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	140	1	4182	3	N	-0-					95
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	249	1	3870	3	N	19					114
							21	9									
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	266	1	3333	3	N	-0-					114
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	217	1	2700	3	N	-0-					114
03	3751	X	3028	-0-	-723	-0-	240	1	2788	3	N	-0-					114
04	3630	X	2973	-0-	-657	-0-	241	1	2719	3	N	12					126
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	232	1	1782	2	N	-0-			-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	304	1	3825	2	N	-0-			-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	293	1	7573	2	N	-0-			-0-
02	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	151	1	8172	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	4	1	9265	2	N	-0-			-0-
*04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8513	2			N	-0-			-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5340	X	1	-0-	-5339	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	5522	-0-	-1618	-0-	5522	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	5681	-0-	-1697	-0-	5681	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	5500	-0-	-1413	-0-	5500	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	4771	-0-	-409	-0-	4771	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
*04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-			-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	4954	-0-	-626	-0-	4954	2			N	-0-			-0-
12	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	5274	2			N	-0-			-0-
01	5797	X	4991	-0-	-806	-0-	4991	2			N	-0-			-0-
02	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-			-0-
03	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-			-0-
*04	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	8149	-0-	-190	-0-	8149	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7573	-0-	-766	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6984	-0-	-548	-0-	6984	2			N	-0-			-0-
03	8277	X	7689	-0-	-588	-0-	7689	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	7289	-0-	-721	-0-	7289	2			N	-0-			-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14573	X	14573	-0-	-0-	-0-	320	1	14253	2	N	-0-			-0-
12	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	356	1	16563	2	N	-0-			-0-
01	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	352	1	11479	2	N	-0-			-0-
02	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	268	1	12915	2	N	-0-			-0-
03	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	250	1	15884	2	N	-0-			-0-
*04	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	119	1	17096	2	N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - P/A 01/18/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1906	-0-	-171	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4500	X	3750	-0-	-750	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	3968	-0-	-217	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
*04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	30	1	4165	2	N	-0-					-0-
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	21	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	292	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	323	1	5756	2	N	-0-					-0-
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	346	1	5579	2	N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	298	1	4921	2	N	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	293	1	5486	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4740	-0-	-180	-0-	286	1	4454	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	6842	-0-	-3808	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	7917	-0-	-3088	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
01	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	2153	-0-	-5883	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7817	-0-	-1080	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	5161	-0-	-4169	-0-	5161	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12690	X	11733	-0-	-957	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12256	-0-	-20	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	12015	-0-	-199	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
02	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	12079	-0-	-166	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11541	-0-	-309	-0-	11541	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	4839	-0-	-1161	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5287	-0-	-913	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5270	-0-	-806	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
*04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
12	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
01	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8506	-0-	-762	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8559	-0-	-1702	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	7195	-0-	-2735	-0-	7195	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	167	1	6267	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	185	1	6144	2	N	-0-					-0-
01	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	208	1	5577	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5768	X	4899	-0-	-869	-0-	207	1	4692	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4278	-0-	-2108	-0-	183	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4507	-0-	-1673	-0-	171	1	4329	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

11	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	245	1	8782	2	N	-0-					-0-
12	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	159	1	9744	2	N	-0-					-0-
01	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	244	1	7622	2	N	-0-					-0-
02	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	219	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	246	1	7023	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6654	-0-	-96	-0-	225	1	6429	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

11	17490	X	17130	-0-	-360	-0-	17130	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17423	-0-	-619	-0-	17423	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	17017	-0-	-1025	-0-	17017	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15180	-0-	-948	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	16476	-0-	-1380	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16022	-0-	-1108	-0-	16022	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

11	11550	X	7594	-0-	-3956	-0-	54	1	7540	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	9971	-0-	-1623	-0-	9971	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9160	-0-	-1566	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8286	-0-	-842	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7796	-0-	-2186	-0-	54	1	7742	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	7724	-0-	-1936	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

11	7860	X	5372	-0-	-2488	-0-	253	1	5119	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	5342	-0-	-1664	-0-	315	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	5357	-0-	-2765	-0-	277	1	5080	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	3622	-0-	-3714	-0-	290	1	3332	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	5844	-0-	-2278	-0-	263	1	5581	2	N	-0-					-0-
*04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	202	1	7255	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAMPTON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 241344 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7563 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

11	3000	X	135	-0-	-2865	-0-	135	1			N	-0-					-0-
12	2790	X	144	-0-	-2646	-0-	144	1			N	-0-					-0-
01	2790	X	139	-0-	-2651	-0-	138	1	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	8			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

11	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	8567	-0-	-671	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8299	-0-	-1063	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7678	-0-	-778	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8468	-0-	-894	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7747	-0-	-533	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

11	10650	X	6024	-0-	-4626	-0-	268	1	5756	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	8769	-0-	-2236	-0-	131	1	8638	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9491	-0-	-863	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
02	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
03	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
*04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

11	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
01	10737	X	10737	-0-	-0-	-0-	10737	2			N	-0-					-0-
02	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
*04	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	9857	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

11	6480	X	4009	-0-	-2471	-0-	290	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	329	1	4956	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5185	-0-	-178	-0-	234	1	4951	2	N	-0-					-0-
02	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	271	1	4684	2	N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	215	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	2911	-0-	-2189	-0-	259	1	2652	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

11	5760	X	5603	-0-	-157	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5229	-0-	-723	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5524	-0-	-428	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4792	-0-	-444	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5051	-0-	-746	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
*04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	4835	-0-	-1285	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4752	-0-	-1572	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4245	-0-	-1159	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4999	-0-	-333	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4262	-0-	-868	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	2690	3	11	9	Y	10	9	1			23
12	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	2887	3	23	9	Y	21	18	1			26
01	3844	X	2641	-0-	-1203	-0-	2629	3	12	9	Y	11	27	1			10
02	3052	X	2498	-0-	-554	-0-	2470	3	28	9	Y	25	19	1			16
03	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2848	3	20	9	Y	18	26	1			8
*04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	3	25	9	Y	23	9	1			22

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3573	-0-	-987	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3366	-0-	-1346	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	2717	-0-	-1716	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2655	-0-	-1097	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3272	-0-	-448	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
*04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	5188	-0-	-1862	-0-	148	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	6290	-0-	-1863	-0-	115	1	6175	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	6084	-0-	-2069	-0-	128	1	5956	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	5170	-0-	-2194	-0-	108	1	5062	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5771	-0-	-584	-0-	98	1	5673	2	N	-0-					-0-
*04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	49	1	6404	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
01	4929	X	1	-0-	-4928	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	3937	-0-	-413	-0-	3931	2	6	9	Y	5					54
12	3968	X	3874	-0-	-94	-0-	3874	2			Y	-0-					54
01	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3676	2	17	9	Y	15	54	1			15
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	26	1	3441	2	Y	42					57
							46	9									
03	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	78	1	4522	2	Y	-0-					57
*04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	78	1	4259	2	Y	-0-					57

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	6771	-0-	-9	-0-	312	1	6459	2	N	-0-					110
12	7409	X	6544	-0-	-865	-0-	350	1	6194	2	N	-0-					110
01	7409	X	6644	-0-	-765	-0-	373	1	6271	2	N	-0-					110
02	6692	X	6319	-0-	-373	-0-	335	1	5984	2	N	-0-					110
03	7006	X	6494	-0-	-512	-0-	361	1	6133	2	N	-0-					110
04	6780	X	5258	-0-	-1522	-0-	362	1	4896	2	N	-0-					110

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	2666	X	2436	-0-	-230	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
03	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	197	1	11021	2	N	-0-					-0-
*04	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	327	1	15734	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4046	-0-	-874	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4484	-0-	-352	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3849	-0-	-987	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4348	-0-	-2	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4533	-0-	-417	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4608	-0-	-259	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4294	-0-	-102	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4485	-0-	-45	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5100	X	1969	-0-	-3131	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	2612	-0-	-2534	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2473	-0-	-2239	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3603	-0-	-401	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	5805	-0-	-195	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	6102	-0-	-36	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4125	-0-	-2261	-0-	73	1	4052	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4654	-0-	-1526	-0-	34	1	4620	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8430	X	4084	-0-	-4346	-0-	4084	2			Y	-0-					27
12	7936	X	4366	-0-	-3570	-0-	4366	2			Y	-0-					27
01	6603	X	4130	-0-	-2473	-0-	4075	2	55	9	Y	50					77
02	5964	X	4753	-0-	-1211	-0-	4753	2			Y	-0-					77
03	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			Y	-0-					77
*04	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			Y	-0-					77

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	8482	-0-	-578	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8751	-0-	-332	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7822	-0-	-158	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8560	-0-	-244	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8290	-0-	-260	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10080	X	6737	-0-	-3343	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	7177	-0-	-3239	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
01	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8688	-0-	-160	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	4998	-0-	-4798	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8850	-0-	-1110	-0-	8850	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10140	X	969	-0-	-9171	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
*04	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3176	-0-	-48	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2884	-0-	-28	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3027	-0-	-197	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4320	X	3363	-0-	-957	-0-	180	1	3183	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	2141	-0-	-3873	-0-	173	1	1968	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	109	-0-	-5905	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	5432	X	47	-0-	-5385	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1218	-0-	-4331	-0-	184	1	1034	2	N	-0-					-0-
*04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	193	1	4488	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	6212	-0-	-838	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	4121	-0-	-3102	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6478	-0-	-621	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
02	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
*04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10740	X	8316	-0-	-2424	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9240	-0-	-1424	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9370	-0-	-767	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8707	-0-	-57	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8338	-0-	-722	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10200	X	9215	-0-	-985	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10080	-0-	-460	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9590	-0-	-671	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8545	-0-	-723	-0-	8545	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8865	-0-	-885	-0-	8865	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	228	1	4058	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	248	1	4158	2	Y	23					35
							25	9									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	251	1	3957	2	Y	-0-					35
02	3556	X	3376	-0-	-180	-0-	180	1	3196	2	Y	-0-					35
03	3937	X	3906	-0-	-31	-0-	165	1	3707	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
*04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	200	1	3832	2	Y	12					31
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5390	-0-	-880	-0-	168	1	5222	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	182	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	4840	-0-	-1329	-0-	181	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4543	-0-	-833	-0-	103	1	4440	2	N	-0-					-0-
03	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	98	1	7162	2	N	-0-					-0-
*04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	90	1	6926	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5887	-0-	-413	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5406	-0-	-1104	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4738	-0-	-778	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4941	-0-	-1135	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4589	-0-	-1291	-0-	4589	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4913	-0-	-37	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4065	-0-	-1205	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
03	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
*04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3569	-0-	-1621	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
12	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
01	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
02	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
03	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-
*04	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	13002	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	4992	-0-	-948	-0-	122	1	4870	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6044	-0-	-280	-0-	133	1	5910	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6324	X	6088	-0-	-236	-0-	117	1	5971	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5257	-0-	-455	-0-	117	1	5140	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5581	-0-	-619	-0-	133	1	5448	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	4498	-0-	-1382	-0-	123	1	4375	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	207	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	190	1	6030	2	N	-0-					-0-
01	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	141	1	6906	2	N	-0-					-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	153	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	154	1	5803	2	N	-0-					-0-
*04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	172	1	6308	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	403	1	717	2	Y	1					38
							1	9									
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	453	1	2704	2	Y	-0-					38
01	2015	X	1965	-0-	-50	-0-	395	1	1568	2	Y	2	38	1			2
							2	9									
02	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	378	1	1942	2	Y	5					7
							6	9									
03	3162	X	1930	-0-	-1232	-0-	403	1	1527	2	Y	-0-					7
04	3060	X	1149	-0-	-1911	-0-	446	1	703	2	Y	-0-					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	N	-0-					47
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	118	1	4291	2	N	-0-					47
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	129	1	4410	2	N	-0-					47
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	85	1	4159	2	N	-0-					47
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	92	1	4605	2	N	-0-					47
*04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	94	1	3993	2	N	-0-					47

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 8614 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8700	X	8688	-0-	-12	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
12	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7933	-0-	-1057	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6827	-0-	-1293	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	6677	-0-	-2313	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
*04	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14228	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9960	X	8471	-0-	-1489	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8254	-0-	-1728	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	7729	-0-	-1943	-0-	36	1	7693	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	7735	-0-	-1001	-0-	5	1	7730	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	7452	-0-	-2220	-0-	31	1	7421	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7334	-0-	-1126	-0-	49	1	7285	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4883	-0-	-307	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4823	-0-	-540	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3575	-0-	-1788	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4449	-0-	-395	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2976	-0-	-2232	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4199	-0-	-691	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10230	X	9699	-0-	-531	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10057	-0-	-514	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9345	-0-	-1226	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9221	-0-	-187	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	1728	-0-	-8595	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
*04	39215	X	39215	-0-	-0-	-0-	39215	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	5321	-0-	-169	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5430	-0-	-274	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5145	-0-	-7	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5547	-0-	-64	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243925 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8345 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	504	1	2923	2	N	20					120
							22	9									
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	514	1	2892	2	N	17					137
							19	9									
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	491	1	2857	2	N	14					151
							15	9									
02	3220	X	2916	-0-	-304	-0-	434	1	2461	2	N	19					170
							21	9									
03	3565	X	2977	-0-	-588	-0-	439	1	2528	2	N	9	140	1			39
							10	9									
04	3450	X	3050	-0-	-400	-0-	452	1	2591	2	N	6					45
							7	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	8117	-0-	-1663	-0-	65	1	8052	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	9230	-0-	-659	-0-	77	1	9153	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9867	-0-	-22	-0-	69	1	9798	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8346	-0-	-362	-0-	57	1	8289	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9193	-0-	-448	-0-	108	1	9085	2	N	-0-					-0-
*04	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1	1	9629	2	N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	224	1	2092	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	2030	-0-	-295	-0-	203	1	1827	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1453	-0-	-996	-0-	184	1	1269	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1365	-0-	-847	-0-	153	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1960	-0-	-489	-0-	167	1	1793	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1945	-0-	-365	-0-	160	1	1785	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-			-0-
12	4991	X	2210	-0-	-2781	-0-	2210	2			N	-0-			-0-
01	4991	X	2966	-0-	-2025	-0-	2966	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	2364	-0-	-380	-0-	2364	2			N	-0-			-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
*04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

11	12510	X	11621	-0-	-889	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
12	12555	X	11921	-0-	-634	-0-	11921	2			N	-0-			-0-
01	12462	X	11776	-0-	-686	-0-	11776	2			N	-0-			-0-
02	11116	X	10564	-0-	-552	-0-	10564	2			N	-0-			-0-
03	12121	X	11598	-0-	-523	-0-	11598	2			N	-0-			-0-
04	11610	X	11045	-0-	-565	-0-	11045	2			N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

11	11790	X	9427	-0-	-2363	-0-	375	1	9052	2	N	-0-			-0-
12	11594	X	9737	-0-	-1857	-0-	371	1	9366	2	N	-0-			-0-
01	11594	X	8746	-0-	-2848	-0-	344	1	8402	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	7723	-0-	-2749	-0-	323	1	7400	2	N	-0-			-0-
03	9827	X	8740	-0-	-1087	-0-	306	1	8434	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	7902	-0-	-1518	-0-	273	1	7629	2	N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-			-0-
12	8339	X	7905	-0-	-434	-0-	7905	2			N	-0-			-0-
01	8339	X	7662	-0-	-677	-0-	7662	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	6864	-0-	-668	-0-	6864	2			N	-0-			-0-
03	8091	X	7149	-0-	-942	-0-	7149	2			N	-0-			-0-
04	7740	X	6823	-0-	-917	-0-	6823	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

11	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	268	1	6240	2	N	-0-			-0-
12	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	283	1	6532	2	N	-0-			-0-
01	7068	X	4764	-0-	-2304	-0-	243	1	4521	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5989	-0-	-395	-0-	260	1	5729	2	N	-0-			-0-
03	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	234	1	6814	2	N	-0-			-0-
04	6600	X	5537	-0-	-1063	-0-	195	1	5342	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

11	8970	X	8814	-0-	-156	-0-	8814	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8652	-0-	-307	-0-	8652	2			N	-0-			-0-
01	9238	X	7099	-0-	-2139	-0-	7099	2			N	-0-			-0-
02	8344	X	8033	-0-	-311	-0-	8033	2			N	-0-			-0-
03	9238	X	8575	-0-	-663	-0-	8575	2			N	-0-			-0-
04	8820	X	8257	-0-	-563	-0-	8257	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4653	-0-	-627	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5013	-0-	-226	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4953	-0-	-224	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4557	-0-	-119	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	8145	-0-	-885	-0-	8144	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	9331	X	6584	-0-	-2747	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7739	-0-	-600	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7364	-0-	-252	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7541	-0-	-891	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7982	-0-	-178	-0-	7982	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14970	X	12309	-0-	-2661	-0-	12309	3			N	-0-					-0-
12	14787	X	12831	-0-	-1956	-0-	12831	3			N	-0-					-0-
01	14756	X	14187	-0-	-569	-0-	14187	3			N	-0-					-0-
02	13328	X	12689	-0-	-639	-0-	12689	3			N	-0-					-0-
03	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	13702	3			N	-0-					-0-
04	13740	X	11677	-0-	-2063	-0-	11677	3			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4227	-0-	-20	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4608	-0-	-445	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3922	-0-	-642	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4687	-0-	-366	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
*04	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	8822	-0-	-1288	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8386	-0-	-1503	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8249	-0-	-1144	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8205	-0-	-279	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
03	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8628	-0-	-192	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10260	X	9647	-0-	-613	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
12	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10546	-0-	-56	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9242	-0-	-194	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9663	-0-	-939	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8346	-0-	-1914	-0-	8346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	6295	-0-	-185	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5796	-0-	-900	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
03	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
*04	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7680	X	5244	-0-	-2436	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5102	-0-	-1222	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5264	-0-	-967	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4693	-0-	-935	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5461	-0-	-770	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5236	-0-	-14	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	231	1	6788	2	N	-0-					-0-
12	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	228	1	7811	2	N	-0-					-0-
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	262	1	8123	2	N	-0-					-0-
02	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	118	1	9353	2	N	-0-					-0-
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	138	1	8709	2	N	-0-					-0-
*04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	163	1	8640	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	X	929	-0-	-871	-0-	4	1	925	2	N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	183	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	1798	X	121	-0-	-1677	-0-	121	1			N	-0-					-0-
02	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	239	1	1863	2	N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	441	1	3148	2	N	-0-					-0-
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	323	1	3610	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	141	1	7680	2	N	-0-					-0-
12	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	124	1	9913	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	6656	-0-	-3264	-0-	238	1	6418	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5223	-0-	-3737	-0-	238	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	9920	X	4824	-0-	-5096	-0-	325	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	925	-0-	-8675	-0-	338	1	587	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	230	1	11570	2	N	-0-					-0-
12	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	234	1	12764	2	N	-0-					-0-
01	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	218	1	11195	2	N	-0-					-0-
02	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	130	1	11167	2	N	-0-					-0-
03	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	177	1	10104	2	N	-0-					-0-
*04	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	177	1	7146	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5130	X	4357	-0-	-773	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3583	-0-	-1718	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3263	-0-	-2038	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3495	-0-	-873	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4215	-0-	-621	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3720	-0-	-630	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5490	X	4679	-0-	-811	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5119	-0-	-151	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
01	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4558	-0-	-392	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

11	8550	X	7905	-0-	-645	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7831	-0-	-911	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
01	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7514	-0-	-670	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	3118	-0-	-5432	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

11	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10036	-0-	-3015	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	9959	-0-	-3092	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	8917	-0-	-2871	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9516	-0-	-1489	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	3353	-0-	-7297	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	302	1	4938	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	6957	-0-	3857	3857	335	1	6622	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4271	-0-	1171	5028	444	1	3827	2	N	-0-					-0-
02	8951	X	3923	-0-	-5028	-0-	359	1	3564	2	N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	386	1	3547	2	N	-0-					-0-
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	437	1	3200	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

11	8280	X	7900	-0-	-380	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
12	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8393	-0-	-659	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7721	-0-	-455	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8289	-0-	-763	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	8180	-0-	-160	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

11	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6072	-0-	-256	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
*04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

11	4170	X	3046	-0-	-1124	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	3676	-0-	-633	-0-	3676	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4079	-0-	-230	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
03	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
*04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	X	2	-0-	-2668	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	610	-0-	-1622	-0-	199	1	411	2	N	-0-					-0-
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	204	1	1858	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4165	-0-	1365	1365	203	1	3962	2	N	-0-					-0-
03	1428	N	63	-0-	-1365	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	2010	N	4	-0-	-2006	-0-	4	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13260	X	11086	-0-	-2174	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	12904	-0-	-798	-0-	12904	2			N	-0-					-0-
01	13702	X	11930	-0-	-1772	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	8501	-0-	-3875	-0-	10	1	8491	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	10312	-0-	-2584	-0-	137	1	10175	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	10310	-0-	-2170	-0-	71	1	10239	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3943	-0-	-137	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
*04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	8	1	7269	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7456	-0-	-418	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6968	-0-	-906	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6009	-0-	-1103	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6694	-0-	-1056	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5894	-0-	-1396	-0-	66	1	5828	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2730	X	1982	-0-	-748	-0-	28	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1747	-0-	-1074	-0-	30	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	37	1	3770	2	N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	43	1	3425	2	N	-0-					-0-
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	69	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2602	-0-	-1088	-0-	107	1	2495	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	X	6866	-0-	-634	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6297	-0-	-1453	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6460	-0-	-1879	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6134	-0-	-1398	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6888	-0-	-1451	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
*04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12570	X	11292	-0-	-1278	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11581	-0-	-943	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11315	-0-	-992	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10100	-0-	-652	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	11501	-0-	-155	-0-	11501	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10394	-0-	-886	-0-	10394	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5439	-0-	-544	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5170	-0-	-1402	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4557	-0-	-1379	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5644	-0-	-928	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
*04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7927	-0-	-102	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7572	-0-	-147	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6880	-0-	-92	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7528	-0-	-408	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7295	-0-	-385	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
01	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
03	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
*04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		4729	-0-	4729	9421	4725	2	4	9	Y	4	84	1			29
12	14410	X	4989	-0-	-9421	-0-	4926	2	63	9	Y	57	6	1			80
01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4682	2	42	9	Y	38	90	1			28
02	4424	X	4201	-0-	-223	-0-	4138	2	63	9	Y	57					85
03	4991	X	4350	-0-	-641	-0-	4318	2	32	9	Y	29	93	1			21
04	4830	X	4609	-0-	-221	-0-	4609	2			Y	-0-					21

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	3			N	-0-					50
12	8711	X	8272	-0-	-439	-0-	8268	3	4	9	N	4	10	1			44
01	8959	X	8694	-0-	-265	-0-	8694	3			N	-0-					44
02	8092	X	7448	-0-	-644	-0-	7448	3			N	-0-					44
03	8959	X	8932	-0-	-27	-0-	8932	3			N	-0-					44
04	8670	X	8566	-0-	-104	-0-	8566	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4830	X	4798	-0-	-32	-0-	4709	3	89	9	N	81					150
12	5022	X	4575	-0-	-447	-0-	4573	3	2	9	N	2	7	1			145
01	5022	X	4667	-0-	-355	-0-	4565	3	102	9	N	93	186	1			52
02	4536	X	4318	-0-	-218	-0-	4318	3			N	-0-					52
03	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	4843	3			N	-0-					52
04	4800	X	4643	-0-	-157	-0-	4643	3			N	-0-					52

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	472	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3919	-0-	819	819	504	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2909	-0-	-191	628	523	1	2386	2	N	-0-					-0-
02	4429	X	3801	-0-	-628	-0-	524	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	537	1	3220	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	512	1	4148	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5356	-0-	-38	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5185	-0-	-209	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4349	-0-	-719	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4650	-0-	-961	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4328	-0-	-1102	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5209	-0-	-61	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4629	-0-	-131	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4497	-0-	-603	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7920	X	6264	-0-	-1656	-0-	183	1	6081	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	6841	-0-	-1343	-0-	198	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6661	-0-	-407	-0-	195	1	6466	2	N	-0-					-0-
02	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	157	1	6173	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5414	-0-	-1437	-0-	150	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	2260	-0-	-4370	-0-	176	1	2084	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	5943	-0-	-867	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5501	-0-	-1536	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5952	-0-	-620	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5366	-0-	-772	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5493	-0-	-447	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4300	-0-	-722	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4485	-0-	-51	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
*04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5310	X	89	-0-	-5221	-0-	89	1			N	-0-					-0-
12	5487	X	161	-0-	-5326	-0-	161	1			N	-0-					-0-
01	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16620	X	14499	-0-	-2121	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	17236	X	16535	-0-	-701	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	17236	X	14212	-0-	-3024	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	12821	-0-	-2747	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	14910	-0-	-1768	-0-	14910	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	11741	-0-	-4249	-0-	30	1	11711	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12600	X	7885	-0-	-4715	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	8783	-0-	-4237	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
01	13020	X	8530	-0-	-4490	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	8089	-0-	-3559	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
*04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
12	17355	X	17355	-0-	-0-	-0-	17355	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12622	-0-	-956	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
02	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
03	16699	X	16699	-0-	-0-	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
*04	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	15533	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	5385	-0-	-2715	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
12	8370	X	4638	-0-	-3732	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
01	8370	X	7271	-0-	-1099	-0-	7271	3			N	-0-					-0-
02	7504	X	7186	-0-	-318	-0-	7186	3			N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
04	7050	X	6005	-0-	-1045	-0-	6005	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8250	X	7778	-0-	-472	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7963	-0-	-283	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7859	-0-	-294	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7926	-0-	-134	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7394	-0-	-376	-0-	7394	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8741	-0-	-125	-0-	8741	3			N	-0-					-0-
01	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	3			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	3			N	-0-					-0-
03	9021	X	8940	-0-	-81	-0-	8940	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8074	-0-	-806	-0-	8074	3			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	3			N	-0-					-0-
12	10943	X	10090	-0-	-853	-0-	10090	3			N	-0-					-0-
01	10943	X	10581	-0-	-362	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
02	9884	X	9229	-0-	-655	-0-	9229	3			N	-0-					-0-
03	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	3			N	-0-					-0-
*04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10320	X	9671	-0-	-649	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	7853	-0-	-3121	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9553	-0-	-1421	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6085	-0-	-3827	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	7418	-0-	-2564	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	2396	-0-	-7264	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	7529	-0-	-1441	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8404	-0-	-865	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5752	-0-	-3517	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5779	-0-	-1837	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7480	-0-	-650	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10570	-0-	-404	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9088	-0-	-824	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9946	-0-	-1028	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9271	-0-	-1199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
12	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
01	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
02	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
*04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	8520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

11	7710	X	7381	-0-	-329	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7572	-0-	-643	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7381	-0-	-834	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6451	-0-	-969	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7297	-0-	-546	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6999	-0-	-381	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

11	7800	X	7732	-0-	-68	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7698	-0-	-362	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7187	-0-	-873	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6583	-0-	-669	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7183	-0-	-815	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6914	-0-	-826	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

11	8400	X	4734	-0-	-3666	-0-	187	1	4547	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	1658	-0-	-7022	-0-	231	1	1427	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	2485	-0-	-4583	-0-	248	1	2237	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	2575	-0-	-3809	-0-	153	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3345	-0-	-1553	-0-	278	1	3067	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	2689	-0-	-2051	-0-	281	1	2408	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	171	1	4254	2	N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	287	1	3477	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	2044	-0-	-2885	-0-	296	1	1748	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	2570	-0-	-1882	-0-	202	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2785	-0-	-2144	-0-	264	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2629	-0-	-1811	-0-	294	1	2335	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

11	4590	X	3866	-0-	-724	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3873	-0-	-715	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3811	-0-	-591	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3747	-0-	-229	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
*04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	170	1	4051	2	N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	200	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3015	-0-	-457	-0-	218	1	2797	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2809	-0-	-1139	-0-	185	1	2624	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2327	-0-	-2044	-0-	222	1	2105	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3150	-0-	-1080	-0-	211	1	2939	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360	X	6104	-0-	-256	-0-	253	1	5851	2	N	-0-					-0-
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	262	1	6344	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	6064	-0-	-198	-0-	287	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	257	1	5432	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	2566	-0-	-4006	-0-	122	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6053	-0-	-307	-0-	281	1	5772	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5599	-0-	-533	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6726	-0-	-1055	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	5999	-0-	-1531	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	223	1	3205	2	N	-0-					-0-
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	218	1	4096	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	233	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3425	-0-	-75	-0-	190	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	181	1	3620	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	1980	-0-	-1950	-0-	215	1	1765	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	3349	-0-	-1571	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3872	-0-	-840	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3404	-0-	-348	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3538	-0-	-616	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	364	2	2	9	N	2	2	1			1
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	426	2	1	9	N	1					2
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	N	1	1	1			2
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	926	2	1	9	N	1	2	1			1
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	2	4	9	N	4	4	1			1
*04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	2797	-0-	-473	-0-	2794	2	3	9	N	3	7	1			3
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3743	2	4	9	N	4					7
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5274	2	4	9	N	4	3	1			8
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4718	2	7	9	N	6	8	1			6
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5093	2	14	9	N	13	16	1			3
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5148	2	1	9	N	1					4

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10020	X	9120	-0-	-900	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9230	-0-	-907	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9332	-0-	-774	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8565	-0-	-563	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9260	-0-	-443	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8524	-0-	-596	-0-	8524	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4512	-0-	-468	-0-	657	1	3811	2	Y	40	88	1			48
							44	9									
12	5146	X	4500	-0-	-646	-0-	674	1	3798	2	Y	25					73
							28	9									
01	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	691	1	4020	2	Y	41					114
							45	9									
02	4620	X	4463	-0-	-157	-0-	664	1	3766	2	Y	30	99	1			45
							33	9									
03	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	710	1	4087	2	Y	33					78
							36	9									
04	4590	X	4572	-0-	-18	-0-	675	1	3869	2	Y	25					103
							28	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	351	1	1650	2	N	-0-					226
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	362	1	1694	2	N	-0-					226
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	362	1	1626	2	N	-0-					226
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	327	1	1459	2	N	-0-					226
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	362	1	1602	2	N	-0-					226
*04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	351	1	1533	2	N	3					229
							3	9									

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	54	1	2812	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	48	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1481	-0-	-1154	-0-	28	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52	1	2749	2	N	-0-					-0-
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	60	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2729	-0-	-151	-0-	52	1	2677	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8095	-0-	-1205	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9287	-0-	-199	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8229	-0-	-31	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8748	-0-	-552	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7928	-0-	-1072	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8451	-0-	-2337	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	8272	-0-	-2516	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	7430	-0-	-2314	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7978	-0-	-1663	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	3375	-0-	-5955	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	1	-0-	-5549	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	5735	X	3869	-0-	-1866	-0-	267	1	3602	2	N	-0-					-0-
01	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	366	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1100	-0-	-1084	-0-	191	1	909	2	N	-0-					-0-
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	339	1	4456	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4534	-0-	-746	-0-	366	1	4168	2	N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1022	X	-0-	-0-	-1022	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - P/A 11/15/18

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	7266	-0-	-84	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
12	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	2			N	-0-					-0-
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6596	-0-	-264	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7296	-0-	-299	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6789	-0-	-561	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	110	1	7259	2	N	-0-					-0-
12	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	135	1	7930	2	N	-0-					-0-
01	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	156	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5384	-0-	-748	-0-	177	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6336	-0-	-453	-0-	167	1	6169	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5635	-0-	-935	-0-	164	1	5471	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
01	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1664	-0-	-1108	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	92	1	8801	2	N	-0-					-0-
*04	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	107	1	10439	2	N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	713	1	11710	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	753	1	13321	2	N	-0-					-0-
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	664	1	10938	2	N	-0-					-0-
02	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	576	1	9431	2	N	-0-					-0-
03	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	655	1	10903	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6656	-0-	-574	-0-	587	1	6068	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2872	-0-	-290	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1453	-0-	-1607	-0-	1453	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

11	8910	X	7316	-0-	-1594	-0-	133	1	7183	2	N	-0-					-0-
12	9207	X	7938	-0-	-1269	-0-	151	1	7787	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7717	-0-	-498	-0-	114	1	7603	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7084	-0-	-336	-0-	116	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7603	-0-	-612	-0-	84	1	7519	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7541	-0-	-139	-0-	75	1	7466	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

11	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5220	-0-	-825	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5099	-0-	-760	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4014	-0-	-1026	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4246	-0-	-1334	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4292	-0-	-1018	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

11	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
12	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6814	-0-	-37	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6633	-0-	-143	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6085	-0-	-1417	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6429	-0-	-831	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

11	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7029	-0-	-287	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6856	-0-	-460	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6043	-0-	-453	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	6472	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5010	X	4594	-0-	-416	-0-	4594	2			N	-0-			-0-
12	5177	X	4720	-0-	-457	-0-	4720	2			N	-0-			-0-
01	5146	X	5027	-0-	-119	-0-	5027	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	3951	-0-	-445	-0-	3951	2			N	-0-			-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4467	-0-	-393	-0-	4467	2			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	8728	2			N	-0-			-0-
12	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			N	-0-			-0-
01	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-			-0-
02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-			-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
*04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8457	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8010	X	7360	-0-	-650	-0-	351	1	7009	2	N	-0-			-0-
12	7967	X	7148	-0-	-819	-0-	362	1	6786	2	N	-0-			-0-
01	7781	X	7192	-0-	-589	-0-	362	1	6830	2	N	-0-			-0-
02	7028	X	6283	-0-	-745	-0-	327	1	5956	2	N	-0-			-0-
03	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	362	1	6221	2	N	-0-			-0-
04	7350	X	5849	-0-	-1501	-0-	351	1	5498	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3984	-0-	-456	-0-	3984	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4003	-0-	-585	-0-	4003	2			N	-0-			-0-
01	4588	X	3769	-0-	-819	-0-	3769	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	3557	-0-	-531	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3884	-0-	-456	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-			-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	7498	-0-	-1142	-0-	7498	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	6974	-0-	-1768	-0-	6974	2			N	-0-			-0-
01	8091	X	6502	-0-	-1589	-0-	6502	2			N	-0-			-0-
02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7212	2			N	-0-			-0-
03	7750	X	6971	-0-	-779	-0-	6971	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	6362	-0-	-1138	-0-	6362	2			N	-0-			-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	351	1	3728	2	N	-0-			-0-
12	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	362	1	3712	2	N	-0-			-0-
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	362	1	3786	2	N	-0-			-0-
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	327	1	3086	2	N	-0-			-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	362	1	3840	2	N	-0-			-0-
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	351	1	3373	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	2850	-0-	-2340	-0-	319	1	2519	2	N	11					186
							12	9									
12	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	336	1	3451	2	N	-0-					186
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	337	1	3483	2	N	3					189
							3	9									
02	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	311	1	4107	2	N	14					203
							15	9									
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	346	1	4696	2	N	11					214
							12	9									
*04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	338	1	4944	2	N	16	2	8			228
							18	9									

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

11	5520	X	5273	-0-	-247	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5359	-0-	-345	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4767	-0-	-161	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5057	-0-	-399	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4905	-0-	-375	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

11	6030	X	5263	-0-	-767	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5730	-0-	-501	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5581	-0-	-650	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

11	5430	X	5296	-0-	-134	-0-	256	1	5040	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4912	-0-	-916	-0-	260	1	4652	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4497	-0-	-1331	-0-	255	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4687	-0-	-577	-0-	184	1	4503	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	229	1	4220	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5016	-0-	-294	-0-	209	1	4807	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	263	1	4903	2	N	-0-					-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	236	1	4822	2	N	-0-					-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	213	1	4885	2	N	-0-					-0-
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	175	1	4674	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4319	-0-	-1013	-0-	177	1	4142	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	2900	-0-	-2260	-0-	212	1	2688	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	319	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4471	-0-	1671	1671	221	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3919	-0-	819	2490	233	1	3686	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3319	-0-	319	2809	265	1	3054	2	N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 3H RRCID -> 248974 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 5713 - 9049

11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	363	1	2823	3	Y	-0-					35
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	472	1	8270	3	Y	36					71
							40	9									
01	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	378	1	6994	3	Y	2	61	1			12
							2	9									
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	486	1	5276	3	Y	-0-					12
03	4216	X	2192	-0-	-2024	-0-	248	1	1938	3	Y	5					17
							6	9									
*04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	281	1	7800	3	Y	-0-					17

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	33	1	4820	2	Y	-0-					45
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	31	1	5162	2	Y	-0-					45
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	6	1	4869	2	Y	26					71
							29	9									
02	4536	X	4097	-0-	-439	-0-	43	1	4054	2	Y	-0-					71
03	5053	X	4477	-0-	-576	-0-	50	1	4426	2	Y	1	56	1			16
							1	9									
04	4890	X	3751	-0-	-1139	-0-	47	1	3704	2	Y	-0-					16

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		8928	-0-	8928	8928	8928	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		5651	-0-	5651	14579	5651	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2289	-0-	2289	16868	2289	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

11	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
01	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3495	-0-	-1041	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
*04	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	2700	-0-	-3469	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3193	-0-	-2379	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5195	-0-	-819	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	5641	-0-	-599	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5039	-0-	-2308	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	4764	-0-	-2583	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5073	-0-	-1563	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5720	-0-	-108	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
*04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

11	9600	X	8569	-0-	-1031	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8887	-0-	-1033	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8621	-0-	-1299	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7662	-0-	-878	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8383	-0-	-607	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8018	-0-	-592	-0-	8018	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

11	7560	X	6403	-0-	-1157	-0-	146	1	6257	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	6713	-0-	-1099	-0-	163	1	6550	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	6674	-0-	-952	-0-	116	1	6558	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6485	-0-	-403	-0-	104	1	6381	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	89	1	7205	2	N	-0-					-0-
*04	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	78	1	6803	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249032 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 6140 - 9958

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7215 - 8618

11	6330	X	6059	-0-	-271	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6248	-0-	-200	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5481	-0-	-343	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5892	-0-	-494	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

11	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	3641	2	42	9	N	38					157
12	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3834	2	48	9	N	44					201
01	3844	X	3769	-0-	-75	-0-	3721	2	48	9	N	44	189	1			56
02	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	3324	2	45	9	N	41					97
03	3875	X	3697	-0-	-178	-0-	3650	2	47	9	N	43					140
04	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	3556	2	57	9	N	52					192

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

11	3840	X	3447	-0-	-393	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2687	-0-	-909	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2728	-0-	-492	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2587	-0-	-978	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2431	-0-	-1019	-0-	2431	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

11	14490	X	12871	-0-	-1619	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	11553	-0-	-3420	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	11210	-0-	-3763	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	10188	-0-	-3336	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	10905	-0-	-4068	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	10464	-0-	-2406	-0-	10464	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

11	7440	X	5495	-0-	-1945	-0-	211	1	5284	2	N	-0-					-0-
12	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	205	1	9063	2	N	-0-					-0-
01	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	216	1	9738	2	N	-0-					-0-
02	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	14622	2			N	-0-					-0-
03	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	1	1	16144	2	N	-0-					-0-
*04	15667	X	15667	-0-	-0-	-0-	15667	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

11	10320	X	9622	-0-	-698	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	9896	-0-	-768	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10020	-0-	-644	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8710	-0-	-474	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9551	-0-	-524	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8951	-0-	-739	-0-	8951	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

11	15030	X	9599	-0-	-5431	-0-	150	1	9449	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	13472	-0-	-2059	-0-	26	1	13446	2	N	-0-					-0-
01	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	42	1	12691	2	N	-0-					-0-
02	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
03	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12909	-0-	-141	-0-	12909	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6893	-0-	-578	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	2225	-0-	-5897	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	4523	-0-	-2813	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6782	-0-	-1340	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
*04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	110	1	4928	2	N	-0-					-0-
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	121	1	6205	2	N	-0-					-0-
01	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	149	1	5450	2	N	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	211	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	306	1	4408	2	N	-0-					-0-
*04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	162	1	5805	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	196	1	3709	2	N	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	126	1	4249	2	N	-0-					-0-
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	155	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	156	1	3369	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	148	1	3313	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	817	-0-	-2633	-0-	208	1	609	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

11	498	X	97	-0-	-401	-0-	96	1	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13387	2			N	-0-					-0-
12	12651	X	12651	-0-	-0-	-0-	12650	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6836	-0-	-544	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	332	1	1414	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	445	-0-	-1167	-0-	121	1	324	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	998	-0-	-458	-0-	190	1	808	2	N	-0-					-0-
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	217	1	2929	2	N	-0-					-0-
04	1680	X	175	-0-	-1505	-0-	175	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9330	X	8052	-0-	-1278	-0-	8052	2			N	-0-					-0-
12	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7425	-0-	-1003	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9380	-0-	-261	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9201	-0-	-129	-0-	9201	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3805	-0-	-39	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3419	-0-	-425	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3673	-0-	-171	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	263	1	4058	2	N	-0-					-0-
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	272	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	4297	-0-	-43	-0-	272	1	4025	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3966	-0-	-66	-0-	245	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4112	-0-	-352	-0-	272	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3835	-0-	-485	-0-	263	1	3572	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	4408	-0-	-1142	-0-	4408	2			N	-0-					32
12	5735	X	3499	-0-	-2236	-0-	3499	2			N	-0-					32
01	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-					32
02	5068	X	4728	-0-	-340	-0-	4728	2			N	-0-					32
03	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	2			N	-0-					32
04	5160	X	4871	-0-	-289	-0-	4871	2			N	-0-					32

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5970	X	3035	-0-	-2935	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	2482	-0-	-3315	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	2196	-0-	-3601	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
*04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8880	X	8338	-0-	-542	-0-	8338	2			N	-0-					33
12	9176	X	8671	-0-	-505	-0-	8671	2			N	-0-					33
01	9176	X	8830	-0-	-346	-0-	8830	2			N	-0-					33
02	8288	X	7982	-0-	-306	-0-	7982	2			N	-0-					33
03	9083	X	8614	-0-	-469	-0-	8614	2			N	-0-					33
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	7835	2			N	-0-					33

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9420	X	8675	-0-	-745	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9024	-0-	-710	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	8687	-0-	-1047	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8075	-0-	-437	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8548	-0-	-876	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
*04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11400	X	6775	-0-	-4625	-0-	301	1	6474	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	3944	-0-	-6348	-0-	260	1	3684	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	111	1	7763	2	N	-0-					-0-
02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	18	1	9002	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
*04	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	3461	-0-	-4382	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5970	-0-	-1226	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6789	-0-	-1488	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6238	-0-	-1772	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6185	2	8	9	N	7	6	1			4
12	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	5681	2	8	9	N	7					11
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6983	2	6	9	N	5	5	1			11
02	5376	X	5156	-0-	-220	-0-	5147	2	9	9	N	8	11	1			8
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6648	2	19	9	N	17	21	1			4
*04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6915	2	1	9	N	1					5

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	43	1	4297	2	Y	-0-					42
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	55	1	4712	2	Y	-0-					42
01	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	97	1	4346	2	Y	27					69
							30	9									
02	4060	X	2642	-0-	-1418	-0-	70	1	2572	2	Y	-0-					69
03	4774	X	3267	-0-	-1507	-0-	55	1	3212	2	Y	-0-	54	1			15
04	4620	X	2960	-0-	-1660	-0-	61	1	2899	2	Y	-0-					15

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7110	X	6658	-0-	-452	-0-	126	1	6532	2	N	-0-					-0-
12	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	153	1	8981	2	N	-0-					-0-
01	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	147	1	7699	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5982	-0-	-234	-0-	110	1	5872	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7044	-0-	-613	-0-	133	1	6911	2	N	-0-					-0-
*04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	141	1	7298	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	241	1	5363	2	N	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	227	1	5458	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	200	1	6246	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	146	1	5169	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4942	-0-	-545	-0-	182	1	4760	2	N	-0-					-0-
*04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5335	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7103 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	8768	-0-	-682	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9039	-0-	-726	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8654	-0-	-1111	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
*04	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*04	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1830	2	2	9	N	2	4	1			1
12	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1760	2	3	9	N	3					4
01	2232	N	1662	-0-	-570	-0-	1661	2	1	9	N	1	2	1			3
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1780	2	2	9	N	2	3	1			2
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2735	2	6	9	N	5	6	1			1
*04	3000	N	3541	-0-	541	541	3541	2			N	-0-					1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5572	2	7	9	N	6	8	1			4
12	5611	X	4895	-0-	-716	-0-	4891	2	4	9	N	4					8
01	5611	X	4770	-0-	-841	-0-	4766	2	4	9	N	4	4	1			8
02	5208	X	3725	-0-	-1483	-0-	3718	2	7	9	N	6	8	1			6
03	5766	X	3893	-0-	-1873	-0-	3884	2	9	9	N	8	12	1			2
*04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5858	2	1	9	N	1					3

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	6045	-0-	-165	-0-	5946	2	99	9	N	90	184	1			74
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6638	2	10	9	N	9	22	1			61
01	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6639	2	144	9	N	131					192
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5962	2	28	9	N	25					217
03	6634	X	5761	-0-	-873	-0-	5725	2	36	9	N	33	193	1			57
04	6570	X	5493	-0-	-1077	-0-	5493	2			N	-0-					57

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9660	X	8361	-0-	-1299	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9120	-0-	-862	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8499	-0-	-1483	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	6585	-0-	-2235	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8503	-0-	-611	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8393	-0-	-427	-0-	8393	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	3781	-0-	-179	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3636	-0-	-456	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3820	-0-	-272	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3481	-0-	-187	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9720	X	9208	-0-	-512	-0-	9197	2	11	9	N	10	15	1			7
12	10044	X	9427	-0-	-617	-0-	9416	2	11	9	N	10					17
01	10044	X	9536	-0-	-508	-0-	9529	2	7	9	N	6	7	1			16
02	9072	X	8826	-0-	-246	-0-	8813	2	13	9	N	12	16	1			12
03	9796	X	9645	-0-	-151	-0-	9616	2	29	9	N	26	32	1			6
04	9240	X	8969	-0-	-271	-0-	8968	2	1	9	N	1					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

11	7620	X	4992	-0-	-2628	-0-	66	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6355	-0-	-1116	-0-	33	1	6322	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6738	-0-	-733	-0-	4	1	6734	2	N	-0-					-0-
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	4	1	6578	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	2	1	7314	2	N	-0-					-0-
*04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

11	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	452	1	7488	2	N	-0-					-0-
12	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	433	1	6845	2	N	-0-					-0-
01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	354	1	6402	2	N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	377	1	4257	2	N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	367	1	5639	2	N	-0-					-0-
*04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	426	1	5574	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

11	2340	X	1185	-0-	-1155	-0-	179	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1033	-0-	-2873	-0-	109	1	924	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2428	-0-	-1478	-0-	249	1	2179	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2452	-0-	-1076	-0-	132	1	2320	2	N	-0-					-0-
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	125	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1014	-0-	-1326	-0-	98	1	916	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

11	8970	X	8298	-0-	-672	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8509	-0-	-233	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8152	-0-	-590	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7864	-0-	-446	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

11	9510	X	8910	-0-	-600	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9157	-0-	-670	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8478	-0-	-1008	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7868	-0-	-700	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7512	-0-	-1819	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	7744	-0-	-1166	-0-	7744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6232	-0-	-2262	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7614	-0-	-880	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5873	-0-	-1799	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6878	-0-	-1275	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7295	-0-	-595	-0-	7295	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23820	X	22586	-0-	-1234	-0-	22586	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	23072	-0-	-1542	-0-	23072	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	22669	-0-	-1945	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	20619	-0-	-1249	-0-	20619	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	22470	-0-	-1338	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	21716	-0-	-874	-0-	21716	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6480	X	5673	-0-	-807	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5693	-0-	-538	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5377	-0-	-575	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4764	-0-	-612	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5277	-0-	-675	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	4535	-0-	-1135	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	2313	-0-	-987	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	2887	-0-	-1267	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	1974	-0-	-2180	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1401	-0-	-2351	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1517	-0-	-1366	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	6084	-0-	-1146	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	7084	-0-	-139	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6009	-0-	-1152	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5572	-0-	-896	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6136	-0-	-963	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5925	-0-	-945	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3879	-0-	-275	-0-	347	1	3532	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4175	-0-	-382	-0-	387	1	3788	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3993	-0-	-291	-0-	346	1	3647	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	3489	-0-	-1254	-0-	345	1	3144	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2831	-0-	-1759	-0-	333	1	2498	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	2670	-0-	-2280	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4684	-0-	-493	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	2992	-0-	-1684	-0-	2972	3	20	9	N	18	18	8			-0-
03	5518	X	4056	-0-	-1462	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
*04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7279 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8850	X	8836	-0-	-14	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
12	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9227	-0-	-104	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8328	-0-	-100	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8571	-0-	-760	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8758	-0-	-182	-0-	8758	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	233	1	2732	2	N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	194	1	862	2	N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	164	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4388	-0-	1288	1288	289	1	4099	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	5040	-0-	2040	3328	63	1	4977	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	X	392	-0-	-1288	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	1			N	-0-					-0-
01	1860	N	390	-0-	-1470	-0-	390	1			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	1			N	-0-					-0-
*04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	5918	-0-	-2392	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	4975	-0-	-3612	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8023	-0-	-564	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7254	-0-	-502	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8339	-0-	-248	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
*04	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10140	X	6726	-0-	-3414	-0-	265	1	6461	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6936	-0-	-597	-0-	291	1	6645	2	N	-0-					-0-
01	7347	X	2227	-0-	-5120	-0-	289	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	4517	-0-	-2119	-0-	278	1	4239	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	5163	-0-	-2184	-0-	282	1	4881	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	4401	-0-	-2319	-0-	304	1	4097	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			N	-0-					-0-
12	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
01	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
*04	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	5002	-0-	-428	-0-	4983	2	19	9	Y	17	14	1			37
12	5611	X	5064	-0-	-547	-0-	5022	2	42	9	Y	38	30	1			45
01	5611	X	4675	-0-	-936	-0-	4649	2	26	9	Y	24	52	1			17
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5503	2	61	9	Y	55	37	1			35
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6236	2	45	9	Y	41	58	1			18
*04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6157	2	59	9	Y	54	20	1			52

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	6535	-0-	-1565	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6867	-0-	-1193	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7079	-0-	-764	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6259	-0-	-209	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
*04	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	8029	-0-	-1091	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
12	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8905	-0-	-240	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7899	-0-	-361	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8725	-0-	-699	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8500	-0-	-620	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: L 2H RRCID -> 250677 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5101 PERF. 7758 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3750	X	336	-0-	-3414	-0-	336	1			N	-0-					60
12	3472	X	440	-0-	-3032	-0-	440	1			N	-0-					60
01	3875	X	2035	-0-	-1840	-0-	444	1	1591	3	N	-0-					60
02	3500	X	1267	-0-	-2233	-0-	363	1	904	3	N	-0-					60
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	336	1	3097	3	N	80					140
							88	9									
*04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	266	1	3630	3	N	-0-					140

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3915	-0-	-229	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4575	-0-	-13	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4803	-0-	-808	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5558	-0-	-84	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3740	-0-	-1468	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4765	-0-	-1001	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4051	-0-	-1529	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1770	X	1221	-0-	-549	-0-	305	1	916	3	Y	-0-					17
12	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	254	1	802	3	Y	-0-					17
01	3844	X	294	-0-	-3550	-0-	294	1			Y	-0-					17
02	3472	X	327	-0-	-3145	-0-	327	1			Y	-0-					17
03	2728	X	474	-0-	-2254	-0-	269	1	205	9	Y	186					203
04	1230	X	290	-0-	-940	-0-	288	1	2	9	Y	2	175	1			30

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	199	1	11463	2	N	-0-					-0-
12	13152	X	13152	-0-	-0-	-0-	217	1	12935	2	N	-0-					-0-
01	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	194	1	12163	2	N	-0-					-0-
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	132	1	10538	2	N	-0-					-0-
03	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	158	1	10117	2	N	-0-					-0-
*04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	155	1	8582	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6562	-0-	-196	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6435	-0-	-105	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5462	-0-	-628	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	4915	-0-	-1378	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4589	-0-	-1039	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5115	-0-	-1209	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5938	-0-	-182	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2110	-0-	-770	-0-	2108	2	2	9	N	2	3	1			1
12	2976	X	1873	-0-	-1103	-0-	1871	2	2	9	N	2					3
01	2976	X	1861	-0-	-1115	-0-	1860	2	1	9	N	1	1	1			3
02	2380	X	1673	-0-	-707	-0-	1670	2	3	9	N	3	3	1			3
03	2170	X	1778	-0-	-392	-0-	1771	2	7	9	N	6	7	1			2
04	2100	X	1554	-0-	-546	-0-	1554	2			N	-0-					2

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	3870	-0-	-300	-0-	3870	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	4024	-0-	-285	-0-	4024	2			Y	-0-					-0-
01	4247	X	3976	-0-	-271	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	3540	-0-	-72	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3875	-0-	-25	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7410	X	6384	-0-	-1026	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	5642	-0-	-2015	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4866	-0-	-1644	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5802	-0-	-162	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5944	-0-	-446	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4440	X	3788	-0-	-652	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4159	-0-	-336	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	2647	-0-	-1329	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2635	-0-	-1674	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
*04	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8580	X	5013	-0-	-3567	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	645	-0-	-6981	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	4655	-0-	-2971	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
02	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
*04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4740	X	4039	-0-	-701	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4264	-0-	-634	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3891	-0-	-57	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4021	-0-	-209	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	1554	-0-	-1686	-0-	1553	2	1	9	N	1	2	1			1
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3370	2	4	9	N	4					5
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3183	2	1	9	N	1	2	1			4
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	2	6	9	N	5	5	1			4
03	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	3183	2	10	9	N	9	11	1			2
04	3270	X	1759	-0-	-1511	-0-	1759	2			N	-0-					2

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3190	-0-	90	90	3190	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	6770	-0-	3770	3860	6770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	10617	-0-	-993	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11065	-0-	-746	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10776	-0-	-1004	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9903	-0-	-625	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10731	-0-	-584	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10154	-0-	-556	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	275	1	3704	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	301	1	4492	2	N	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	296	1	4382	2	N	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	260	1	3085	2	N	-0-					-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	269	1	3427	2	N	-0-					-0-
*04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	243	1	3200	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5760	X	5464	-0-	-296	-0-	5464	2			Y	-0-					56
12	11842	X	4326	-0-	-7516	-0-	4326	2			Y	-0-					56
01	11842	X	5221	-0-	-6621	-0-	5221	2			Y	-0-					56
02	10696	X	4726	-0-	-5970	-0-	4726	2			Y	-0-					56
03	5642	X	807	-0-	-4835	-0-	807	2			Y	-0-					56
04	5460	X	3893	-0-	-1567	-0-	3893	2			Y	-0-					56

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	1643	N	351	-0-	-1292	-0-	350	2	1	9	N	1					1
01	806	N	62	-0-	-744	-0-	62	2			N	-0-					1
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	1	1			-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	276	1	6953	2	N	-0-					-0-
12	7068	X	7016	-0-	-52	-0-	299	1	6717	2	N	-0-					-0-
01	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	321	1	6778	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6739	-0-	-149	-0-	298	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7328	-0-	-298	-0-	316	1	7012	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	7124	-0-	-106	-0-	312	1	6812	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2865	2	10	9	Y	9	7	1			19
12	3007	X	2986	-0-	-21	-0-	2965	2	21	9	Y	19	16	1			22
01	3007	X	2782	-0-	-225	-0-	2770	2	12	9	Y	11	25	1			8
02	2688	X	2514	-0-	-174	-0-	2495	2	19	9	Y	17	14	1			11
03	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	2744	2	21	9	Y	19	21	1			9
04	2880	X	2744	-0-	-136	-0-	2725	2	19	9	Y	17	9	1			17

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	217	1	3298	2	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	343	1	3149	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	6917	-0-	-306	-0-	316	1	6601	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5881	-0-	-643	-0-	278	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	5690	-0-	-1533	-0-	255	1	5435	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4947	-0-	-1743	-0-	253	1	4694	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	1			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	1			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

11	14700	X	13059	-0-	-1641	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14340	-0-	-571	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	14284	-0-	-348	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12749	-0-	-467	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14140	-0-	-492	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13437	-0-	-453	-0-	13437	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

11	10950	X	8015	-0-	-2935	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	9282	-0-	-2033	-0-	1	1	9281	2	N	-0-					-0-
01	11315	X	8932	-0-	-2383	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5150	-0-	-2382	-0-	77	1	5073	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8962	-0-	-307	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8516	-0-	-454	-0-	8516	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

11	6240	X	5049	-0-	-1191	-0-	291	1	4751	2	Y	6					67
							7	9									
12	6448	X	4907	-0-	-1541	-0-	192	1	4708	2	Y	6					73
							7	9									
01	6944	X	3925	-0-	-3019	-0-	217	1	3708	2	Y	-0-					73
02	6272	X	3770	-0-	-2502	-0-	144	1	3626	2	Y	-0-					73
03	6944	X	4139	-0-	-2805	-0-	97	1	4032	2	Y	9	72	1			10
							10	9									
04	5040	X	4215	-0-	-825	-0-	82	1	4126	2	Y	6					16
							7	9									

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4622	-0-	1522	1522	4622	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4022	-0-	922	2444	4022	2			N	-0-					-0-
02	6222	X	3778	-0-	-2444	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
*04	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

11	7740	X	7260	-0-	-480	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7187	-0-	-656	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7182	-0-	-661	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6478	-0-	-606	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7014	-0-	-612	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6873	-0-	-387	-0-	6873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3600	X	322	-0-	-3278	-0-	322	1			N	-0-					-0-
12	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	235	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	200	1	2852	2	N	-0-					-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	214	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	1737	-0-	-1797	-0-	272	1	1465	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2269	-0-	-1151	-0-	303	1	1966	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	7720	-0-	-800	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
12	8680	X	7450	-0-	-1230	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7735	-0-	-263	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6552	-0-	-644	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7530	-0-	-437	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6227	-0-	-1483	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
12	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11980	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
02	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
03	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
*04	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	5379	-0-	-561	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5217	-0-	-766	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5491	-0-	-58	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
*04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	5163	-0-	-627	-0-	116	1	5047	2	Y	-0-					57
12	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	108	1	8544	2	Y	-0-					57
01	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	120	1	11413	2	Y	-0-					57
02	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	132	1	10406	2	Y	4					61
							4	9									
03	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	115	1	10350	2	Y	-0-	50	1			11
*04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	81	1	10235	2	Y	-0-					11

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10770	X	10245	-0-	-525	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10354	-0-	-775	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	9845	-0-	-1129	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8947	-0-	-965	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8767	-0-	-2207	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8462	-0-	-1798	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	4480	-0-	-440	-0-	4480	2			Y	-0-					42
12	5084	X	4688	-0-	-396	-0-	4602	2	86	9	Y	78	55	1			65
01	4867	X	4467	-0-	-400	-0-	4467	2			Y	-0-					65
02	4368	X	4061	-0-	-307	-0-	4061	2			Y	-0-					65
03	4774	X	4524	-0-	-250	-0-	4524	2			Y	-0-					65
*04	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			Y	-0-					65

SHOEBAR RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 251933 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 6913 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	298	-0-	-3572	-0-	298	1			Y	-0-					35
12	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	398	1	3128	3	Y	36					71
							40	9									
01	5115	X	1129	-0-	-3986	-0-	363	1	764	3	Y	2	61	1			12
							2	9									
02	4620	X	2516	-0-	-2104	-0-	382	1	2134	3	Y	-0-					12
03	3565	X	275	-0-	-3290	-0-	269	1	6	9	Y	5					17
04	3450	X	301	-0-	-3149	-0-	301	1			Y	-0-					17

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7590	X	6481	-0-	-1109	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7268	-0-	-296	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7386	-0-	-54	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
*04	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	2108	-0-	-2272	-0-	259	1	1849	2	N	-0-					18
12	4526	X	3006	-0-	-1520	-0-	247	1	2759	2	N	-0-					18
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	300	1	4226	2	N	-0-					18
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	282	1	4655	2	N	-0-					18
03	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	269	1	4809	2	N	35					53
							39	9									
04	4380	X	2918	-0-	-1462	-0-	324	1	2594	2	N	-0-					53

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	3422	-0-	-3388	-0-	310	1	3112	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	1783	-0-	-5254	-0-	256	1	1527	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	546	-0-	-2988	-0-	71	1	475	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	70	-0-	-3122	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	29	-0-	-3505	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	2196	-0-	-1584	-0-	2196	2			N	-0-					116
12	3410	X	2231	-0-	-1179	-0-	2231	2			N	-0-					116
01	3410	X	1612	-0-	-1798	-0-	1612	2			N	-0-					116
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					116
03	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					116
*04	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4904	-0-	-496	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5066	-0-	-514	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4524	-0-	-516	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4365	-0-	-1215	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4713	-0-	-687	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	84	1	1861	2	N	-0-					-0-
12	906	X	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
01	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	4867	-0-	2067	2067	230	1	4637	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9634	-0-	6534	8601	370	1	9264	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	10313	-0-	7313	15914	187	1	10126	2	N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7770	X	7679	-0-	-91	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7867	-0-	-193	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7866	-0-	-380	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7081	-0-	-367	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7621	-0-	-625	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6146	-0-	-1534	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13770	X	12468	-0-	-1302	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	9998	-0-	-4634	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
01	14632	X	4129	-0-	-10503	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11132	-0-	-2084	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13775	-0-	-857	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
*04	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	13436	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	3174	-0-	-3246	-0-	176	1	2998	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	4382	-0-	-2252	-0-	43	1	4339	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	99	1	4791	2	N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	41	1	5687	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4180	-0-	-191	-0-	96	1	4084	2	N	-0-					-0-
*04	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	71	1	6668	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7359	-0-	-441	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6808	-0-	-1252	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6095	-0-	-1965	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6556	-0-	-500	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
*04	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5028	-0-	-600	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4806	-0-	-1425	-0-	4806	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4587	-0-	-1443	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	9170	-0-	-760	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	8021	-0-	-2240	-0-	34	1	7987	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	7442	-0-	-2819	-0-	28	1	7414	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7003	-0-	-1565	-0-	33	1	6970	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	6912	-0-	-2574	-0-	62	1	6850	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6770	-0-	-2410	-0-	78	1	6692	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3216	-0-	-54	-0-	472	1	2735	2	N	8					177
							9	9									
12	3379	X	3294	-0-	-85	-0-	494	1	2781	2	N	17					194
							19	9									
01	3565	X	3263	-0-	-302	-0-	476	1	2769	2	N	16					210
							18	9									
02	3220	X	3051	-0-	-169	-0-	454	1	2578	2	N	17					227
							19	9									
03	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	507	1	2918	2	N	6					233
							7	9									
04	3210	X	3172	-0-	-38	-0-	471	1	2698	2	N	3					236
							3	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4845	-0-	-15	-0-	710	1	4117	2	N	16					97
							18	9									
12	5239	X	5039	-0-	-200	-0-	757	1	4260	2	N	20					117
							22	9									
01	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	717	1	4166	2	N	17					134
							19	9									
02	4760	X	4416	-0-	-344	-0-	659	1	3739	2	N	16					150
							18	9									
03	5270	X	5083	-0-	-187	-0-	748	1	4306	2	N	26					176
							29	9									
04	4890	X	4673	-0-	-217	-0-	692	1	3969	2	N	11					187
							12	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3112	-0-	-108	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3441	-0-	-124	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3342	-0-	-108	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5565	-0-	-525	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5668	-0-	-253	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5425	-0-	-496	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5187	-0-	-21	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5710	-0-	-56	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

11	7290	X	5669	-0-	-1621	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5927	-0-	-707	-0-	5927	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5610	-0-	-776	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5041	-0-	-615	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5087	-0-	-1175	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4422	-0-	-1308	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

11	6780	X	4695	-0-	-2085	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5177	-0-	-1116	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4794	-0-	-890	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6038	-0-	-1712	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	4397	-0-	-3103	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

11	4590	X	3777	-0-	-813	-0-	246	1	3531	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	282	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	255	1	4476	2	N	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	178	1	4014	2	N	-0-					-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	186	1	4582	2	N	-0-					-0-
*04	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	170	1	5202	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3428	-0-	-13	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2823	-0-	-507	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

11	11040	X	10423	-0-	-617	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10601	-0-	-1706	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	10228	-0-	-2079	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9379	-0-	-1737	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9788	-0-	-969	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	4895	-0-	-5515	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

11	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
12	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13110	-0-	-251	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
02	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	13223	-0-	-169	-0-	13223	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12484	-0-	-476	-0-	12484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	5623	-0-	-497	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5568	-0-	-663	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5057	-0-	-1019	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5226	-0-	-178	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5238	-0-	-714	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
*04	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
12	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5105	-0-	-289	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4051	-0-	-821	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4778	-0-	-616	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4125	-0-	-1035	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

11	11700	X	9577	-0-	-2123	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	9930	-0-	-1478	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9625	-0-	-1783	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8910	-0-	-946	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9789	-0-	-627	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
*04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

11	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	142	1	9210	2	N	-0-					-0-
12	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	129	1	9404	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	8334	-0-	-1493	-0-	136	1	8198	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8369	-0-	-507	-0-	97	1	8272	2	N	-0-					-0-
03	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	128	1	9822	2	N	-0-					-0-
*04	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	119	1	9456	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

11	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

11	4050	X	1909	-0-	-2141	-0-	122	1	1787	2	N	-0-					-0-
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	129	1	4809	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3801	-0-	-353	-0-	191	1	3610	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	183	1	3205	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	2696	-0-	-2233	-0-	227	1	2469	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4620	-0-	-150	-0-	96	1	4524	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5670	X	5300	-0-	-370	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5368	-0-	-832	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	4987	-0-	-1213	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4883	-0-	-717	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5612	-0-	-216	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
*04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10950	X	10505	-0-	-445	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	10656	-0-	-597	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10376	-0-	-722	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9499	-0-	-525	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10387	-0-	-649	-0-	10387	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9766	-0-	-734	-0-	9766	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6180	X	5825	-0-	-355	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5498	-0-	-578	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5654	-0-	-422	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5192	-0-	-296	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5422	-0-	-592	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4125	-0-	-1695	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6030	X	5211	-0-	-819	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5412	-0-	-912	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	4227	-0-	-2252	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6342	-0-	-137	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
*04	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10800	X	10092	-0-	-708	-0-	10080	2	12	9	N	11	17	1			8
12	11005	X	10415	-0-	-590	-0-	10402	2	13	9	N	12					20
01	10912	X	10296	-0-	-616	-0-	10289	2	7	9	N	6	8	1			18
02	9828	X	8967	-0-	-861	-0-	8953	2	14	9	N	13	18	1			13
03	10633	X	9848	-0-	-785	-0-	9817	2	31	9	N	28	34	1			7
04	10080	X	9326	-0-	-754	-0-	9325	2	1	9	N	1					8

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	8061	-0-	-999	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8429	-0-	-871	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8050	-0-	-630	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7055	-0-	-785	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7698	-0-	-982	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7502	-0-	-658	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	6599	-0-	-1621	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	6874	-0-	-1620	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7094	-0-	-1245	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6793	-0-	-739	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7280	-0-	-439	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
*04	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5069	-0-	-331	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5519	-0-	-30	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5344	-0-	-205	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4679	-0-	-333	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5031	-0-	-487	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4816	-0-	-524	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
12	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
03	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10830	X	9718	-0-	-1112	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9824	-0-	-623	-0-	9824	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10207	-0-	-240	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9053	-0-	-355	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9714	-0-	-423	-0-	9714	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8884	-0-	-986	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	458	1	4174	2	N	-0-					-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	363	1	3945	2	N	-0-					-0-
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	369	1	4068	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3890	-0-	-394	-0-	339	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4111	-0-	-632	-0-	358	1	3753	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3705	-0-	-885	-0-	344	1	3361	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9540	X	9200	-0-	-340	-0-	9200	2			Y	-0-					61
12	9579	X	9369	-0-	-210	-0-	9369	2			Y	-0-					61
01	9579	X	9277	-0-	-302	-0-	9277	2			Y	-0-					61
02	8652	X	7801	-0-	-851	-0-	7801	2			Y	-0-					61
03	9517	X	8522	-0-	-995	-0-	8522	2			Y	-0-					61
04	9210	X	8592	-0-	-618	-0-	8592	2			Y	-0-					61

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	359	1	6571	2	N	-0-					-0-
12	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	272	1	8124	2	N	-0-					-0-
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	196	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	97	1	5233	2	N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	182	1	4952	2	N	-0-					-0-
*04	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	223	1	4235	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6208	-0-	-395	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5584	-0-	-1329	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4577	-0-	-1667	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5129	-0-	-1784	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

11	4770	X	4400	-0-	-370	-0-	238 57	1 9	4105	2	N	52					137
12	4929	X	1182	-0-	-3747	-0-	242 4	1 9	936	2	N	4	103	1			38
01	4929	X	199	-0-	-4730	-0-	199	1			N	-0-					38
02	4452	X	-0-	-0-	-4452	-0-					N	-0-					38
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					38
*04	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	182	1	5098	2	N	-0-					38

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

11	7500	X	6902	-0-	-598	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
12	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6855	-0-	-523	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6144	-0-	-520	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7273	-0-	-446	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
*04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

11	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	347	1	3955	2	N	-0-					-0-
12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	310	1	6080	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	5812	-0-	-264	-0-	211	1	5601	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	3415	-0-	-2073	-0-	225	1	3190	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4719	-0-	-1481	-0-	241	1	4478	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	4779	-0-	-1221	-0-	287	1	4492	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

11	8640	X	8298	-0-	-342	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8279	-0-	-897	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7366	-0-	-922	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7818	-0-	-1358	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7554	-0-	-756	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
*04	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300 X	3063	-0-	-237	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
12	3596 X	2895	-0-	-701	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
01	3596 X	2854	-0-	-742	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	3248 X	2431	-0-	-817	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	3255 X	2698	-0-	-557	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	3060 X	2737	-0-	-323	-0-	2737	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10230 X	9207	-0-	-1023	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
12	10261 X	10048	-0-	-213	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
01	10261 X	9843	-0-	-418	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	9072 X	8964	-0-	-108	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
03	10044 X	9750	-0-	-294	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
04	9720 X	9267	-0-	-453	-0-	9267	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6360 X	6328	-0-	-32	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
12	6572 X	6394	-0-	-178	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
01	6572 X	5609	-0-	-963	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	5908 X	5216	-0-	-692	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
03	6541 X	5367	-0-	-1174	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	6330 X	5447	-0-	-883	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380 X	6647	-0-	-733	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
12	7626 X	6720	-0-	-906	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
01	7626 X	6883	-0-	-743	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	6748 X	6410	-0-	-338	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
03	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
*04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7970	-0-	-214	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7501	-0-	-683	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7308	-0-	-140	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7885	-0-	-361	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7572	-0-	-408	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6999	-0-	-651	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7153	-0-	-256	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7270	-0-	-46	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6349	-0-	-175	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
*04	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6423	-0-	-1317	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7139	-0-	-859	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7173	-0-	-825	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6462	-0-	-762	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5472	-0-	-2526	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6145	-0-	-785	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10680	X	7502	-0-	-3178	-0-	330	1	7172	2	N	-0-			-0-
12	11036	X	8715	-0-	-2321	-0-	320	1	8395	2	N	-0-			-0-
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	328	1	8243	2	N	-0-			-0-
02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	291	1	7494	2	N	-0-			-0-
03	8711	X	8434	-0-	-277	-0-	301	1	8133	2	N	-0-			-0-
04	8430	X	7296	-0-	-1134	-0-	278	1	7018	2	N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7209	-0-	-1191	-0-	7209	2			N	-0-			-0-
12	8680	X	8167	-0-	-513	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
01	8401	X	7740	-0-	-661	-0-	7740	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	7318	-0-	-270	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7903	-0-	-498	-0-	7903	2			N	-0-			-0-
*04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	5757	-0-	-813	-0-	85	1	5672	2	N	-0-			-0-
12	6789	X	6356	-0-	-433	-0-	102	1	6254	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	6322	-0-	-374	-0-	72	1	6250	2	N	-0-			-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-			-0-
03	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	4624	-0-	-1526	-0-	47	1	4577	2	N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10710	X	10376	-0-	-334	-0-	10376	2			N	-0-			-0-
12	11067	X	10399	-0-	-668	-0-	10399	2			N	-0-			-0-
01	11067	X	10117	-0-	-950	-0-	10117	2			N	-0-			-0-
02	9996	X	9112	-0-	-884	-0-	9112	2			N	-0-			-0-
03	11067	X	9353	-0-	-1714	-0-	9353	2			N	-0-			-0-
04	10380	X	9208	-0-	-1172	-0-	9208	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-			-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-			-0-
01	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	10398	2			N	-0-			-0-
02	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			N	-0-			-0-
03	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	2			N	-0-			-0-
*04	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			N	-0-			-0-
12	12555	X	12317	-0-	-238	-0-	12317	2			N	-0-			-0-
01	12369	X	11362	-0-	-1007	-0-	11362	2			N	-0-			-0-
02	11396	X	10327	-0-	-1069	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
03	12617	X	10766	-0-	-1851	-0-	10766	2			N	-0-			-0-
04	12210	X	4835	-0-	-7375	-0-	4835	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6330	X	5503	-0-	-827	-0-	151	1	5352	2	N	-0-			-0-
12	6572	X	6101	-0-	-471	-0-	117	1	5984	2	N	-0-			-0-
01	6572	X	6066	-0-	-506	-0-	110	1	5956	2	N	-0-			-0-
02	5936	X	5868	-0-	-68	-0-	94	1	5774	2	N	-0-			-0-
03	6107	X	6075	-0-	-32	-0-	108	1	5967	2	N	-0-			-0-
*04	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	102	1	5907	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	961	N	450	-0-	-511	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	780	N	277	-0-	-503	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	X	34	-0-	-2336	-0-	34	1			N	-0-					72
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					72
01	620	N	19	-0-	-601	-0-	19	1			N	-0-					72
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	22	1	3	9	N	3	3	8			72
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					72
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					72

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19740	X	17457	-0-	-2283	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
12	20559	X	20559	-0-	-0-	-0-	20559	2			N	-0-					-0-
01	20398	X	19136	-0-	-1262	-0-	19136	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	15652	-0-	-2324	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	18984	-0-	-1414	-0-	18984	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17802	-0-	-1938	-0-	17802	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6123	-0-	-976	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5272	-0-	-1196	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6766	-0-	-395	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6505	-0-	-425	-0-	6505	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4486	-0-	-914	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5320	-0-	-539	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5795	-0-	-64	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5010	-0-	-282	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
03	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
*04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8490	X	5562	-0-	-2928	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
12	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	7784	-0-	-989	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6433	-0-	-1239	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
*04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	3416	-0-	-5764	-0-	3416	2			N	-0-					28
12	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	2			N	-0-					28
01	8959	X	7410	-0-	-1549	-0-	7410	2			N	-0-					28
02	8092	X	6275	-0-	-1817	-0-	6176	2	99	9	N	90	1	8			117
03	9641	X	7828	-0-	-1813	-0-	7828	2			N	-0-					117
04	9330	X	8654	-0-	-676	-0-	8654	2			N	-0-					117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	240	-0-	-2760	-0-	240	1			N	-0-					-0-
12	5053	X	40	-0-	-5013	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	5053	X	138	-0-	-4915	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	149	-0-	-4415	-0-	149	1			N	-0-					-0-
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	514	1	3320	2	N	-0-					-0-
*04	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	542	1	3913	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

11	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	6035	-0-	-1932	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	6443	-0-	-1524	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	5705	-0-	-1491	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6672	-0-	-737	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6388	-0-	-782	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

11	7710	X	7052	-0-	-658	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6992	-0-	-944	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7649	-0-	-287	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6757	-0-	-411	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7099	-0-	-311	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

11	11100	X	9686	-0-	-1414	-0-	9685	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11470	X	10369	-0-	-1101	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	8659	-0-	-1281	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9770	-0-	-584	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8982	-0-	-1038	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

11	2610	X	2312	-0-	-298	-0-	2303	3	9	9	Y	8	6	1			17
12	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2283	3	19	9	Y	17	14	1			20
01	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	2217	3	11	9	Y	10	22	1			8
02	2240	X	2226	-0-	-14	-0-	2201	3	25	9	Y	23	16	1			15
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2533	3	18	9	Y	16	24	1			7
*04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2466	3	17	9	Y	15	7	1			15

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	201	1	3490	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2893	-0-	-455	-0-	212	1	2681	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3300	-0-	-48	-0-	170	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2392	-0-	-632	-0-	191	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3233	-0-	-115	-0-	209	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3221	-0-	-19	-0-	223	1	2998	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

11	6720	X	6236	-0-	-484	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6609	-0-	-25	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5701	-0-	-933	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5278	-0-	-658	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5220	-0-	-1170	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2872	-0-	-128	-0-	2861	2	11	9	Y	10	7	1			21
12	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3243	2	28	9	Y	25	18	1			28
01	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2727	2	12	9	Y	11	31	1			8
02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	2590	2	41	9	Y	37	21	1			24
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	2893	2	30	9	Y	27	40	1			11
*04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3773	2	28	9	Y	25	12	1			24

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	X	356	-0-	-124	-0-	356	1			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	640	1	22	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	423	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	1			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6570	X	5423	-0-	-1147	-0-	245	1	5178	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	5944	-0-	-1155	-0-	226	1	5718	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	223	1	6515	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	3292	-0-	-3120	-0-	213	1	3079	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	3775	-0-	-2177	-0-	258	1	3517	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4201	-0-	-2309	-0-	239	1	3962	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	3693	-0-	-297	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3705	-0-	-418	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3482	-0-	-214	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3912	-0-	-25	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3593	-0-	-97	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	6511	-0-	-2009	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6897	-0-	-1907	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	6917	-0-	-1887	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6116	-0-	-1836	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7332	-0-	-480	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
*04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4260	X	4011	-0-	-249	-0-	4011	2			Y	-0-					41
12	4402	X	4399	-0-	-3	-0-	4323	2	76	9	Y	69	53	1			57
01	4495	X	4274	-0-	-221	-0-	4274	2			Y	-0-					57
02	4060	X	3981	-0-	-79	-0-	3981	2			Y	-0-					57
03	4495	X	4441	-0-	-54	-0-	4441	2			Y	-0-					57
04	4260	X	3697	-0-	-563	-0-	3697	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	8679	-0-	-1799	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8235	-0-	-1229	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	8413	-0-	-2065	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9492	-0-	-288	-0-	9492	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

11	8940	X	8249	-0-	-691	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8524	-0-	-94	-0-	8524	2			N	-0-					-0-
01	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8846	-0-	-392	-0-	8846	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8670	-0-	-270	-0-	8670	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

11	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	4362	2	18	9	Y	16	12	1			33
12	4898	X	1935	-0-	-2963	-0-	1907	2	28	9	Y	25	23	1			35
01	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	4414	2	25	9	Y	23	42	1			16
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4085	2	51	9	Y	46	33	1			29
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4775	2	37	9	Y	34	47	1			16
*04	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4573	2	34	9	Y	31	15	1			32

HRS PARKER WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

11	4710	X	4396	-0-	-314	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4629	-0-	-238	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4318	-0-	-642	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
*04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

11	10050	X	8105	-0-	-1945	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	8477	-0-	-1908	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	7388	-0-	-1633	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	2335	-0-	-5813	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

11	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
02	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
*04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8730	X	8558	-0-	-172	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8690	-0-	-362	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8662	-0-	-390	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8011	-0-	-165	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8744	-0-	-153	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8363	-0-	-187	-0-	8363	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11692	2	54	9	N	49					67
12	12400	X	11529	-0-	-871	-0-	11529	2			N	-0-					67
01	12400	X	11593	-0-	-807	-0-	11543	2	50	9	N	45					112
02	11200	X	10350	-0-	-850	-0-	10329	2	21	9	N	19	69	1			62
03	12152	X	11071	-0-	-1081	-0-	11071	2			N	-0-					62
04	11760	X	11157	-0-	-603	-0-	11157	2			N	-0-					62

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11035	-0-	11035	11035	11035	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		14677	-0-	14677	25712	14677	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		11141	-0-	11141	36853	11141	2			N	-0-					-0-
03	47962	X	11109	-0-	-36853	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	9838	-0-	-2672	-0-	9838	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

11	4920	X	2785	-0-	-2135	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
12	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
01	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
02	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4473	-0-	-611	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
*04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

11	6270	X	5728	-0-	-542	-0-	280	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5381	-0-	-478	-0-	364	1	5017	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6644	-0-	-176	-0-	253	1	6391	2	N	-0-					-0-
02	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	227	1	6001	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	213	1	6510	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4738	-0-	-1682	-0-	324	1	4414	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

11	11670	X	5001	-0-	-6669	-0-	48	1	4953	2	N	-0-					-0-
12	12958	X	8384	-0-	-4574	-0-	13	1	8371	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	10326	-0-	-2632	-0-	3	1	10323	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	6156	-0-	-5548	-0-	1	1	6155	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	9262	-0-	-2611	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	5048	-0-	-4942	-0-	5048	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

11	9060	X	7686	-0-	-1374	-0-	7686	2			N	-0-					264
12	9362	X	9074	-0-	-288	-0-	9074	2			N	-0-					264
01	9300	X	2945	-0-	-6355	-0-	2945	2			N	-0-					264
02	8400	X	217	-0-	-8183	-0-	216	2	1	9	N	1	1	8			264
03	9083	X	7613	-0-	-1470	-0-	7613	2			N	-0-					264
04	8790	X	8544	-0-	-246	-0-	8544	2			N	-0-					264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5940	X	3041	-0-	-2899	-0-	153	1	2888	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6054	-0-	-84	-0-	230	1	5824	2	N	-0-					-0-
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	244	1	5302	2	N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	221	1	4464	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5082	-0-	-963	-0-	245	1	4837	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	4344	-0-	-1506	-0-	216	1	4128	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4425	-0-	-597	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3198	-0-	-1338	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4086	-0-	-936	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3321	-0-	-1539	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	338	1	4829	2	N	-0-					-0-
12	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	331	1	5504	2	N	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	272	1	6890	2	N	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	232	1	4858	2	N	-0-					-0-
03	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	217	1	6643	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6793	-0-	-107	-0-	177	1	6616	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4910	-0-	-50	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
*04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4020	X	3700	-0-	-320	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3989	-0-	-165	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3403	-0-	-181	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6090	X	5352	-0-	-738	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5750	-0-	-543	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5219	-0-	-919	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3911	-0-	-1073	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4219	-0-	-1516	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4656	-0-	-894	-0-	4656	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	4472	-0-	-1678	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	4996	-0-	-1359	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4969	-0-	-642	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3970	-0-	-790	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4552	-0-	-278	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	21819	2			N	-0-					-0-
12	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
01	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	22997	2			N	-0-					-0-
02	20650	X	20650	-0-	-0-	-0-	20650	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	22093	-0-	-1684	-0-	22093	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21047	-0-	-1963	-0-	21047	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

11	11040	X	10217	-0-	-823	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10928	-0-	-170	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	10455	-0-	-519	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	9148	-0-	-400	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	8743	-0-	-2200	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9363	-0-	-1227	-0-	9363	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

11	7650	X	6928	-0-	-722	-0-	6928	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7429	-0-	-476	-0-	7429	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	6913	-0-	-992	-0-	6913	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	6395	-0-	-213	-0-	6395	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	6855	-0-	-585	-0-	6855	2			Y	-0-					-0-
04	7200	X	6657	-0-	-543	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

11	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	419	1	926	2	N	-0-					-0-
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	352	1	1883	2	N	-0-					-0-
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	417	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	784	-0-	-476	-0-	382	1	402	2	N	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	400	1	2268	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1440	N	1090	-0-	-350	-0-	393	1	697	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

11	3750	X	3058	-0-	-692	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7098	-0-	-942	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7620	-0-	-595	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7738	-0-	-1469	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7075	-0-	-1241	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7872	-0-	-1335	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
*04	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	26	1	9374	2	N	-0-					-0-
12	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
01	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	2	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
*04	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	7758	-0-	-1272	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7523	-0-	-1467	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5040	-0-	-3080	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8205	-0-	-785	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7506	-0-	-264	-0-	7506	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	5818	-0-	-962	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5468	-0-	-1538	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5844	-0-	-1038	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4421	-0-	-1795	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5941	-0-	-941	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
*04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8250	-0-	-1329	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8191	-0-	-1388	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7179	-0-	-969	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	6372	-0-	-1878	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2881	-0-	2881	2881	2881	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		7549	-0-	7549	10430	7549	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6133	-0-	6133	16563	6133	2			N	-0-					-0-
03	22856	X	6293	-0-	-16563	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4839	-0-	-201	-0-	4819	2	20	9	Y	18	13	1			36
12	5208	X	5189	-0-	-19	-0-	5147	2	42	9	Y	38	30	1			44
01	5146	X	1774	-0-	-3372	-0-	1763	2	11	9	Y	10	47	1			7
02	4564	X	4560	-0-	-4	-0-	4506	2	54	9	Y	49	25	1			31
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5402	2	41	9	Y	37	51	1			17
*04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5356	2	41	9	Y	37	17	1			37

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4326	-0-	-169	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3444	-0-	-906	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7517	-0-	-193	-0-	7517	2			Y	-0-					74
12	7998	X	7704	-0-	-294	-0-	7704	2			Y	-0-					74
01	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	7701	2			Y	-0-					74
02	7224	X	6833	-0-	-391	-0-	6833	2			Y	-0-					74
03	7781	X	7412	-0-	-369	-0-	7342	2	70	9	Y	64					138
04	7530	X	6852	-0-	-678	-0-	6845	2	7	9	Y	6	116	1			28

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	5368	-0-	-512	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5481	-0-	-595	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5047	-0-	-564	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4482	-0-	-530	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4863	-0-	-686	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4662	-0-	-708	-0-	4662	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	9048	-0-	-552	-0-	345	1	8703	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	8526	-0-	-3440	-0-	227	1	8299	2	N	-0-					-0-
01	11966	X	11211	-0-	-755	-0-	208	1	11003	2	N	-0-					-0-
02	10808	X	10241	-0-	-567	-0-	181	1	10060	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	8851	-0-	-2712	-0-	264	1	8587	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9173	-0-	-1687	-0-	237	1	8936	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9412	-0-	-849	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8883	-0-	-1688	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	7678	-0-	-1870	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8690	-0-	-1881	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	10720	-0-	-890	-0-	410	1	10310	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	10763	-0-	-335	-0-	459	1	10304	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	11244	-0-	-102	-0-	509	1	10735	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9757	-0-	-491	-0-	431	1	9326	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	487	1	10794	2	N	-0-					-0-
*04	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	484	1	10567	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11730	X	10276	-0-	-1454	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10957	-0-	-1164	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10749	-0-	-1372	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9896	-0-	-296	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10022	-0-	-568	-0-	10022	2			N	-0-					-0-

JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	335	-0-	-6055	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
02	3696	X	-0-	-0-	-3696	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13830	X	13230	-0-	-600	-0-	13230	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12995	-0-	-1296	-0-	12995	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	12310	-0-	-1981	-0-	12310	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11077	-0-	-1831	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12424	-0-	-1867	-0-	12424	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12495	-0-	-735	-0-	12495	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	4800	-0-	-60	-0-	155	1	4645	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4875	-0-	-240	-0-	160	1	4715	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4611	-0-	-504	-0-	130	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	109	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	113	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	129	1	3952	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	8926	-0-	-674	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9324	-0-	-503	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8887	-0-	-878	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7971	-0-	-737	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9000	-0-	-486	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8396	-0-	-634	-0-	8396	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
12	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9789	-0-	-255	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8563	-0-	-509	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
*04	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8134	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
01	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
*04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	138	1	4193	2	N	-0-			-0-
12	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	102	1	6378	2	N	-0-			-0-
01	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	87	1	5851	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	5104	-0-	-132	-0-	34	1	5070	2	N	-0-			-0-
03	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	5757	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	2058	-0-	-4212	-0-	2058	2			N	-0-			-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6810	X	6343	-0-	-467	-0-	6343	2			N	-0-			-0-
12	7037	X	6273	-0-	-764	-0-	6273	2			N	-0-			-0-
01	6913	X	6367	-0-	-546	-0-	6367	2			N	-0-			-0-
02	6160	X	5819	-0-	-341	-0-	5819	2			N	-0-			-0-
03	6603	X	6333	-0-	-270	-0-	6333	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	5595	-0-	-735	-0-	5595	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	5023	-0-	-227	-0-	5023	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	5284	-0-	-141	-0-	5284	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	4934	-0-	-491	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
02	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
03	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
*04	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10342	2			N	-0-			-0-
12	11687	X	10423	-0-	-1264	-0-	10423	2			N	-0-			-0-
01	11687	X	10928	-0-	-759	-0-	10928	2			N	-0-			-0-
02	10556	X	9254	-0-	-1302	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
03	11470	X	10647	-0-	-823	-0-	10647	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	10396	-0-	-194	-0-	10396	2			N	-0-			-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15570	X	14064	-0-	-1506	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
12	16089	X	14376	-0-	-1713	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13804	-0-	-1076	-0-	13804	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12593	-0-	-847	-0-	12593	2			N	-0-					-0-
03	14805	X	14805	-0-	-0-	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	13898	-0-	-172	-0-	13898	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	260	1	9604	2	N	-0-					-0-
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	260	1	8372	2	N	-0-					-0-
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	262	1	6849	2	N	-0-					-0-
02	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	260	1	6747	2	N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	390	1	3518	2	N	-0-					-0-
*04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	398	1	4866	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4279	-0-	-30	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3696	-0-	-613	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
*04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8040	X	7909	-0-	-131	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7937	-0-	-371	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7194	-0-	-310	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7054	-0-	-866	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5565	-0-	-585	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6218	-0-	-137	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
02	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
*04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10920	X	9057	-0-	-1863	-0-	409	1	8648	2	N	-0-					-0-
12	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	382	1	11864	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10827	-0-	-457	-0-	328	1	10499	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	6847	-0-	-1889	-0-	280	1	6567	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	9527	-0-	-2718	-0-	697	1	8830	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	9813	-0-	-2037	-0-	420	1	9393	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1050	N	406	-0-	-644	-0-	406	1			N	-0-					-0-
12	682	N	380	-0-	-302	-0-	380	1			N	-0-					-0-
01	930	N	343	-0-	-587	-0-	343	1			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	1			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

11	11520	X	10311	-0-	-1209	-0-	10311	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11226	-0-	-678	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10141	-0-	-1236	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9643	-0-	-633	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10781	-0-	-441	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10120	-0-	-740	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

11	9090	X	9031	-0-	-59	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	9153	-0-	-240	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	8782	-0-	-1293	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7658	-0-	-1442	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8841	-0-	-1234	-0-	8841	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8064	-0-	-966	-0-	8064	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

11	9270	X	7895	-0-	-1375	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9197	-0-	-382	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
01	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8996	-0-	-211	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8434	-0-	-536	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5190	X	4295	-0-	-895	-0-	180	1	4115	2	N	-0-					111
12	5022	X	4586	-0-	-436	-0-	189	1	4397	2	N	-0-					111
01	5022	X	2716	-0-	-2306	-0-	157	1	2559	2	N	-0-					111
02	4312	X	3625	-0-	-687	-0-	145	1	3480	2	N	-0-					111
03	4588	X	3105	-0-	-1483	-0-	154	1	2951	2	N	-0-					111
04	4440	X	3101	-0-	-1339	-0-	169	1	2932	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20340	X	18176	-0-	-2164	-0-	18176	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	18046	-0-	-2972	-0-	18046	2			N	-0-					-0-
01	20615	X	17680	-0-	-2935	-0-	17680	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16974	-0-	-1646	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
03	19282	X	19172	-0-	-110	-0-	19172	2			N	-0-					-0-
*04	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	18384	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11880	X	10844	-0-	-1036	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	12105	-0-	-171	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11863	-0-	-413	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9321	-0-	-1767	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	11975	-0-	-301	-0-	11975	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11543	-0-	-157	-0-	11543	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	4935	-0-	-1215	-0-	36	1	4899	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	3931	-0-	-998	-0-	112	1	3819	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6032	-0-	-757	-0-	49	1	5983	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5654	-0-	-478	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5662	-0-	-1127	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	3028	-0-	-2822	-0-	51	1	2977	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-					-0-
12	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12580	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11521	-0-	-941	-0-	11521	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11234	-0-	-22	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12407	-0-	-55	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	4800	-0-	-7260	-0-	4800	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	9756	-0-	-894	-0-	9756	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10216	-0-	-696	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	10022	-0-	-394	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9153	-0-	-199	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	10157	-0-	-197	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9665	-0-	-235	-0-	9665	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10950	X	10453	-0-	-497	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11039	-0-	-276	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10900	-0-	-353	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
02	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	8081	-0-	-2955	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
*04	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	11162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	3844	-0-	-446	-0-	223	1	3621	2	N	-0-					-0-
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	247	1	4072	2	N	-0-					-0-
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	238	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	1529	-0-	-2055	-0-	258	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3545	-0-	-764	-0-	276	1	3269	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3538	-0-	-632	-0-	228	1	3310	2	N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	X	4651	-0-	-2219	-0-	136	1	4515	2	N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	128	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	6282	-0-	-135	-0-	132	1	6150	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5705	-0-	-91	-0-	111	1	5594	2	N	-0-					-0-
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	130	1	6308	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5553	-0-	-537	-0-	143	1	5410	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	7615	-0-	4615	8048	7615	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7562	-0-	4462	12510	7562	2			N	-0-					-0-
01	19656	X	7146	-0-	-12510	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
*04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15270	X	13799	-0-	-1471	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13256	-0-	-2523	-0-	13256	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13920	-0-	-1859	-0-	13920	2			N	-0-					-0-
02	12990	X	12990	-0-	-0-	-0-	12990	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	13212	-0-	-1079	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12096	-0-	-1704	-0-	12096	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	289	1	5333	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4977	-0-	-541	-0-	332	1	4645	2	N	-0-					-0-
01	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	189	1	5930	2	N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	154	1	5330	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4749	-0-	-1234	-0-	206	1	4543	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4301	-0-	-1609	-0-	206	1	4095	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4950	X	4615	-0-	-335	-0-	246	1	4369	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	228	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4989	-0-	-126	-0-	164	1	4825	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	4263	-0-	-49	-0-	146	1	4117	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4579	-0-	-319	-0-	159	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4496	-0-	-334	-0-	155	1	4341	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	8170	-0-	-1760	-0-	234	1	7936	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	8875	-0-	-1386	-0-	259	1	8616	2	N	-0-					-0-
01	10261	X	8315	-0-	-1946	-0-	212	1	8103	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7297	-0-	-1299	-0-	175	1	7122	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7587	-0-	-1279	-0-	215	1	7372	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7903	-0-	-677	-0-	160	1	7743	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12630	X	12137	-0-	-493	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12515	-0-	-412	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	12019	-0-	-691	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	10353	-0-	-1127	-0-	10353	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11537	-0-	-1173	-0-	11537	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11306	-0-	-844	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14010	X	12800	-0-	-1210	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
12	14477	X	13135	-0-	-1342	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	13249	-0-	-608	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	12029	-0-	-487	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	13500	-0-	-264	-0-	13500	2			N	-0-					-0-
*04	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	12911	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	6111	-0-	-39	-0-	148	1	5963	2	N	-0-					-0-
12	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	127	1	6677	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5835	-0-	-334	-0-	103	1	5732	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4278	-0-	-1434	-0-	122	1	4156	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	548	-0-	-6241	-0-	223	1	325	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	5151	-0-	-1419	-0-	143	1	5008	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	5526	-0-	-1480	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5260	-0-	-1746	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5625	-0-	-703	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6125	-0-	-478	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
*04	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7679	-0-	-2210	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9604	-0-	-1649	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8543	-0-	-1621	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	7923	-0-	-3330	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7483	-0-	-1907	-0-	7483	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	5259	-0-	-1131	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5020	-0-	-1552	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5750	-0-	-74	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6141	-0-	-307	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5745	-0-	-645	-0-	5745	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3990	X	2047	-0-	-1943	-0-	462	1	1585	2	N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	604	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	641	1	3584	2	N	-0-					-0-
02	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	576	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	588	1	3631	2	N	-0-					-0-
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	605	1	3489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	315	1	2040	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3462	-0-	362	362	352	1	3110	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3313	-0-	213	575	379	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	2217	N	1642	-0-	-575	-0-	307	1	1335	2	N	-0-			-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	347	1	3317	2	N	-0-			-0-
*04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	338	1	3235	2	N	-0-			-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	11343	2			N	-0-			-0-
12	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11691	2			N	-0-			-0-
01	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
02	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-			-0-
03	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			N	-0-			-0-
*04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-			-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	215	1	7514	2	N	-0-			-0-
12	7688	X	7031	-0-	-657	-0-	236	1	6795	2	N	-0-			-0-
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	43	1	8765	2	N	-0-			-0-
02	7224	X	5427	-0-	-1797	-0-	194	1	5233	2	N	-0-			-0-
03	7998	X	6810	-0-	-1188	-0-	246	1	6564	2	N	-0-			-0-
04	7770	X	7136	-0-	-634	-0-	84	1	7052	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3960	X	2252	-0-	-1708	-0-	2252	2			N	-0-			-0-
12	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-			-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-			-0-
03	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
04	4320	X	3241	-0-	-1079	-0-	3241	2			N	-0-			-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		9143	-0-	9143	32048	58	1	9085	2	N	-0-			-0-
12	43509	X	11461	-0-	-32048	-0-	52	1	11409	2	N	-0-			-0-
01	12728	X	12728	-0-	-0-	-0-	1	1	12727	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	9718	-0-	-614	-0-	16	1	9702	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	7127	-0-	-4343	-0-	58	1	7069	2	N	-0-			-0-
04	11790	X	8389	-0-	-3401	-0-	47	1	8342	2	N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	7279	-0-	-11	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
12	7533	X	7345	-0-	-188	-0-	7345	2			N	-0-			-0-
01	7471	X	7388	-0-	-83	-0-	7388	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	6496	-0-	-308	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	6993	-0-	-540	-0-	6993	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	6649	-0-	-641	-0-	6649	2			N	-0-			-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	5462	-0-	-1318	-0-	5462	2			N	-0-			-0-
12	7006	X	5876	-0-	-1130	-0-	5876	2			N	-0-			-0-
01	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	6187	2			N	-0-			-0-
02	5740	X	5734	-0-	-6	-0-	5734	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	6031	-0-	-14	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-			-0-
12	4433	X	97	-0-	-4336	-0-	97	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	4159	-0-	-274	-0-	4159	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	946	-0-	-3058	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-			-0-
04	4020	X	2990	-0-	-1030	-0-	2990	2			N	-0-			-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20670	X	19345	-0-	-1325	-0-	19345	2			N	-0-			-0-
12	21080	X	19092	-0-	-1988	-0-	19092	2			N	-0-			-0-
01	20832	X	18799	-0-	-2033	-0-	18799	2			N	-0-			-0-
02	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20912	2			N	-0-			-0-
03	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	24532	2			N	-0-			-0-
*04	22762	X	22762	-0-	-0-	-0-	22762	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	12573	2			N	-0-			-0-
12	12214	X	11606	-0-	-608	-0-	11606	2			N	-0-			-0-
01	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-			-0-
02	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-			-0-
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-			-0-
04	11820	X	11302	-0-	-518	-0-	11302	2			N	-0-			-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5880	X	4563	-0-	-1317	-0-	351	1	4212	3	N	-0-			62
12	6076	X	1928	-0-	-4148	-0-	105	1	1823	3	N	-0-			62
01	6076	X	3731	-0-	-2345	-0-	3731	3			N	-0-			62
02	5208	X	4024	-0-	-1184	-0-	4024	3			N	-0-			62
03	4712	X	2156	-0-	-2556	-0-	2156	3			N	-0-			62
04	4560	X	3196	-0-	-1364	-0-	3196	3			N	-0-			62

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5856	-0-	-204	-0-	5856	2			N	-0-			-0-
12	6169	X	5987	-0-	-182	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-			-0-
02	5460	X	5437	-0-	-23	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
03	6045	X	5965	-0-	-80	-0-	5965	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	5355	-0-	-645	-0-	5355	2			N	-0-			-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	8081	-0-	-1819	-0-	8081	2			N	-0-			-0-
12	9362	X	8847	-0-	-515	-0-	8847	2			N	-0-			-0-
01	9362	X	9083	-0-	-279	-0-	9083	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7597	-0-	-523	-0-	7597	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	8513	-0-	-477	-0-	8513	2			N	-0-			-0-
04	8790	X	8773	-0-	-17	-0-	8773	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	4348	-0-	-1442	-0-	15	1	4333	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	3819	-0-	-2195	-0-	22	1	3797	2	N	-0-			-0-
01	6014	X	4332	-0-	-1682	-0-	56	1	4276	2	N	-0-			-0-
02	5432	X	3701	-0-	-1731	-0-	83	1	3618	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	3743	-0-	-969	-0-	118	1	3625	2	N	-0-			-0-
*04	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	22	1	4938	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	232	1	7097	2	N	-0-			-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	250	1	6570	2	N	-0-			-0-
01	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	223	1	7601	2	N	-0-			-0-
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	168	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	136	1	5990	2	N	-0-			-0-
*04	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	187	1	5886	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2370	X	1265	-0-	-1105	-0-	336	1	929	2	N	-0-			-0-
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	429	1	3531	2	N	-0-			-0-
01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	357	1	3739	2	N	-0-			-0-
02	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	405	1	7211	2	N	-0-			-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	380	1	6958	2	N	-0-			-0-
*04	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	319	1	5625	2	N	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			-0-
12	4061	X	15	-0-	-4046	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	4061	X	3052	-0-	-1009	-0-	458	1	2594	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	2304	-0-	-1364	-0-	557	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	521	1	1664	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2021	-0-	-919	-0-	537	1	1484	2	N	-0-			-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10230	X	9019	-0-	-1211	-0-	9019	2			N	-0-			-0-
12	10571	X	8872	-0-	-1699	-0-	36	1	8836	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	8418	-0-	-2153	-0-	142	1	8276	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	5388	-0-	-3852	-0-	656	1	4732	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	5433	-0-	-4611	-0-	162	1	5271	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	7906	-0-	-1124	-0-	67	1	7839	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	4693	-0-	-1037	-0-	4693	2			N	-0-			-0-
12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
01	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-			-0-
02	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-			-0-
03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			N	-0-			-0-
04	6000	X	3210	-0-	-2790	-0-	3210	2			N	-0-			-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	148	1	5126	2	N	-0-			-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	128	1	5488	2	N	-0-			-0-
01	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	90	1	5121	2	N	-0-			-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	75	1	5253	2	N	-0-			-0-
03	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	81	1	5287	2	N	-0-			-0-
*04	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	77	1	4740	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	95	1	4942	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4890	-0-	-132	-0-	82	1	4808	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4594	-0-	-428	-0-	86	1	4508	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3985	-0-	-551	-0-	73	1	3912	2	N	-0-			-0-
03	5022	X	4097	-0-	-925	-0-	77	1	4020	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4266	-0-	-594	-0-	81	1	4185	2	N	-0-			-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	1379	-0-	-1501	-0-	26	1	1353	2	N	-0-			-0-
12	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	33	1	1942	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1768	-0-	-433	-0-	33	1	1735	2	N	-0-			-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	26	1	1392	2	N	-0-			-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	40	1	2064	2	N	-0-			-0-
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	47	1	2446	2	N	-0-			-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	8006	-0-	-334	-0-	8006	2			N	-0-			-0-
12	8618	X	8021	-0-	-597	-0-	8021	2			N	-0-			-0-
01	8618	X	6970	-0-	-1648	-0-	6970	2			N	-0-			-0-
02	7588	X	5857	-0-	-1731	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	8310	-0-	-91	-0-	8310	2			N	-0-			-0-
*04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-			-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	6665	-0-	-595	-0-	6665	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	6512	-0-	-990	-0-	6512	2			N	-0-			-0-
01	7502	X	5883	-0-	-1619	-0-	5883	2			N	-0-			-0-
02	6412	X	4654	-0-	-1758	-0-	4654	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	5232	-0-	-1650	-0-	5232	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	5078	-0-	-1582	-0-	5078	2			N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
12	5022	X	4191	-0-	-831	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
01	5022	X	4255	-0-	-767	-0-	4255	2			N	-0-			-0-
02	4536	X	3011	-0-	-1525	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	3177	-0-	-1690	-0-	3177	2			N	-0-			-0-
04	4110	X	3400	-0-	-710	-0-	3400	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	1402	-0-	-7628	-0-	149	1	1253	2	N	-0-			-0-
12	9331	X	977	-0-	-8354	-0-	134	1	843	2	N	-0-			-0-
01	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	175	1	4799	2	N	-0-			-0-
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	97	1	8801	2	N	-0-			-0-
03	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	130	1	9886	2	N	-0-			-0-
*04	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	118	1	8740	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14670	X	7272	-0-	-7398	-0-	7272	2			N	-0-			-0-
12	14198	X	5567	-0-	-8631	-0-	26	1	5541	2	N	-0-			-0-
01	14198	X	12943	-0-	-1255	-0-	12943	2			N	-0-			-0-
02	12824	X	10720	-0-	-2104	-0-	10720	2			N	-0-			-0-
03	14074	X	12059	-0-	-2015	-0-	12059	2			N	-0-			-0-
04	12540	X	12364	-0-	-176	-0-	12364	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15270	X	13205	-0-	-2065	-0-	13205	2			N	-0-					-0-
12	15779	X	13984	-0-	-1795	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
01	15779	X	13309	-0-	-2470	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11365	-0-	-2327	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	12496	-0-	-2043	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12165	-0-	-1365	-0-	12165	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11280	X	10795	-0-	-485	-0-	10795	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11592	-0-	-64	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	10952	-0-	-704	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9544	-0-	-676	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10101	-0-	-1493	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9793	-0-	-1427	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2790	X	722	-0-	-2068	-0-	120	1	602	2	N	-0-					92
12	2077	N	1728	-0-	-349	-0-	183	1	1545	2	N	-0-					92
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	186	1	1579	2	N	-0-					92
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	163	1	1760	2	N	-0-					92
03	1736	N	1323	-0-	-413	-0-	169	1	1154	2	N	-0-					92
*04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	176	1	2134	2	N	-0-					92

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6900	X	3373	-0-	-3527	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	3839	-0-	-3291	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	4674	-0-	-2456	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4492	-0-	-1584	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	4222	-0-	-2505	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
*04	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8476	-0-	-614	-0-	134	1	8342	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	8267	-0-	-1064	-0-	132	1	8135	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7268	-0-	-2063	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
02	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	82	1	7874	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	65	1	8801	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7404	-0-	-1086	-0-	77	1	7327	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9360	X	7953	-0-	-1407	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	8188	-0-	-1360	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8350	-0-	-1198	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8149	-0-	-283	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7389	-0-	-681	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6000	X	2876	-0-	-3124	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
*04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
03	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
*04	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
12	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7806	-0-	-1711	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6861	-0-	-1735	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7766	-0-	-1751	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8027	-0-	-613	-0-	8027	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5550	X	5174	-0-	-376	-0-	5174	2			Y	-0-					55
12	5735	X	4968	-0-	-767	-0-	4968	2			Y	-0-					55
01	5735	X	5146	-0-	-589	-0-	5146	2			Y	-0-					55
02	5180	X	4445	-0-	-735	-0-	4445	2			Y	-0-					55
03	5425	X	4206	-0-	-1219	-0-	4172	2	34	9	Y	31					86
04	5160	X	2752	-0-	-2408	-0-	2749	2	3	9	Y	3	71	1			18

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11370	X	10701	-0-	-669	-0-	409	1	10292	2	N	-0-					-0-
12	11160	X	10575	-0-	-585	-0-	451	1	10124	2	N	-0-					-0-
01	11253	X	10627	-0-	-626	-0-	481	1	10146	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	9403	-0-	-761	-0-	415	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10359	-0-	-894	-0-	447	1	9912	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10286	-0-	-424	-0-	450	1	9836	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	594	-0-	-6366	-0-	137	1	457	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	7162	-0-	-30	-0-	352	1	6810	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	5304	-0-	-2136	-0-	328	1	4976	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6517	-0-	-203	-0-	229	1	6288	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7329	-0-	-111	-0-	193	1	7136	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4420	-0-	-2510	-0-	270	1	4150	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-					24
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			Y	-0-					24
01	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	1812	2	35	9	Y	32					56
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					56
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					56
*04	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			Y	-0-					56

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18540	X	16592	-0-	-1948	-0-	16592	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	16672	-0-	-2486	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
01	18445	X	16114	-0-	-2331	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
02	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	16355	2			N	-0-					-0-
03	19554	X	19554	-0-	-0-	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
*04	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	19002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	8373	-0-	-687	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	8535	-0-	-827	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8437	-0-	-863	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7556	-0-	-480	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	3836	-0-	-4844	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
*04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

11	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
01	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
03	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4175	-0-	-1735	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

11	4530	X	3680	-0-	-850	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3646	-0-	-787	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3595	-0-	-373	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3228	-0-	-356	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3395	-0-	-295	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

11	17610	X	16670	-0-	-940	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	15970	-0-	-1762	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15881	-0-	-1789	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14363	-0-	-1485	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	16177	-0-	-1369	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	15089	-0-	-1591	-0-	15089	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

11	11010	X	7454	-0-	-3556	-0-	75	1	7379	2	N	-0-					-0-
12	11377	X	6057	-0-	-5320	-0-	90	1	5967	2	N	-0-					-0-
01	11377	X	5183	-0-	-6194	-0-	238	1	4945	2	N	-0-					-0-
02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	65	1	7074	2	N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
*04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					106
12	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	4411	2			N	-0-					106
01	5022	X	4650	-0-	-372	-0-	4650	2			N	-0-					106
02	4536	X	4065	-0-	-471	-0-	4065	2			N	-0-					106
03	5022	X	4231	-0-	-791	-0-	4185	2	46	9	N	42					148
04	4860	X	4075	-0-	-785	-0-	4075	2			N	-0-					148

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

11	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4819	-0-	-1040	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4256	-0-	-1603	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4851	-0-	-245	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4751	-0-	-395	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
*04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	224	1	5799	2	N	-0-			-0-
12	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	220	1	5794	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	6268	-0-	-87	-0-	256	1	6012	2	N	-0-			-0-
02	5740	X	4859	-0-	-881	-0-	244	1	4615	2	N	-0-			-0-
03	6355	X	6015	-0-	-340	-0-	262	1	5753	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	4960	-0-	-1100	-0-	260	1	4700	2	N	-0-			-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	X	86	-0-	-394	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
03	3100	N	5550	-0-	2450	2450	5550	2			N	-0-			-0-
*04	3000	N	4305	-0-	1305	3755	4305	2			N	-0-			-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	4494	-0-	-3846	-0-	4494	2			N	-0-			-0-
12	8122	X	4431	-0-	-3691	-0-	4431	2			N	-0-			-0-
01	8122	X	4882	-0-	-3240	-0-	4882	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	4631	-0-	-2089	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
03	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-			-0-
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	7104	-0-	-246	-0-	7104	2			N	-0-			-0-
12	7595	X	7092	-0-	-503	-0-	7092	2			N	-0-			-0-
01	7471	X	6880	-0-	-591	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
02	6636	X	6267	-0-	-369	-0-	6267	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	6951	-0-	-159	-0-	6951	2			N	-0-			-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8760	X	5657	-0-	-3103	-0-	5657	2			N	-0-			-0-
12	8277	X	7332	-0-	-945	-0-	7332	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6385	-0-	-497	-0-	6385	2			N	-0-			-0-
02	6216	X	2385	-0-	-3831	-0-	2385	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	800	-0-	-6547	-0-	800	2			N	-0-			-0-
04	7110	X	5860	-0-	-1250	-0-	5860	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3930	X	81	-0-	-3849	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-			-0-
01	3286	X	1315	-0-	-1971	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-			-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-			-0-
*04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8550	X	8523	-0-	-27	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8716	-0-	-119	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	8512	-0-	-757	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7721	-0-	-651	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8242	-0-	-1027	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8159	-0-	-361	-0-	8159	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	225	1	8077	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6363	-0-	-333	-0-	249	1	6114	2	N	-0-					-0-
01	7812	X	7348	-0-	-464	-0-	202	1	7146	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5034	-0-	-2050	-0-	162	1	4872	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	6939	-0-	-904	-0-	314	1	6625	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	6577	-0-	-1013	-0-	286	1	6291	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10530	X	10287	-0-	-243	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
12	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
01	10633	X	10245	-0-	-388	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9230	-0-	-374	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9870	-0-	-763	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9327	-0-	-963	-0-	9327	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10118	-0-	-1383	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9848	-0-	-1374	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8444	-0-	-1104	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9272	-0-	-1206	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8803	-0-	-977	-0-	8803	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
12	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9106	-0-	-504	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	3464	-0-	-6177	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7853	-0-	-1477	-0-	7853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					9
12	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					9
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	137	2	1	9	Y	1					10
02	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	201	1	1063	2	Y	-0-					10
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	147	1	4689	2	Y	1					11
							1	9									
*04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-	9	1			2

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	120	1	12098	2	N	-0-					-0-
12	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	95	1	12138	2	N	-0-					-0-
01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	72	1	12607	2	N	-0-					-0-
02	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	66	1	11325	2	N	-0-					-0-
03	12898	X	12898	-0-	-0-	-0-	73	1	12825	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11105	-0-	-925	-0-	71	1	11034	2	N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5539	-0-	-611	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5655	-0-	-700	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5729	-0-	-533	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5312	-0-	-344	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5851	-0-	-163	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5524	-0-	-26	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4658	-0-	-891	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3160	-0-	-2730	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5169	-0-	-721	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3406	-0-	-2294	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5548	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4161	-0-	-729	-0-	4157	2	4	9	N	4	4	8			-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7860	X	5775	-0-	-2085	-0-	5775	2			Y	-0-					131
12	7285	X	6409	-0-	-876	-0-	6309	2	100	9	Y	91	123	1			99
01	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	6596	2	41	9	Y	37	125	1			11
02	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6463	2	1	9	Y	1	1	8			11
03	6696	X	6031	-0-	-665	-0-	6031	2			Y	-0-					11
04	6420	X	5856	-0-	-564	-0-	5731	2	125	9	Y	114					125

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2018 - P/A 06/07/18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					189
12	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7352	2			N	-0-					189
01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					189
02	5656	X	5480	-0-	-176	-0-	5480	2			N	-0-					189
03	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	5844	2	21	9	N	19					208
*04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6132	2	2	9	N	2	184	1			26

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

11	2580	X	1368	-0-	-1212	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
12	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
02	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1155	-0-	-922	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1467	-0-	-543	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

11	3210	X	2064	-0-	-1146	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2572	-0-	-652	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2842	-0-	-382	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2584	-0-	-104	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2713	-0-	-47	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

11	9270	X	8031	-0-	-1239	-0-	167	1	7864	2	N	-0-					-0-
12	8866	X	8013	-0-	-853	-0-	173	1	7840	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	5604	-0-	-3417	-0-	360	1	5244	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7243	-0-	-905	-0-	163	1	7080	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8330	-0-	-691	-0-	156	1	8174	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	6627	-0-	-1413	-0-	55	1	6572	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

11	11250	X	10637	-0-	-613	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9935	-0-	-1349	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10944	-0-	-185	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9790	-0-	-262	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10678	-0-	-327	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10043	-0-	-607	-0-	10043	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

11	4860	X	4287	-0-	-573	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4525	-0-	-497	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4208	-0-	-104	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4132	-0-	-248	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13140	X	11459	-0-	-1681	-0-	59	1	11400	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	12282	-0-	-1296	-0-	67	1	12215	2	N	-0-			-0-
01	12772	X	11696	-0-	-1076	-0-	178	1	11518	2	N	-0-			-0-
02	11116	X	10697	-0-	-419	-0-	85	1	10612	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	11471	-0-	-805	-0-	136	1	11335	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	10583	-0-	-1297	-0-	82	1	10501	2	N	-0-			-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6210	X	2964	-0-	-3246	-0-	56	1	2908	2	N	-0-			-0-
12	6417	X	3304	-0-	-3113	-0-	55	1	3249	2	N	-0-			-0-
01	6417	X	3699	-0-	-2718	-0-	69	1	3630	2	N	-0-			-0-
02	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	116	1	6197	2	N	-0-			-0-
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	130	1	6751	2	N	-0-			-0-
*04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	119	1	6197	2	N	-0-			-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	7490	-0-	-1180	-0-	7490	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8023	-0-	-936	-0-	8023	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	7729	-0-	-1230	-0-	7729	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	7369	-0-	-415	-0-	7369	2			N	-0-			-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-			-0-
*04	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	2			N	-0-			-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	434	1	2450	2	N	-0-			-0-
12	1736	X	437	-0-	-1299	-0-	437	1			N	-0-			-0-
01	3100	X	318	-0-	-2782	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	308	-0-	-2492	-0-	308	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-			-0-
12	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-			-0-
01	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	12228	2			N	-0-			-0-
02	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-			-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-			-0-
*04	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	9095	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	436	1	3724	2	N	-0-					-0-
12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	451	1	5351	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	467	1	4360	2	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	284	1	6395	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	2014	-0-	-3132	-0-	270	1	1744	2	N	-0-					-0-
*04	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	262	1	6910	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

11	5850	X	4599	-0-	-1251	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
12	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4358	-0-	-1102	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	4705	-0-	-1340	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	4668	-0-	-1182	-0-	4668	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

11	12450	X	9878	-0-	-2572	-0-	335	1	9543	2	N	-0-					-0-
12	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	370	1	12476	2	N	-0-					-0-
01	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	400	1	11723	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10588	-0-	-164	-0-	429	1	10159	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	11454	-0-	-1380	-0-	418	1	11036	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	9050	-0-	-3370	-0-	350	1	8700	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

11	9270	X	4104	-0-	-5166	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	4993	-0-	-1455	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6381	-0-	-67	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

11	5520	X	3018	-0-	-2502	-0-	57	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4798	-0-	-906	-0-	2	1	4796	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5174	-0-	-530	-0-	4	1	5170	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4251	-0-	-481	-0-	17	1	4234	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4220	-0-	-1019	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
*04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9060	X	7785	-0-	-1275	-0-	75	1	7710	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	7722	-0-	-927	-0-	81	1	7641	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	118	1	7460	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6979	-0-	-525	-0-	75	1	6904	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7456	-0-	-852	-0-	87	1	7369	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7045	-0-	-755	-0-	84	1	6961	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2267	-0-	-85	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2600	-0-	-4	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2268	-0-	-252	-0-	2268	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3300	X	1750	-0-	-1550	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	X	1069	-0-	-731	-0-	247	1	822	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	1079	-0-	-1401	-0-	267	1	812	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1102	-0-	-758	-0-	341	1	761	2	N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	309	1	1432	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	316	1	1286	2	N	-0-					-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	305	1	1656	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	1185	-0-	-3165	-0-	146	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	1169	-0-	-3326	-0-	255	1	914	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	270	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3486	-0-	-238	-0-	235	1	3251	2	N	-0-					-0-
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	244	1	2393	2	N	-0-					-0-
*04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	226	1	2443	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12240	X	8817	-0-	-3423	-0-	189	1	8628	2	N	-0-					-0-
12	13454	X	9474	-0-	-3980	-0-	184	1	9290	2	N	-0-					-0-
01	13454	X	8001	-0-	-5453	-0-	176	1	7825	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	8650	-0-	-3502	-0-	133	1	8517	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9281	-0-	-205	-0-	136	1	9145	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8475	-0-	-705	-0-	176	1	8299	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2850	X	2666	-0-	-184	-0-	2656	2	10	9	Y	9	9	1			23
12	2790	X	2772	-0-	-18	-0-	2750	2	22	9	Y	20	18	1			25
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3384	2	19	9	Y	17	30	1			12
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3391	2	42	9	Y	38	26	1			24
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3951	2	28	9	Y	25	37	1			12
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3435	2	25	9	Y	23	12	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13590	X	12793	-0-	-797	-0-	12793	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12828	-0-	-1215	-0-	12828	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12496	-0-	-1020	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11331	-0-	-597	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12642	-0-	-564	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12038	-0-	-742	-0-	12038	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9930	X	8172	-0-	-1758	-0-	96	1	8076	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	8458	-0-	-1710	-0-	96	1	8362	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	7949	-0-	-1878	-0-	89	1	7860	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	6755	-0-	-2121	-0-	85	1	6670	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8078	-0-	-912	-0-	70	1	8008	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	7329	-0-	-861	-0-	79	1	7250	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8362	-0-	-938	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8370	-0-	-930	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7452	-0-	-948	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8127	-0-	-677	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7586	-0-	-574	-0-	15	1	7571	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13920	X	12208	-0-	-1712	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
12	14384	X	12007	-0-	-2377	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	11767	-0-	-2617	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11324	-0-	-1024	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11636	-0-	-1105	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11514	-0-	-696	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15720	X	14980	-0-	-740	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15594	-0-	-588	-0-	15594	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15307	-0-	-627	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	14298	-0-	-94	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	15277	-0-	-564	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	15050	-0-	-40	-0-	15050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	185	1	8234	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	8114	-0-	-39	-0-	215	1	7899	2	N	-0-					-0-
01	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	148	1	8413	2	N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	124	1	8139	2	N	-0-					-0-
03	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	144	1	10518	2	N	-0-					-0-
*04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	140	1	9464	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1440	X	415	-0-	-1025	-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2651	-0-	-604	-0-	2648	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3210	X	2308	-0-	-902	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11850	X	6549	-0-	-5301	-0-	251	1	6298	2	N	-0-					-0-
12	12245	X	10423	-0-	-1822	-0-	335	1	10088	2	N	-0-					-0-
01	12245	X	9720	-0-	-2525	-0-	334	1	9386	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	10650	-0-	-410	-0-	402	1	10248	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11834	-0-	-411	-0-	384	1	11450	2	N	-0-					-0-
*04	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	326	1	12586	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9450	X	8081	-0-	-1369	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9688	-0-	-77	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9001	-0-	-547	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8164	-0-	-404	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9322	-0-	-381	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8622	-0-	-768	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	1210	-0-	-1790	-0-	320	1	890	2	N	-0-					-0-
12	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	441	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	604	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	410	1	1019	2	N	-0-					-0-
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	537	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3067	-0-	-203	-0-	552	1	2515	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	124	1	5097	2	N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	130	1	4474	2	N	-0-					-0-
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	111	1	5178	2	N	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	119	1	4163	2	N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	139	1	5452	2	N	-0-					-0-
*04	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	134	1	4957	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9570	X	9184	-0-	-386	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9360	-0-	-529	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9191	-0-	-698	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8145	-0-	-703	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8980	-0-	-506	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8371	-0-	-809	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8310	X	7851	-0-	-459	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8251	-0-	-150	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8249	-0-	-307	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7019	-0-	-709	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7660	-0-	-896	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7696	-0-	-284	-0-	7696	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

11	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4288	-0-	-80	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4179	-0-	-711	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5372	-0-	-797	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4771	-0-	-1137	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4156	-0-	-2385	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5645	-0-	-685	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

11	6960	X	5371	-0-	-1589	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6209	-0-	-735	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5976	-0-	-968	-0-	9	1	5967	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5473	-0-	-799	-0-	26	1	5447	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	6048	-0-	-183	-0-	7	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5746	-0-	-254	-0-	5746	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

11	6570	X	5968	-0-	-602	-0-	258	1	5710	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	3802	-0-	-1375	-0-	283	1	3519	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	2974	-0-	-2947	-0-	214	1	2760	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	6169	X	98	-0-	-6071	-0-	98	1			N	-0-					-0-
04	5970	X	887	-0-	-5083	-0-	326	1	561	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

11	8040	X	7380	-0-	-660	-0-	7379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8308	X	7219	-0-	-1089	-0-	8	1	7211	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6856	-0-	-987	-0-	21	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6883	-0-	-117	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7459	-0-	-167	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7090	-0-	-290	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12300	X	11526	-0-	-774	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11889	-0-	-759	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11454	-0-	-1070	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10906	-0-	-266	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11577	-0-	-544	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11256	-0-	-264	-0-	11256	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

11	7020	X	6929	-0-	-91	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7097	-0-	-219	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6905	-0-	-411	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6296	-0-	-312	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6656	-0-	-274	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

11	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
12	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7261	-0-	-1884	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7256	-0-	-1228	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8607	-0-	-2367	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	7090	-0-	-3530	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

11	8640	X	5884	-0-	-2756	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
12	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
01	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8743	-0-	-30	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7549	-0-	-941	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

11	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	103	1	10477	2	N	-0-					-0-
12	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1	1	11353	2	N	-0-					-0-
01	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
02	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
03	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
*04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	50	1	7822	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

11	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7541	-0-	-178	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5989	-0-	-899	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6064	-0-	-1469	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6203	-0-	-1357	-0-	60	1	6143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6153	-0-	-388	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5837	-0-	-71	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6121	-0-	-420	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5262	-0-	-1068	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

11	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	9190	2			N	-0-					-0-
12	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9150	-0-	-925	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8047	-0-	-1053	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8910	-0-	-1165	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8713	-0-	-587	-0-	8713	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

11	5310	X	4379	-0-	-931	-0-	212	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	252	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	281	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	274	1	4329	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4403	-0-	-588	-0-	277	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3624	-0-	-1686	-0-	251	1	3373	2	N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	224	1	6371	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	269	1	6521	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6848	-0-	-747	-0-	285	1	6563	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6050	-0-	-810	-0-	269	1	5781	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	2968	-0-	-4627	-0-	333	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	333	-0-	-6297	-0-	333	1			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	337	1	3487	2	N	43					103
							47	9									
12	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	339	1	3575	2	N	2	86	1			19
							2	9									
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	348	1	3750	2	N	-0-					19
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	345	1	4066	2	N	-0-					19
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	365	1	5081	2	N	-0-					19
04	3960	X	3701	-0-	-259	-0-	310	1	3357	2	N	31					50
							34	9									

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

11	8040	X	6752	-0-	-1288	-0-	201	1	6551	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7041	-0-	-1267	-0-	154	1	6887	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	7494	-0-	-39	-0-	85	1	7409	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4849	-0-	-1955	-0-	17	1	4832	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	145	1	5490	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	4580	-0-	-2680	-0-	156	1	4424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8070	X	7839	-0-	-231	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8071	-0-	-268	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7903	-0-	-436	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6570	-0-	-962	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7084	-0-	-1162	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5315	-0-	-2515	-0-	5315	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16170	X	15126	-0-	-1044	-0-	15126	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	15144	-0-	-1720	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	16017	-0-	-847	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13878	-0-	-1354	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	16141	-0-	-72	-0-	16141	2			N	-0-					-0-
*04	15553	X	15553	-0-	-0-	-0-	15553	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	137	1	8850	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	8884	-0-	-602	-0-	172	1	8712	2	N	-0-					-0-
01	10850	X	7976	-0-	-2874	-0-	292	1	7684	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	7554	-0-	-2246	-0-	181	1	7373	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	8492	-0-	-2358	-0-	180	1	8312	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	165	1	6745	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4338	-0-	-338	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4082	-0-	-1095	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3794	-0-	-1216	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
12	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8696	-0-	-480	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6689	-0-	-1711	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7110	-0-	-2190	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7388	-0-	-1612	-0-	7388	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10650	X	9933	-0-	-717	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10913	-0-	-402	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11001	-0-	-314	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9974	-0-	-246	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10154	-0-	-975	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	4261	-0-	-6389	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6540	X	5251	-0-	-1289	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5460	-0-	-1298	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5111	-0-	-1647	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5059	-0-	-877	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4848	-0-	-1104	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4609	-0-	-671	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	8169	-0-	-501	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8041	-0-	-918	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8079	-0-	-446	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7204	-0-	-412	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7366	-0-	-1066	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6973	-0-	-1187	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 10815

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2019 - P/A 01/14/19

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

11	9780	X	9037	-0-	-743	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9304	-0-	-554	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9038	-0-	-789	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7996	-0-	-656	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8880	-0-	-451	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8870	-0-	-160	-0-	8870	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

11	4920	X	4369	-0-	-551	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	3875	-0-	-1209	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3767	-0-	-1317	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3062	-0-	-1166	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2943	-0-	-1437	-0-	2943	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

11	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	2			N	-0-					-0-
12	16988	X	16509	-0-	-479	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	15501	-0-	-2231	-0-	15501	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	13767	-0-	-2249	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15093	-0-	-2639	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14746	-0-	-1244	-0-	14746	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

11	5460	X	5076	-0-	-384	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	20	1	4592	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4348	-0-	-384	-0-	10	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	8133	-0-	-87	-0-	8133	2			N	-0-			-0-
12	8742	X	8247	-0-	-495	-0-	8247	2			N	-0-			-0-
01	8742	X	7499	-0-	-1243	-0-	7499	2			N	-0-			-0-
02	7896	X	6768	-0-	-1128	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
03	8401	X	7336	-0-	-1065	-0-	7336	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7122	-0-	-1008	-0-	7122	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	3547	-0-	-5423	-0-	289	1	3258	2	N	-0-			-0-
12	8463	X	5746	-0-	-2717	-0-	282	1	5464	2	N	-0-			-0-
01	7316	X	4663	-0-	-2653	-0-	294	1	4369	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	5241	-0-	-415	-0-	241	1	5000	2	N	-0-			-0-
03	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	232	1	5966	2	N	-0-			-0-
*04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	202	1	5630	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9420	X	8548	-0-	-872	-0-	8548	2			N	-0-			-0-
12	9734	X	8722	-0-	-1012	-0-	8722	2			N	-0-			-0-
01	9145	X	8892	-0-	-253	-0-	8892	2			N	-0-			-0-
02	8120	X	7860	-0-	-260	-0-	7860	2			N	-0-			-0-
03	8990	X	8872	-0-	-118	-0-	8872	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	8437	-0-	-173	-0-	8437	2			N	-0-			-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2610	X	298	-0-	-2312	-0-	255	1	43	2	N	-0-			-0-
12	2697	X	319	-0-	-2378	-0-	319	1			N	-0-			-0-
01	2697	X	323	-0-	-2374	-0-	323	1			N	-0-			-0-
02	2436	X	317	-0-	-2119	-0-	317	1			N	-0-			-0-
03	2697	X	318	-0-	-2379	-0-	318	1			N	-0-			-0-
*04	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-			-0-
12	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-			-0-
01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-			-0-
02	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	10736	2			N	-0-			-0-
03	11439	X	11188	-0-	-251	-0-	11188	2			N	-0-			-0-
04	11070	X	11017	-0-	-53	-0-	11017	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-			-0-
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	12415	2			N	-0-			-0-
01	12059	X	11757	-0-	-302	-0-	11757	2			N	-0-			-0-
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-			-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	10673	-0-	-997	-0-	10673	2			N	-0-			-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6300	X	5701	-0-	-599	-0-	194	1	5507	2	N	-0-			101
12	6355	X	5299	-0-	-1056	-0-	239	1	5060	2	N	-0-			101
01	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	230	1	5384	2	N	-0-			101
02	5348	X	4659	-0-	-689	-0-	215	1	4444	2	N	-0-			101
03	5890	X	4943	-0-	-947	-0-	248	1	4695	2	N	-0-			101
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	172	1	5318	2	N	-0-			101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14250	X	13265	-0-	-985	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
12	14725	X	13627	-0-	-1098	-0-	13627	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	13305	-0-	-1451	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	11885	-0-	-1443	-0-	11885	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11901	-0-	-2855	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	12017	-0-	-1243	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
12	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
03	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
*04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7130	-0-	-341	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3501	-0-	-3415	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6517	-0-	-1140	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7231	-0-	-179	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	253	1	2163	2	N	-0-					-0-
12	1240	X	160	-0-	-1080	-0-	160	1			N	-0-					-0-
01	1240	X	313	-0-	-927	-0-	313	1			N	-0-					-0-
02	1120	X	277	-0-	-843	-0-	277	1			N	-0-					-0-
03	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	185	1	6654	2	N	-0-					-0-
*04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	90	1	8112	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15840	X	14138	-0-	-1702	-0-	14138	2			N	-0-					-0-
12	16337	X	14840	-0-	-1497	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	13788	-0-	-2301	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	10013	-0-	-3315	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	-0-					-0-
04	14370	X	5221	-0-	-9149	-0-	179	1	5042	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4140	X	351	-0-	-3789	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
01	3534	X	1186	-0-	-2348	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2987	-0-	-205	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
*04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4290	X	1545	-0-	-2745	-0-	83	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	175	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	3415	-0-	-2568	-0-	267	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3070	-0-	-2334	-0-	205	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	136	1	6561	2	N	-0-					-0-
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	148	1	5840	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12090	X	11959	-0-	-131	-0-	49	1	11910	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	11398	-0-	-1095	-0-	32	1	11366	2	N	-0-			-0-
01	12400	X	8650	-0-	-3750	-0-	17	1	8633	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10237	-0-	-963	-0-	10237	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	11229	-0-	-1171	-0-	11229	2			N	-0-			-0-
04	11970	X	10801	-0-	-1169	-0-	2	1	10799	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			N	-0-			-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-			-0-
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-			-0-
02	3892	X	3362	-0-	-530	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	3102	-0-	-1765	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3355	-0-	-1355	-0-	3355	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6420	X	4679	-0-	-1741	-0-	4679	2			N	-0-			-0-
12	6634	X	3134	-0-	-3500	-0-	3134	2			N	-0-			-0-
01	6634	X	4956	-0-	-1678	-0-	198	1	4758	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3674	-0-	-946	-0-	225	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	152	1	5151	2	N	-0-			-0-
*04	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	142	1	5125	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-			-0-
12	7502	X	7061	-0-	-441	-0-	7061	2			N	-0-			-0-
01	8153	X	6958	-0-	-1195	-0-	6958	2			N	-0-			-0-
02	7364	X	6249	-0-	-1115	-0-	6249	2			N	-0-			-0-
03	8153	X	6809	-0-	-1344	-0-	6809	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	6227	-0-	-1573	-0-	6227	2			N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	11253	2			N	-0-			-0-
12	10881	X	10088	-0-	-793	-0-	10088	2			N	-0-			-0-
01	11594	X	9326	-0-	-2268	-0-	9326	2			N	-0-			-0-
02	10472	X	9706	-0-	-766	-0-	9706	2			N	-0-			-0-
03	11594	X	11122	-0-	-472	-0-	11122	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	10734	-0-	-486	-0-	10734	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12360	X	11530	-0-	-830	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-			-0-
01	12338	X	12105	-0-	-233	-0-	12105	2			N	-0-			-0-
02	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-			-0-
03	12462	X	12285	-0-	-177	-0-	12285	2			N	-0-			-0-
*04	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	12086	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9090	X	8557	-0-	-533	-0-	8557	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8768	-0-	-191	-0-	8768	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8346	-0-	-613	-0-	8346	2			N	-0-			-0-
02	8092	X	7486	-0-	-606	-0-	7486	2			N	-0-			-0-
03	8835	X	8084	-0-	-751	-0-	8084	2			N	-0-			-0-
04	8550	X	7012	-0-	-1538	-0-	7012	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16530	X	15345	-0-	-1185	-0-	15345	2			N	-0-			-0-
12	16926	X	16033	-0-	-893	-0-	16033	2			N	-0-			-0-
01	16833	X	15748	-0-	-1085	-0-	15748	2			N	-0-			-0-
02	15204	X	14484	-0-	-720	-0-	14484	2			N	-0-			-0-
03	16027	X	15665	-0-	-362	-0-	15665	2			N	-0-			-0-
04	15510	X	15128	-0-	-382	-0-	15128	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

11	3120	X	1307	-0-	-1813	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
12	3131	X	2543	-0-	-588	-0-	2543	2			N	-0-			-0-
01	3038	X	952	-0-	-2086	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	2744	X	1499	-0-	-1245	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
03	2542	X	1879	-0-	-663	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
04	2460	X	1201	-0-	-1259	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

11	8760	X	6728	-0-	-2032	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
12	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-			-0-
01	9269	X	9078	-0-	-191	-0-	9078	2			N	-0-			-0-
02	8372	X	7972	-0-	-400	-0-	7972	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	8447	-0-	-1752	-0-	8447	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	8192	-0-	-1678	-0-	8192	2			N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

11	9780	X	9468	-0-	-312	-0-	9468	2			N	-0-			-0-
12	11997	X	8387	-0-	-3610	-0-	8387	2			N	-0-			-0-
01	11997	X	9713	-0-	-2284	-0-	9713	2			N	-0-			-0-
02	10836	X	8503	-0-	-2333	-0-	8503	2			N	-0-			-0-
03	11811	X	9071	-0-	-2740	-0-	9071	2			N	-0-			-0-
04	9480	X	3828	-0-	-5652	-0-	3828	2			N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

11	7140	X	4576	-0-	-2564	-0-	4576	2			N	-0-			-0-
12	6045	X	3695	-0-	-2350	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
01	7068	X	3635	-0-	-3433	-0-	91	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	4863	-0-	-1521	-0-	92	1	4771	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	79	1	6082	2	N	-0-			-0-
*04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	12	1	5058	2	N	-0-			-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

11	3390	X	3359	-0-	-31	-0-	74	1	3285	2	N	-0-			-0-
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	78	1	3254	2	N	-0-			-0-
01	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	83	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	32	1	3256	2	N	-0-			-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-			-0-
*04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	39	1	3587	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

11	7920	X	7290	-0-	-630	-0-	7290	2			N	-0-			-0-
12	8060	X	7338	-0-	-722	-0-	7338	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6619	-0-	-821	-0-	6619	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	5380	-0-	-1424	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
03	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	7252	2			N	-0-			-0-
04	7290	X	6090	-0-	-1200	-0-	6090	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11280	X	10779	-0-	-501	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	10871	-0-	-692	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	10589	-0-	-974	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9863	-0-	-581	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10589	-0-	-881	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10142	-0-	-628	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	7431	-0-	-849	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7674	-0-	-789	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7484	-0-	-886	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6899	-0-	-661	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7539	-0-	-242	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7179	-0-	-261	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14940	X	14360	-0-	-580	-0-	14360	2			N	-0-					-0-
12	15097	X	14845	-0-	-252	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
01	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	14562	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13021	-0-	-391	-0-	13021	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13788	-0-	-1061	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	13682	-0-	-688	-0-	13682	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12060	X	7880	-0-	-4180	-0-	240	1	7640	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	7051	-0-	-5411	-0-	205	1	6846	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	7718	-0-	-3194	-0-	214	1	7504	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	7661	-0-	-2195	-0-	176	1	7485	2	N	-0-					-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	195	1	8741	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7485	-0-	-405	-0-	234	1	7251	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8190	X	7745	-0-	-445	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
12	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6977	-0-	-807	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7412	-0-	-1299	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7503	-0-	-927	-0-	7503	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3108	-0-	-1046	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2938	-0-	-814	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	2963	-0-	-1284	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	322	1	7923	2	N	-0-					-0-
12	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	280	1	7987	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	347	1	9178	2	N	-0-					-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	325	1	7295	2	N	-0-					-0-
03	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	298	1	8674	2	N	-0-					-0-
*04	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	300	1	8133	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8520	X	7807	-0-	-713	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8666	-0-	-138	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	6938	-0-	-2176	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6921	-0-	-1311	-0-	184	1	6737	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	7879	-0-	-1235	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7434	-0-	-966	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2568	-0-	2568	2568	920	1	1648	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		3747	-0-	3747	6315	1029	1	2718	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3771	-0-	3771	10086	920	1	2851	2	N	-0-					-0-
03	14561	X	4475	-0-	-10086	-0-	1040	1	3435	2	N	-0-					-0-
*04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	993	1	2675	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8430	X	7716	-0-	-714	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8033	-0-	-678	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7607	-0-	-1042	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7249	-0-	-563	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7829	-0-	-479	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7507	-0-	-263	-0-	7507	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11550	X	10592	-0-	-958	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10663	-0-	-745	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10842	-0-	-566	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9795	-0-	-341	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10774	-0-	-200	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10117	-0-	-473	-0-	10117	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19200	X	17954	-0-	-1246	-0-	17954	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	19056	-0-	-784	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	18640	-0-	-1076	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	16197	-0-	-1303	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17404	-0-	-1661	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	16776	-0-	-1674	-0-	16776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9630	X	9260	-0-	-370	-0-	119	1	9141	2	N	-0-			-0-
12	9176	X	8450	-0-	-726	-0-	180	1	8270	2	N	-0-			-0-
01	9951	X	8614	-0-	-1337	-0-	171	1	8443	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	7414	-0-	-1574	-0-	112	1	7302	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	7634	-0-	-2317	-0-	147	1	7487	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8156	-0-	-1114	-0-	140	1	8016	2	N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

11	18540	X	17821	-0-	-719	-0-	17821	2			N	-0-			-0-
12	19158	X	17913	-0-	-1245	-0-	17913	2			N	-0-			-0-
01	18817	X	17770	-0-	-1047	-0-	17770	2			N	-0-			-0-
02	16912	X	15089	-0-	-1823	-0-	15089	2			N	-0-			-0-
03	18414	X	16354	-0-	-2060	-0-	16354	2			N	-0-			-0-
04	17820	X	16689	-0-	-1131	-0-	16689	2			N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

11	12330	X	2528	-0-	-9802	-0-	333	1	2195	2	N	-0-			-0-
12	11098	X	2784	-0-	-8314	-0-	339	1	2445	2	N	-0-			-0-
01	11005	X	3131	-0-	-7874	-0-	361	1	2770	2	N	-0-			-0-
02	7504	X	2222	-0-	-5282	-0-	297	1	1925	2	N	-0-			-0-
03	3193	X	3046	-0-	-147	-0-	342	1	2704	2	N	-0-			-0-
04	3030	X	2601	-0-	-429	-0-	331	1	2270	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	164	1	4486	2	N	-0-			-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
01	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-			-0-
02	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	149	1	3963	2	N	-0-			-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3411	-0-	-429	-0-	276	1	3135	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

11	6600	X	6422	-0-	-178	-0-	6422	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	5800	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5443	-0-	-788	-0-	5443	2			N	-0-			-0-
02	5992	X	4939	-0-	-1053	-0-	4939	2			N	-0-			-0-
03	6634	X	5457	-0-	-1177	-0-	5457	2			N	-0-			-0-
04	6420	X	5675	-0-	-745	-0-	5675	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

11	5040	X	3438	-0-	-1602	-0-	279	1	3159	2	Y	-0-			103
12	5208	X	3584	-0-	-1624	-0-	311	1	3273	2	Y	-0-			103
01	5208	X	4724	-0-	-484	-0-	307	1	4417	2	Y	-0-			103
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	280	1	4801	2	Y	-0-			103
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	311	1	4668	2	Y	-0-			103
04	4560	X	4427	-0-	-133	-0-	307	1	4120	2	Y	-0-			103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
12	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7652	-0-	-36	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	7280	-0-	-84	-0-	7280	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7596	-0-	-557	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6962	-0-	-928	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
12	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6145	-0-	-71	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

11	7050	X	6610	-0-	-440	-0-	6610	2			Y	-0-					69
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	2			Y	-0-					69
01	7006	X	6878	-0-	-128	-0-	6878	2			Y	-0-					69
02	6216	X	6012	-0-	-204	-0-	6011	2	1	9	Y	1					70
03	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	2			Y	-0-	58	1			12
04	6870	X	6588	-0-	-282	-0-	6588	2			Y	-0-					12

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

11	11910	X	11431	-0-	-479	-0-	11431	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	10784	-0-	-1523	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
02	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11218	-0-	-593	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11030	-0-	-400	-0-	11030	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	302	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	314	1	3959	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	277	1	3409	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2919	-0-	-1169	-0-	248	1	2671	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	487	-0-	-4039	-0-	185	1	302	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	194	-0-	-4156	-0-	194	1			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

11	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7877	-0-	-679	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	7663	-0-	-893	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6834	-0-	-894	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7073	-0-	-1173	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7100	-0-	-700	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

11	6630	X	4767	-0-	-1863	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5270	-0-	-1581	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	4675	-0-	-2176	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	2434	-0-	-2802	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	3910	-0-	-1887	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
*04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	6555	-0-	-675	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6617	-0-	-606	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6243	-0-	-732	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6234	-0-	-555	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6323	-0-	-247	-0-	6323	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
12	20714	X	20714	-0-	-0-	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
03	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	19442	2			N	-0-					-0-
*04	17207	X	17207	-0-	-0-	-0-	17207	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
12	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
01	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6217	-0-	-1287	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7210	-0-	-1098	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6907	-0-	-1133	-0-	6907	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	8394	-0-	-6	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8582	-0-	-129	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	8842	-0-	-55	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7749	-0-	-287	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8327	-0-	-570	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7538	-0-	-1012	-0-	7538	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9480	X	8652	-0-	-828	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	8877	-0-	-764	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	8744	-0-	-897	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7993	-0-	-463	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8689	-0-	-425	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8458	-0-	-182	-0-	8458	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23970	X	22316	-0-	-1654	-0-	999	1	21317	2	N	-0-					-0-
12	24211	X	22717	-0-	-1494	-0-	1110	1	21607	2	N	-0-					-0-
01	24211	X	22249	-0-	-1962	-0-	1079	1	21170	2	N	-0-					-0-
02	21112	X	19598	-0-	-1514	-0-	922	1	18676	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	17789	-0-	-5399	-0-	275	1	17514	2	N	-0-					-0-
04	22320	X	20431	-0-	-1889	-0-	794	1	19637	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18720	X	16508	-0-	-2212	-0-	739	1	15769	2	N	-0-					-0-
12	19344	X	17903	-0-	-1441	-0-	875	1	17028	2	N	-0-					-0-
01	19344	X	18498	-0-	-846	-0-	897	1	17601	2	N	-0-					-0-
02	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	756	1	15322	2	N	-0-					-0-
03	17918	X	15845	-0-	-2073	-0-	245	1	15600	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	16816	-0-	-1094	-0-	653	1	16163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6990	X	6550	-0-	-440	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6389	-0-	-834	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6349	-0-	-874	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4010	-0-	-2430	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5096	-0-	-1662	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
*04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14850	X	12741	-0-	-2109	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	12976	-0-	-2276	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12108	-0-	-2834	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11817	-0-	-1287	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13138	-0-	-905	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
*04	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	13506	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	92	1	4024	2	Y	-0-					62
12	4526	X	3802	-0-	-724	-0-	122	1	3680	2	Y	-0-					62
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	155	1	4366	2	Y	27					89
							30	9									
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	164	1	3909	2	Y	-0-					89
03	4247	X	4086	-0-	-161	-0-	147	1	3938	2	Y	1	70	1			20
							1	9									
04	4410	X	3551	-0-	-859	-0-	137	1	3414	2	Y	-0-					20

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	7357	-0-	-353	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7507	-0-	-429	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7357	-0-	-1137	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7247	-0-	-425	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7684	-0-	-810	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
*04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	4633	-0-	-2147	-0-	273	1	4360	2	N	-0-					-0-
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	230	1	11708	2	N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	195	1	12434	2	N	-0-					-0-
02	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	322	1	5746	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8206	-0-	-784	-0-	347	1	7859	2	N	-0-					-0-
*04	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	242	1	10642	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	526	1	97	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-					-0-
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8730	X	8229	-0-	-501	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8377	-0-	-365	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8531	-0-	-552	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7051	-0-	-1153	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8569	-0-	-514	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7689	-0-	-561	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

11	21390	X	19437	-0-	-1953	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	19144	-0-	-2463	-0-	19144	2			N	-0-					-0-
01	21576	X	18909	-0-	-2667	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
02	19180	X	17394	-0-	-1786	-0-	17394	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	19828	-0-	-1407	-0-	19828	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18867	-0-	-573	-0-	18867	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

11	22410	X	18521	-0-	-3889	-0-	829	1	17692	2	N	-0-					-0-
12	21204	X	19004	-0-	-2200	-0-	929	1	18075	2	N	-0-					-0-
01	21173	X	19462	-0-	-1711	-0-	944	1	18518	2	N	-0-					-0-
02	18956	X	17400	-0-	-1556	-0-	818	1	16582	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	16902	-0-	-4085	-0-	261	1	16641	2	N	-0-					-0-
04	18840	X	17693	-0-	-1147	-0-	688	1	17005	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

11	5820	X	4750	-0-	-1070	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	5308	-0-	-1450	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	4454	-0-	-2304	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5881	-0-	-223	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
*04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

11	2970	X	2738	-0-	-232	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2580	-0-	-136	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

11	27720	X	18150	-0-	-9570	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	19644	-0-	-7853	-0-	19644	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	16814	-0-	-10435	-0-	62	1	16752	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	13224	-0-	-3716	-0-	174	1	13050	2	N	-0-					-0-
03	19654	X	16776	-0-	-2878	-0-	107	1	16669	2	N	-0-					-0-
04	19020	X	15191	-0-	-3829	-0-	45	1	15146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	1			N	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	1			N	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	1			N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13920	X	12282	-0-	-1638	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
12	13857	X	12779	-0-	-1078	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12509	-0-	-1348	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11467	-0-	-377	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12853	-0-	-260	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	9842	-0-	-2518	-0-	9842	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	5055	-0-	-195	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5308	-0-	-117	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4936	-0-	-489	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4308	-0-	-480	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4143	-0-	-1158	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4345	-0-	-785	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14250	X	13657	-0-	-593	-0-	13657	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13241	-0-	-1701	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	14214	-0-	-1472	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	12088	-0-	-2080	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13878	-0-	-1808	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	13128	-0-	-642	-0-	13128	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11160	X	10629	-0-	-531	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
12	11532	X	10520	-0-	-1012	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	10380	-0-	-1152	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9125	-0-	-787	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10505	-0-	-469	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9841	-0-	-779	-0-	9841	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4620	X	1487	-0-	-3133	-0-	256	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	2101	-0-	-2611	-0-	490	1	1611	2	N	-0-					-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	537	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	501	1	3724	2	N	-0-					-0-
03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	562	1	3679	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	3575	-0-	-1465	-0-	549	1	3026	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2130	X	1582	-0-	-548	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	1872	-0-	-329	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2017	-0-	-308	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	1706	-0-	-544	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16701	-0-	-39	-0-	16701	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15511	-0-	-1229	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	14007	-0-	-1337	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	16872	-0-	-116	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
*04	19123	X	19123	-0-	-0-	-0-	19123	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13260	X	10285	-0-	-2975	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11288	-0-	-1174	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11671	-0-	-791	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
02	11349	X	11349	-0-	-0-	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
*04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	5264	-0-	-136	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	4939	-0-	-641	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	4797	-0-	-1124	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4781	-0-	-567	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5040	-0-	-881	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4968	-0-	-282	-0-	4968	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	-0-					-0-
12	6820	X	9	-0-	-6811	-0-	9	1			N	-0-					-0-
01	6200	X	219	-0-	-5981	-0-	48	1	171	2	N	-0-					-0-
02	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	28	1	5604	2	N	-0-					-0-
03	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	65	1	5852	2	N	-0-					-0-
*04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	44	1	5333	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	7892	-0-	-1948	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	8154	-0-	-2014	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8072	-0-	-1104	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6691	-0-	-1177	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7020	-0-	-1691	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
*04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	153	1	5038	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6485	-0-	-1358	-0-	134	1	6351	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	5551	-0-	-2292	-0-	166	1	5385	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	3601	-0-	-3483	-0-	157	1	3444	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3664	-0-	-3776	-0-	184	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	2524	-0-	-3746	-0-	252	1	2272	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	8662	-0-	-308	-0-	440	1	8222	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	7685	-0-	-1305	-0-	386	1	7299	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6210	-0-	-2687	-0-	310	1	5900	2	N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	374	1	8220	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8038	-0-	-921	-0-	369	1	7669	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8206	-0-	-464	-0-	393	1	7813	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5790	X	4199	-0-	-1591	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4322	-0-	-1537	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4455	-0-	-970	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4157	-0-	-155	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3947	-0-	-373	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

11	9090	X	7568	-0-	-1522	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8633	-0-	-450	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	7392	-0-	-112	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7790	-0-	-828	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7041	-0-	-1299	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

11	6450	X	5384	-0-	-1066	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5384	-0-	-971	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5157	-0-	-1198	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5659	-0-	-81	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
*04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

11	4980	X	3632	-0-	-1348	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	3974	-0-	-1172	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3253	-0-	-1304	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3969	-0-	-147	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3901	-0-	-346	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3489	-0-	-351	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

11	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			Y	-0-					24
12	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	4422	2			Y	-0-					24
01	5053	X	4566	-0-	-487	-0-	4519	2	47	9	Y	43					67
02	4564	X	3699	-0-	-865	-0-	3699	2			Y	-0-					67
03	5053	X	4078	-0-	-975	-0-	4078	2			Y	-0-					67
04	4680	X	3967	-0-	-713	-0-	3967	2			Y	-0-					67

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

11	6540	X	6408	-0-	-132	-0-	6408	2			Y	-0-					69
12	6386	X	6230	-0-	-156	-0-	6230	2			Y	-0-					69
01	6944	X	6199	-0-	-745	-0-	6199	2			Y	-0-					69
02	6272	X	4349	-0-	-1923	-0-	4349	2			Y	-0-					69
03	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			Y	-0-					69
04	6420	X	6186	-0-	-234	-0-	6186	2			Y	-0-					69

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

11	8100	X	6901	-0-	-1199	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7625	-0-	-993	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7126	-0-	-1214	-0-	7126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	9177	-0-	-123	-0-	9177	2			N	-0-			-0-
12	9610	X	9132	-0-	-478	-0-	9132	2			N	-0-			-0-
01	9796	X	6889	-0-	-2907	-0-	70	1	6819	2	N	-0-			-0-
02	8848	X	8020	-0-	-828	-0-	2	1	8018	2	N	-0-			-0-
03	9796	X	5258	-0-	-4538	-0-	216	1	5042	2	N	-0-			-0-
04	9180	X	6958	-0-	-2222	-0-	162	1	6796	2	N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

11	11250	X	11161	-0-	-89	-0-	11161	2			N	-0-			-0-
12	11284	X	10991	-0-	-293	-0-	10991	2			N	-0-			-0-
01	11284	X	10931	-0-	-353	-0-	10931	2			N	-0-			-0-
02	10416	X	9806	-0-	-610	-0-	9806	2			N	-0-			-0-
03	11532	X	10765	-0-	-767	-0-	10765	2			N	-0-			-0-
04	11160	X	9949	-0-	-1211	-0-	9949	2			N	-0-			-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

11	14370	X	11193	-0-	-3177	-0-	11193	2			N	-0-			-0-
12	14849	X	11504	-0-	-3345	-0-	11504	2			N	-0-			-0-
01	14849	X	12618	-0-	-2231	-0-	12618	2			N	-0-			-0-
02	13300	X	11488	-0-	-1812	-0-	11488	2			N	-0-			-0-
03	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	15013	2			N	-0-			-0-
*04	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-			-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

11	3960	X	3557	-0-	-403	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
12	3968	X	2946	-0-	-1022	-0-	4	1	2942	2	N	-0-			-0-
01	3968	X	3881	-0-	-87	-0-	1	1	3880	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3300	-0-	-284	-0-	3300	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3761	-0-	-207	-0-	3761	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3595	-0-	-155	-0-	3595	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

11	3960	X	3795	-0-	-165	-0-	3795	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	3879	-0-	-802	-0-	3879	2			N	-0-			-0-
01	4681	X	3918	-0-	-763	-0-	3918	2			N	-0-			-0-
02	4228	X	3696	-0-	-532	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
03	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3366	-0-	-444	-0-	3366	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

11	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-			-0-
12	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	14128	2			N	-0-			-0-
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	15634	2			N	-0-			-0-
02	14694	X	14694	-0-	-0-	-0-	14694	2			N	-0-			-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-			-0-
04	14640	X	13308	-0-	-1332	-0-	13308	2			N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

11	4110	X	2961	-0-	-1149	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	2937	-0-	-814	-0-	2937	2			N	-0-			-0-
01	3565	X	2718	-0-	-847	-0-	2718	2			N	-0-			-0-
02	3220	X	2707	-0-	-513	-0-	2707	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	2730	-0-	-370	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
04	2970	X	2598	-0-	-372	-0-	2598	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3690	X	61	-0-	-3629	-0-	61	1			N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-0-
*04	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7710	X	6895	-0-	-815	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7148	-0-	-633	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7134	-0-	-213	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6612	-0-	-24	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
*04	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	5652	-0-	-1518	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6633	-0-	-559	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6217	-0-	-975	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6022	-0-	-474	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5756	-0-	-1436	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
*04	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10710	X	8770	-0-	-1940	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9325	-0-	-440	-0-	9325	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8690	-0-	-765	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7972	-0-	-428	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8951	-0-	-380	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8886	-0-	-144	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9180	X	8840	-0-	-340	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
12	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
01	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			N	-0-					-0-
02	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
03	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	11183	2			N	-0-					-0-
*04	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6618	-0-	-574	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6122	-0-	-962	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6723	-0-	-1120	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6010	-0-	-1580	-0-	6010	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6240	X	5123	-0-	-1117	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6078	-0-	-370	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6201	-0-	-247	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
*04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13830	X	12153	-0-	-1677	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
12	14291	X	12596	-0-	-1695	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12279	-0-	-1857	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11029	-0-	-675	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
03	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9900	X	9115	-0-	-785	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9696	-0-	-379	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9363	-0-	-526	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8470	-0-	-378	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8902	-0-	-801	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8634	-0-	-756	-0-	8634	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11610	X	11438	-0-	-172	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
12	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
01	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
02	11486	X	11486	-0-	-0-	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
*04	12447	X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	9743	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	9050	-0-	-1552	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8469	-0-	-1107	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9374	-0-	-1228	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8763	-0-	-1137	-0-	8763	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7472	-0-	-1177	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6945	-0-	-335	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8322	-0-	-327	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7910	-0-	-460	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4920	X	1105	-0-	-3815	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
01	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
02	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
*04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	251	1	4176	2	N	-0-					134
12	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	215	1	4392	2	N	-0-					134
01	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	176	1	5360	2	N	-0-					134
02	4788	X	4421	-0-	-367	-0-	190	1	4231	2	N	-0-					134
03	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	203	1	4636	2	N	-0-					134
04	5370	X	4884	-0-	-486	-0-	190	1	4639	2	N	50					184
							55	9									

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

11	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4601	-0-	-299	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4682	-0-	-743	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3273	-0-	-1797	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

11	9390	X	8442	-0-	-948	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	8147	-0-	-1556	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	7756	-0-	-1947	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7599	-0-	-941	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7662	-0-	-768	-0-	7662	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	144	1	5531	2	N	-0-					-0-
12	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	116	1	4953	2	N	-0-					-0-
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	131	1	4172	2	N	-0-					-0-
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	65	1	5309	2	N	-0-					-0-
03	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	77	1	4510	2	N	-0-					-0-
*04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	84	1	4217	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9780	X	9039	-0-	-741	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8853	-0-	-1253	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9252	-0-	-854	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8462	-0-	-414	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9322	-0-	-164	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	226	1	6596	2	N	-0-					-0-
12	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	182	1	6823	2	N	-0-					-0-
01	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	170	1	6677	2	N	-0-					-0-
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	148	1	5567	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5957	-0-	-305	-0-	167	1	5790	2	N	-0-					-0-
*04	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	180	1	6380	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23700	X	21816	-0-	-1884	-0-	21816	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	21759	-0-	-1925	-0-	21759	2			N	-0-					-0-
01	23374	X	22070	-0-	-1304	-0-	22070	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	20213	-0-	-899	-0-	20213	2			N	-0-					-0-
03	23374	X	21415	-0-	-1959	-0-	21415	2			N	-0-					-0-
04	21810	X	20152	-0-	-1658	-0-	20152	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	6329	-0-	-1201	-0-	331	1	5998	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7765	-0-	-16	-0-	305	1	7460	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	6422	-0-	-1359	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	245	1	5934	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6874	-0-	-876	-0-	275	1	6599	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6485	-0-	-1015	-0-	296	1	6189	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	X	4991	-0-	-709	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
12	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	4848	-0-	-763	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2996	-0-	-2072	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5661	-0-	-74	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
*04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8670	X	8302	-0-	-368	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7939	-0-	-493	-0-	7939	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	7995	-0-	-530	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	5999	-0-	-1757	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7219	-0-	-1368	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7653	-0-	-657	-0-	7653	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5469	-0-	-111	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5306	-0-	-615	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5436	-0-	-516	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3884	-0-	-1492	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	3707	-0-	-2245	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
*04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	161	1	11288	2	N	-0-					-0-
12	10354	X	10186	-0-	-168	-0-	193	1	9993	2	N	-0-					-0-
01	10354	X	9716	-0-	-638	-0-	189	1	9527	2	N	-0-					-0-
02	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	162	1	9206	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10104	-0-	-250	-0-	166	1	9938	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9292	-0-	-728	-0-	149	1	9143	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

11	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	319	1	10844	2	N	-0-					-0-
12	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	338	1	11091	2	N	-0-					-0-
01	10540	X	9654	-0-	-886	-0-	293	1	9361	2	N	-0-					-0-
02	10416	X	9125	-0-	-1291	-0-	272	1	8853	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11421	-0-	-111	-0-	342	1	11079	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10708	-0-	-452	-0-	329	1	10379	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

11	14114	X	14114	-0-	-0-	-0-	404	1	13710	2	N	-0-					-0-
12	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	483	1	15845	2	N	-0-					-0-
01	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	480	1	15334	2	N	-0-					-0-
02	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	395	1	12883	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	14877	-0-	-840	-0-	445	1	14432	2	N	-0-					-0-
04	15210	X	14314	-0-	-896	-0-	440	1	13874	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

11	20370	X	18638	-0-	-1732	-0-	533	1	18105	2	N	-0-					-0-
12	23591	X	20444	-0-	-3147	-0-	605	1	19839	2	N	-0-					-0-
01	23591	X	20916	-0-	-2675	-0-	635	1	20281	2	N	-0-					-0-
02	21308	X	18970	-0-	-2338	-0-	564	1	18406	2	N	-0-					-0-
03	21576	X	21176	-0-	-400	-0-	633	1	20543	2	N	-0-					-0-
*04	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	630	1	19872	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

11	8100	X	7791	-0-	-309	-0-	7765	2	26	9	Y	24					100
12	8370	X	8003	-0-	-367	-0-	7993	2	10	9	Y	9	79	1			30
01	8370	X	7861	-0-	-509	-0-	7848	2	13	9	Y	12					42
02	7448	X	7079	-0-	-369	-0-	7068	2	11	9	Y	10					52
03	8122	X	7787	-0-	-335	-0-	7770	2	17	9	Y	15					67
04	7800	X	7481	-0-	-319	-0-	7479	2	2	9	Y	2					69

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

11	8100	X	786	-0-	-7314	-0-	21	1	765	2	N	-0-					-0-
12	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	236	1	10225	2	N	-0-					-0-
01	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	41	1	13832	2	N	-0-					-0-
02	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	12749	-0-	-691	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

11	9480	X	9252	-0-	-228	-0-	9216	2	36	9	Y	33					98
12	9796	X	9471	-0-	-325	-0-	9467	2	4	9	Y	4					102
01	9796	X	8906	-0-	-890	-0-	8906	2			Y	-0-					102
02	8652	X	8508	-0-	-144	-0-	8484	2	24	9	Y	22					124
03	9548	X	9200	-0-	-348	-0-	9200	2			Y	-0-					124
04	9240	X	8735	-0-	-505	-0-	8735	2			Y	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
12	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
01	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
02	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
03	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
*04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	11957	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12240	X	5412	-0-	-6828	-0-	138	1	5274	2	N	-0-					-0-
12	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	169	1	6761	2	N	-0-					-0-
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	169	1	6743	2	N	-0-					-0-
02	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	325	1	5977	2	N	-0-					-0-
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	73	1	9610	2	N	-0-					-0-
*04	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	402	1	6409	2	N	-0-					-0-
12	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	340	1	10575	2	N	-0-					-0-
01	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	323	1	10687	2	N	-0-					-0-
02	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	286	1	6088	2	N	-0-					-0-
03	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	335	1	12021	2	N	-0-					-0-
*04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	316	1	9142	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10860	X	9835	-0-	-1025	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
12	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10437	-0-	-351	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9693	-0-	-51	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10508	-0-	-559	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9962	-0-	-748	-0-	9962	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7230	X	5216	-0-	-2014	-0-	42	1	5174	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	5685	-0-	-1228	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4745	-0-	-1362	-0-	8	1	4737	2	N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5414	-0-	-290	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5206	-0-	-284	-0-	5206	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9870	X	4647	-0-	-5223	-0-	329	1	4318	2	N	-0-					-0-
12	10199	X	3140	-0-	-7059	-0-	163	1	2977	2	N	-0-					-0-
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	14880	-0-	-0-	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
*04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	205	1	7432	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	4976	-0-	-2278	-0-	280	1	4696	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	5173	-0-	-2081	-0-	313	1	4860	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4978	-0-	-2162	-0-	289	1	4689	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6801	-0-	-1104	-0-	225	1	6576	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7042	-0-	-608	-0-	187	1	6855	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8799	-0-	-718	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	8319	-0-	-1229	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7561	-0-	-1063	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8265	-0-	-1283	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7848	-0-	-1032	-0-	7848	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6220	-0-	-290	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5761	-0-	-455	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5887	-0-	-995	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5466	-0-	-1194	-0-	5466	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

11	3690	X	2201	-0-	-1489	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2502	-0-	-1311	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1804	-0-	-2009	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1616	-0-	-932	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1705	-0-	-806	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*04	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

11	5430	X	4526	-0-	-904	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4649	-0-	-466	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3952	-0-	-668	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4561	-0-	-554	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3889	-0-	-971	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

11	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
12	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12176	-0-	-813	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11567	-0-	-1565	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11091	-0-	-3448	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	9972	-0-	-4098	-0-	9972	2			N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

11	7140	X	1954	-0-	-5186	-0-	312	1	1642	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	1725	-0-	-5653	-0-	276	1	1449	2	N	-0-					-0-
01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	308	1	8467	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4209	-0-	-523	-0-	314	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	374	1	5285	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6366	-0-	-2004	-0-	322	1	6044	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	308	1	7487	2	N	-0-					-0-
12	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	250	1	9212	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7163	-0-	-711	-0-	286	1	6877	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5463	-0-	-1649	-0-	244	1	5219	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	5390	-0-	-2484	-0-	271	1	5119	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7009	-0-	-611	-0-	265	1	6744	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8694	-0-	-126	-0-		8694	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8376	-0-	-738	-0-		8376	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8267	-0-	-847	-0-		8267	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7595	-0-	-637	-0-		7595	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8349	-0-	-765	-0-		8349	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7817	-0-	-883	-0-		7817	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

11	17188	X	17188	-0-	-0-	-0-		49	1	17138	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-		17377	2			N	-0-					-0-
01	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-		15050	2			N	-0-					-0-
02	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-		13158	2			N	-0-					-0-
03	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-		14461	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-		13624	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

11	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-		67	1	13028	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
12	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-		71	1	12384	2	N	-0-					-0-
01	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-		62	1	11555	2	N	-0-					-0-
02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-		66	1	9998	2	N	-0-					-0-
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-		137	1	9273	2	N	-0-					-0-
*04	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-		217	1	8721	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

11	7620	X	5430	-0-	-2190	-0-		13	1	5417	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	5008	-0-	-2866	-0-		57	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	5004	-0-	-1847	-0-		4	1	5000	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	4150	-0-	-2038	-0-		4150	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4488	-0-	-2363	-0-		54	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4950	-0-	-480	-0-		4950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12720	X	12032	-0-	-688	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
12	12958	X	12303	-0-	-655	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	12185	-0-	-773	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10839	-0-	-865	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11899	-0-	-687	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11417	-0-	-613	-0-	11417	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

11	6930	X	6162	-0-	-768	-0-	1	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	6966	-0-	-660	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	3805	-0-	-3821	-0-	52	1	3753	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	3585	-0-	-3303	-0-	39	1	3546	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	4573	-0-	-2402	-0-	73	1	4500	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	3941	-0-	-2809	-0-	91	1	3850	2	N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

11	6030	X	5220	-0-	-810	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5557	-0-	-364	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5345	-0-	-297	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
03	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

11	14460	X	13206	-0-	-1254	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	13048	-0-	-1894	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
01	14229	X	12860	-0-	-1369	-0-	12860	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12012	-0-	-840	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	12938	-0-	-950	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12269	-0-	-931	-0-	12269	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

11	9300	X	7641	-0-	-1659	-0-	11	1	7630	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	5821	-0-	-3510	-0-	50	1	5771	2	N	-0-					-0-
01	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
02	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	4	1	7901	2	N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
*04	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

11	10380	X	8816	-0-	-1564	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9768	-0-	-741	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9281	-0-	-670	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8353	-0-	-495	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9145	-0-	-620	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8382	-0-	-1068	-0-	8382	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

11	12420	X	12249	-0-	-171	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12421	-0-	-227	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	12004	-0-	-458	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	11297	-0-	-127	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12303	-0-	-345	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11547	-0-	-693	-0-	1	1	11546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	7029	-0-	-1941	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7371	-0-	-1898	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7373	-0-	-1586	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6041	-0-	-959	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
03	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6834	-0-	-306	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13620	X	13560	-0-	-60	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	13487	-0-	-1114	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13064	-0-	-1537	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	11809	-0-	-1379	-0-	11809	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12658	-0-	-1695	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	11046	-0-	-2514	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8640	X	7716	-0-	-924	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7685	-0-	-964	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6534	-0-	-1278	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7124	-0-	-1525	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7462	-0-	-758	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		784	-0-	784	784	784	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1378	-0-	1378	2162	1378	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12780	X	11181	-0-	-1599	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	11531	-0-	-1117	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
01	12245	X	11115	-0-	-1130	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10218	-0-	-842	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10722	-0-	-1182	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10197	-0-	-993	-0-	10197	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	366	1	4494	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	471	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	3490	-0-	-1842	-0-	380	1	3110	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3321	-0-	-1495	-0-	338	1	2983	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1280	-0-	-4052	-0-	399	1	881	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4112	-0-	-748	-0-	363	1	3749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	3958	-0-	-1405	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	4712	-0-	-465	-0-	4712	2			N	-0-			-0-
02	5208	X	3911	-0-	-1297	-0-	3911	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	2176	-0-	-3590	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
04	5580	X	436	-0-	-5144	-0-	436	2			N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

11	13320	X	10340	-0-	-2980	-0-	230	1	10110	2	N	-0-			-0-
12	13578	X	6563	-0-	-7015	-0-	304	1	6259	2	N	-0-			-0-
01	11718	X	8404	-0-	-3314	-0-	288	1	8116	2	N	-0-			-0-
02	10304	X	8767	-0-	-1537	-0-	230	1	8537	2	N	-0-			-0-
03	11408	X	8201	-0-	-3207	-0-	217	1	7984	2	N	-0-			-0-
04	10350	X	7687	-0-	-2663	-0-	219	1	7468	2	N	-0-			-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

11	10200	X	9655	-0-	-545	-0-	9655	2			N	-0-			-0-
12	10292	X	9140	-0-	-1152	-0-	9140	2			N	-0-			-0-
01	10137	X	9304	-0-	-833	-0-	9304	2			N	-0-			-0-
02	9156	X	8800	-0-	-356	-0-	8800	2			N	-0-			-0-
03	10137	X	9110	-0-	-1027	-0-	9110	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	8748	-0-	-912	-0-	8748	2			N	-0-			-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

11	9680	X	9680	-0-	-0-	-0-	165	1	9515	2	N	-0-			-0-
12	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	156	1	9561	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	9134	-0-	-135	-0-	155	1	8979	2	N	-0-			-0-
02	8372	X	6266	-0-	-2106	-0-	188	1	6078	2	N	-0-			-0-
03	9269	X	7960	-0-	-1309	-0-	243	1	7717	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	8246	-0-	-724	-0-	183	1	8063	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

11	5910	X	2712	-0-	-3198	-0-	100	1	2612	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4023	-0-	-1123	-0-	154	1	3869	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	3896	-0-	-1250	-0-	160	1	3736	2	N	-0-			-0-
02	4200	X	3657	-0-	-543	-0-	132	1	3525	2	N	-0-			-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	152	1	4063	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	131	1	3415	2	N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

11	14070	X	13297	-0-	-773	-0-	2	1	13295	2	N	-0-			-0-
12	14384	X	13597	-0-	-787	-0-	6	1	13591	2	N	-0-			-0-
01	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	14	1	13037	2	N	-0-			-0-
02	12544	X	11713	-0-	-831	-0-	17	1	11696	2	N	-0-			-0-
03	13857	X	13505	-0-	-352	-0-	1	1	13504	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	12726	-0-	-564	-0-	12726	2			N	-0-			-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

11	8760	X	8343	-0-	-417	-0-	8343	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	9068	-0-	-46	-0-	9068	2			N	-0-			-0-
01	9114	X	8082	-0-	-1032	-0-	8082	2			N	-0-			-0-
02	8232	X	7326	-0-	-906	-0-	7326	2			N	-0-			-0-
03	9083	X	8592	-0-	-491	-0-	8592	2			N	-0-			-0-
04	8790	X	7389	-0-	-1401	-0-	7389	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10980	X	9069	-0-	-1911	-0-	9069	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	8860	-0-	-2486	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	8745	-0-	-2601	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8028	-0-	-2202	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8191	-0-	-869	-0-	8191	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

11	9270	X	9267	-0-	-3	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	9296	-0-	-66	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	8534	-0-	-828	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8005	-0-	-647	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8865	-0-	-714	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8294	-0-	-976	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

11	10650	X	9601	-0-	-1049	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10136	-0-	-869	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9737	-0-	-1268	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8701	-0-	-1109	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

11	9000	X	7540	-0-	-1460	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	3229	-0-	-6009	-0-	92	1	3137	2	N	-0-					-0-
01	9052	X	4825	-0-	-4227	-0-	59	1	4766	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	3967	-0-	-3341	-0-	23	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	2182	-0-	-5599	-0-	141	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	4076	-0-	-3454	-0-	157	1	3919	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	172	1	6161	2	N	-0-					-0-
12	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	9	1	6938	2	N	-0-					-0-
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
*04	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

11	16860	X	14823	-0-	-2037	-0-	14823	2			N	-0-					-0-
12	17422	X	14625	-0-	-2797	-0-	14625	2			N	-0-					-0-
01	17422	X	15510	-0-	-1912	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13376	-0-	-764	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
03	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14539	-0-	-461	-0-	14539	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

11	6930	X	4674	-0-	-2256	-0-	4674	3			N	-0-					98
12	7161	X	5584	-0-	-1577	-0-	5578	3	6	9	N	5	13	1			90
01	6045	X	5260	-0-	-785	-0-	5260	3			N	-0-					90
02	5236	X	4908	-0-	-328	-0-	4908	3			N	-0-					90
03	5704	X	5352	-0-	-352	-0-	5247	3	105	9	N	95					185
04	5400	X	5007	-0-	-393	-0-	4961	3	46	9	N	42	189	1			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2250	X	1294	-0-	-956	-0-	1294	3			N	-0-					33
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1899	3	1	9	N	1	2	1			32
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-					32
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					32
03	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					32
04	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	3			N	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4350	X	3708	-0-	-642	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3935	-0-	-64	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3975	-0-	-24	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
03	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5250	X	4321	-0-	-929	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	2779	-0-	-2832	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	2596	-0-	-3015	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	2347	-0-	-2721	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2552	-0-	-2346	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2595	-0-	-1725	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4170	X	1055	-0-	-3115	-0-	351	1	704	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	738	-0-	-2362	-0-	362	1	376	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	362	-0-	-2025	-0-	362	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	714	-0-	-1330	-0-	327	1	387	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	386	-0-	-699	-0-	362	1	24	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	351	-0-	-699	-0-	351	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11250	X	10222	-0-	-1028	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	10427	-0-	-1167	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	9746	-0-	-1848	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10004	-0-	-468	-0-	10004	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	9122	-0-	-1883	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9969	-0-	-261	-0-	9969	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	202	1	6432	2	N	-0-					-0-
12	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	192	1	6637	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5288	-0-	-1284	-0-	254	1	5034	2	N	-0-					-0-
02	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	200	1	6294	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	5787	-0-	-1064	-0-	203	1	5584	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6222	-0-	-408	-0-	164	1	6058	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18720	X	15725	-0-	-2995	-0-	15725	2			N	-0-					-0-
12	19344	X	15431	-0-	-3913	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	13897	-0-	-2719	-0-	29	1	13868	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13478	-0-	-1502	-0-	13478	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12714	-0-	-3871	-0-	21	1	12693	2	N	-0-					-0-
04	15720	X	14786	-0-	-934	-0-	14786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5280	X	4929	-0-	-351	-0-	86	1	4843	2	N	-0-			56
12	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	95	1	4964	2	N	-0-			56
01	5146	X	4559	-0-	-587	-0-	93	1	4466	2	N	-0-			56
02	4648	X	3767	-0-	-881	-0-	79	1	3688	2	N	-0-			56
03	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	127	1	3071	2	N	-0-			56
*04	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	104	1	4888	2	N	-0-			56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	X	2480	-0-	-220	-0-	337	1	2143	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2124	-0-	-449	-0-	331	1	1793	2	N	-0-			-0-
01	2573	X	1003	-0-	-1570	-0-	340	1	663	2	N	-0-			-0-
02	2324	X	1689	-0-	-635	-0-	280	1	1409	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1071	-0-	-1502	-0-	290	1	781	2	N	-0-			-0-
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	255	1	2984	2	N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			-0-
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
01	1147	X	345	-0-	-802	-0-	345	2			N	-0-			-0-
02	1036	X	398	-0-	-638	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
*04	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12000	X	9192	-0-	-2808	-0-	109	1	9083	2	N	-0-			-0-
12	11780	X	8590	-0-	-3190	-0-	22	1	8568	2	N	-0-			-0-
01	11780	X	11076	-0-	-704	-0-	10	1	11066	2	N	-0-			-0-
02	10640	X	10451	-0-	-189	-0-	10451	2			N	-0-			-0-
03	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	2			N	-0-			-0-
*04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-			-0-
12	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13895	2			N	-0-			-0-
01	10912	X	10415	-0-	-497	-0-	12	1	10403	2	N	-0-			-0-
02	10332	X	6689	-0-	-3643	-0-	71	1	6618	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	7494	-0-	-5712	-0-	118	1	7376	2	N	-0-			-0-
04	12780	X	4945	-0-	-7835	-0-	252	1	4693	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	178	1	3621	2	N	-0-			-0-
12	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	127	1	2558	2	N	-0-			-0-
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	150	1	6825	2	N	-0-			-0-
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	161	1	6450	2	N	-0-			-0-
03	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	197	1	10461	2	N	-0-			-0-
*04	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	112	1	11024	2	N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8610	X	8412	-0-	-198	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8390	-0-	-569	-0-	8390	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8816	-0-	-143	-0-	8816	2			N	-0-			-0-
02	8092	X	8061	-0-	-31	-0-	8061	2			N	-0-			-0-
03	8897	X	8708	-0-	-189	-0-	8708	2			N	-0-			-0-
04	8520	X	6918	-0-	-1602	-0-	6918	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7200	X	5979	-0-	-1221	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5411	-0-	-1037	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5033	-0-	-791	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4944	-0-	-1504	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
*04	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

11	5430	X	5158	-0-	-272	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5500	-0-	-111	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
02	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	3076	-0-	-2504	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	2445	-0-	-3285	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

11	12870	X	12475	-0-	-395	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12738	-0-	-406	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12971	-0-	-173	-0-	12971	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11535	-0-	-337	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12464	-0-	-432	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11986	-0-	-554	-0-	11986	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

11	7110	X	3504	-0-	-3606	-0-	254	1	3246	2	Y	4					21
							4	9									
12	7099	X	2755	-0-	-4344	-0-	253	1	2502	2	Y	-0-					21
01	6231	X	4583	-0-	-1648	-0-	231	1	4337	2	Y	14					35
							15	9									
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	141	1	5798	2	Y	-0-					35
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	172	1	5830	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
*04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	191	1	5910	2	Y	-0-					11

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

11	9930	X	8434	-0-	-1496	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	8619	-0-	-588	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8501	-0-	-799	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7475	-0-	-925	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
*04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19890	X	18718	-0-	-1172	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
12	20181	X	19802	-0-	-379	-0-	19802	2			N	-0-					-0-
01	18786	X	17819	-0-	-967	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15164	-0-	-2308	-0-	15164	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	19741	-0-	-68	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	18942	-0-	-228	-0-	18942	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

11	7890	X	7665	-0-	-225	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
12	7905	X	7219	-0-	-686	-0-	7219	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	5883	-0-	-2053	-0-	5883	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	4985	-0-	-2183	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	5702	-0-	-2234	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	5781	-0-	-1899	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

11	5400	X	3837	-0-	-1563	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4724	-0-	-825	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4438	-0-	-1111	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3455	-0-	-745	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3166	-0-	-1546	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4064	-0-	-496	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

11	12540	X	11686	-0-	-854	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
12	12865	X	11944	-0-	-921	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11751	-0-	-1083	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9133	-0-	-2431	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	10813	-0-	-1370	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11060	-0-	-640	-0-	11060	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

11	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9282	-0-	-204	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8987	-0-	-499	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8271	-0-	-297	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7994	-0-	-1186	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

11	18630	X	17983	-0-	-647	-0-	17982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	19251	X	19089	-0-	-162	-0-	19089	2			N	-0-					-0-
01	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
02	17388	X	17101	-0-	-287	-0-	17101	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	18958	-0-	-138	-0-	18958	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	17775	-0-	-945	-0-	17775	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

11	8220	X	7585	-0-	-635	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	7826	-0-	-668	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7234	-0-	-981	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6021	-0-	-1147	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6843	-0-	-1000	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7100	-0-	-490	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	5793	-0-	-1926	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	5632	-0-	-2087	-0-	9	1	5623	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	4853	-0-	-2119	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6137	-0-	-621	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5497	-0-	-1043	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

11	8700	X	7793	-0-	-907	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8023	-0-	-1091	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8327	-0-	-787	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6632	-0-	-1600	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7718	-0-	-342	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7923	-0-	-147	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

11	12960	X	10268	-0-	-2692	-0-	62	1	10206	2	N	-0-					-0-
12	12772	X	12542	-0-	-230	-0-	19	1	12523	2	N	-0-					-0-
01	12710	X	12255	-0-	-455	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	11111	-0-	-369	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	12567	-0-	-143	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	11489	-0-	-661	-0-	11489	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

11	7740	X	5994	-0-	-1746	-0-	227	1	5767	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6247	-0-	-356	-0-	252	1	5995	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	4364	-0-	-2239	-0-	183	1	4181	2	N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	67	1	6520	2	N	-0-					-0-
03	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	36	1	8700	2	N	-0-					-0-
*04	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	25	1	9189	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
12	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12165	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11563	-0-	-496	-0-	11563	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9739	-0-	-1153	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10345	-0-	-1807	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9796	-0-	-1964	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15030	X	13369	-0-	-1661	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
12	14694	X	13487	-0-	-1207	-0-	13487	2			N	-0-					-0-
01	14508	X	13561	-0-	-947	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
02	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	13526	-0-	-300	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	12716	-0-	-664	-0-	12716	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	6513	-0-	-3087	-0-	138	1	6375	2	N	-0-					-0-
12	9610	X	6842	-0-	-2768	-0-	129	1	6713	2	N	-0-					-0-
01	9548	X	5559	-0-	-3989	-0-	120	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7516	-0-	-100	-0-	38	1	7478	2	N	-0-					-0-
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	2			N	-0-					-0-
*04	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11220	X	10333	-0-	-887	-0-	10333	2			Y	-0-					9
12	11191	X	10091	-0-	-1100	-0-	10091	2			Y	-0-					9
01	10974	X	10243	-0-	-731	-0-	10243	2			Y	-0-					9
02	9912	X	9534	-0-	-378	-0-	9534	2			Y	-0-					9
03	10881	X	10442	-0-	-439	-0-	10442	2			Y	-0-					9
04	10320	X	9910	-0-	-410	-0-	9910	2			Y	-0-					9

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8430	X	7938	-0-	-492	-0-	7938	2			Y	-0-					84
12	8711	X	8190	-0-	-521	-0-	8190	2			Y	-0-					84
01	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	8632	2			Y	-0-					84
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			Y	-0-					84
03	8370	X	8161	-0-	-209	-0-	8161	2			Y	-0-					84
*04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					84

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	10275	-0-	-285	-0-	10275	2			Y	-0-					31
12	10788	X	10639	-0-	-149	-0-	10639	2			Y	-0-					31
01	10757	X	10082	-0-	-675	-0-	10082	2			Y	-0-					31
02	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			Y	-0-					31
03	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			Y	-0-					31
*04	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					31

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10560	X	10513	-0-	-47	-0-	18	1	10495	2	N	-0-					-0-
12	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	12412	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	6928	-0-	-5069	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8942	-0-	-1894	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	9634	-0-	-2766	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9527	-0-	-2473	-0-	1	1	9526	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13650	X	11731	-0-	-1919	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	11482	-0-	-2189	-0-	11482	2			N	-0-			-0-
01	13330	X	11354	-0-	-1976	-0-	11354	2			N	-0-			-0-
02	11284	X	10196	-0-	-1088	-0-	10196	2			N	-0-			-0-
03	12493	X	10053	-0-	-2440	-0-	10053	2			N	-0-			-0-
04	11730	X	10552	-0-	-1178	-0-	10552	2			N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16050	X	13720	-0-	-2330	-0-	26	1	13694	2	N	-0-			-0-
12	16275	X	12768	-0-	-3507	-0-	67	1	12701	2	N	-0-			-0-
01	16275	X	14141	-0-	-2134	-0-	14141	2			N	-0-			-0-
02	13944	X	12753	-0-	-1191	-0-	12753	2			N	-0-			-0-
03	14167	X	14158	-0-	-9	-0-	14158	2			N	-0-			-0-
*04	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	14326	2			N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	9383	2			N	-0-			61
12	9796	X	9364	-0-	-432	-0-	9364	2			N	-0-			61
01	10013	X	9856	-0-	-157	-0-	9856	2			N	-0-			61
02	9044	X	8661	-0-	-383	-0-	8661	2			N	-0-			61
03	10013	X	9455	-0-	-558	-0-	9455	2			N	-0-			61
04	9540	X	9174	-0-	-366	-0-	9174	2			N	-0-			61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	15806	2			N	-0-			-0-
12	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15712	2			N	-0-			-0-
01	15478	X	15478	-0-	-0-	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
02	12432	X	11248	-0-	-1184	-0-	11248	2			N	-0-			-0-
03	13764	X	11571	-0-	-2193	-0-	11571	2			N	-0-			-0-
04	13320	X	11085	-0-	-2235	-0-	11085	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9599	2			N	-0-			-0-
12	9579	X	9354	-0-	-225	-0-	9354	2			N	-0-			-0-
01	10354	X	9125	-0-	-1229	-0-	9125	2			N	-0-			-0-
02	9352	X	8890	-0-	-462	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
03	10354	X	9881	-0-	-473	-0-	9881	2			N	-0-			-0-
04	9600	X	9194	-0-	-406	-0-	9194	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12300	X	10586	-0-	-1714	-0-	20	1	10566	2	N	-0-			-0-
12	12090	X	10411	-0-	-1679	-0-	59	1	10352	2	N	-0-			-0-
01	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	12160	2			N	-0-			-0-
02	10780	X	10106	-0-	-674	-0-	10106	2			N	-0-			-0-
03	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-			-0-
04	11760	X	11129	-0-	-631	-0-	11129	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13980	X	12614	-0-	-1366	-0-	12614	2			N	-0-			-0-
12	14105	X	11590	-0-	-2515	-0-	11590	2			N	-0-			-0-
01	13175	X	10834	-0-	-2341	-0-	10834	2			N	-0-			-0-
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	12241	2			N	-0-			-0-
03	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13468	2			N	-0-			-0-
*04	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13236	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14730	X	12285	-0-	-2445	-0-	12285	2			N	-0-			-0-
12	15221	X	12410	-0-	-2811	-0-	12410	2			N	-0-			-0-
01	15221	X	12355	-0-	-2866	-0-	12355	2			N	-0-			-0-
02	12264	X	11423	-0-	-841	-0-	11423	2			N	-0-			-0-
03	13578	X	13226	-0-	-352	-0-	13226	2			N	-0-			-0-
04	12300	X	12260	-0-	-40	-0-	12260	2			N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8970	X	8095	-0-	-875	-0-	8095	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	8510	-0-	-759	-0-	8510	2			N	-0-			-0-
01	8866	X	8693	-0-	-173	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
02	7784	X	7647	-0-	-137	-0-	7647	2			N	-0-			-0-
03	8618	X	7965	-0-	-653	-0-	7965	2			N	-0-			-0-
04	8400	X	7847	-0-	-553	-0-	7847	2			N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	79	1	7976	2	N	-0-			-0-
12	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	99	1	8436	2	N	-0-			-0-
01	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	109	1	8388	2	N	-0-			-0-
02	7532	X	6850	-0-	-682	-0-	123	1	6727	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	3660	-0-	-4865	-0-	148	1	3512	2	N	-0-			-0-
04	8250	X	5430	-0-	-2820	-0-	218	1	5212	2	N	-0-			-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-			-0-
12	11997	X	11123	-0-	-874	-0-	11123	2			N	-0-			-0-
01	11904	X	10792	-0-	-1112	-0-	10792	2			N	-0-			-0-
02	10892	X	9749	-0-	-1143	-0-	9749	2			N	-0-			-0-
03	12059	X	10841	-0-	-1218	-0-	10841	2			N	-0-			-0-
04	11670	X	10414	-0-	-1256	-0-	10414	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11550	X	8620	-0-	-2930	-0-	130	1	8490	2	N	-0-			-0-
12	11687	X	10549	-0-	-1138	-0-	138	1	10411	2	N	-0-			-0-
01	11377	X	9849	-0-	-1528	-0-	141	1	9708	2	N	-0-			-0-
02	10276	X	6929	-0-	-3347	-0-	67	1	6862	2	N	-0-			-0-
03	11377	X	7512	-0-	-3865	-0-	50	1	7462	2	N	-0-			-0-
04	10200	X	5746	-0-	-4454	-0-	118	1	5628	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	8710	-0-	-1280	-0-	97	1	8613	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9119	-0-	-1204	-0-	92	1	9027	2	N	-0-					-0-
01	10323	X	6786	-0-	-3537	-0-	121	1	6665	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	3951	-0-	-5177	-0-	162	1	3789	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	6082	-0-	-4024	-0-	272	1	5810	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	5614	-0-	-3206	-0-	162	1	5452	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6120	X	4925	-0-	-1195	-0-	4925	2			Y	-0-					19
12	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	5153	2			Y	-0-					19
01	5394	X	5382	-0-	-12	-0-	5382	2			Y	-0-					19
02	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			Y	-0-					19
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			Y	-0-					19
*04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					19

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10230	-0-	-682	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9233	-0-	-707	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10397	-0-	-608	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
*04	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	10917	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5730	X	5695	-0-	-35	-0-	280	1	5414	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	335	1	6280	2	Y	23					35
							25	9									
01	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	305	1	6025	2	Y	-0-					35
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	222	1	5124	2	Y	-0-					35
03	6572	X	5330	-0-	-1242	-0-	212	1	5084	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	6360	X	5727	-0-	-633	-0-	243	1	5471	2	Y	12					31
							13	9									

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14190	X	12377	-0-	-1813	-0-	45	1	12331	2	Y	1	46	1			12
							1	9									
12	14663	X	12617	-0-	-2046	-0-	31	1	12561	2	Y	23					35
							25	9									
01	14167	X	12689	-0-	-1478	-0-	4	1	12685	2	Y	-0-					35
02	12376	X	11465	-0-	-911	-0-	1	1	11464	2	Y	-0-					35
03	12803	X	12575	-0-	-228	-0-	1	1	12540	2	Y	31	47	1			19
							34	9									
04	12390	X	11872	-0-	-518	-0-	11859	2	13	9	Y	12					31

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1260	X	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	1024	-0-	-278	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	842	-0-	-250	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	5994	-0-	2994	2994	5994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12210	X	10479	-0-	-1731	-0-	10479	2			N	-0-			-0-
12	12462	X	12434	-0-	-28	-0-	12434	2			N	-0-			-0-
01	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-			-0-
02	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-			-0-
03	12431	X	11585	-0-	-846	-0-	11585	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	11108	-0-	-922	-0-	11108	2			N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12390	X	11599	-0-	-791	-0-	11599	2			Y	-0-			12
12	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			Y	-0-			12
01	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	12023	2			Y	-0-			12
02	10836	X	10042	-0-	-794	-0-	10042	2			Y	-0-			12
03	12493	X	10770	-0-	-1723	-0-	10770	2			Y	-0-			12
04	12090	X	11532	-0-	-558	-0-	11532	2			Y	-0-			12

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	195	1	4940	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4240	-0-	-844	-0-	225	1	4015	2	N	-0-			-0-
01	4991	X	4309	-0-	-682	-0-	272	1	4037	2	N	-0-			-0-
02	4788	X	3386	-0-	-1402	-0-	241	1	3145	2	N	-0-			-0-
03	5301	X	3313	-0-	-1988	-0-	225	1	3088	2	N	-0-			-0-
04	5130	X	1031	-0-	-4099	-0-	248	1	783	2	N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	199	1	6746	2	N	-0-			-0-
12	7843	X	6431	-0-	-1412	-0-	216	1	6215	2	N	-0-			-0-
01	7843	X	6875	-0-	-968	-0-	189	1	6686	2	N	-0-			-0-
02	7084	X	5368	-0-	-1716	-0-	139	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	7192	X	6411	-0-	-781	-0-	114	1	6297	2	N	-0-			-0-
*04	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	111	1	7101	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	4084	-0-	-5036	-0-	183	1	3901	2	N	-0-			-0-
12	9362	X	5913	-0-	-3449	-0-	194	1	5719	2	N	-0-			-0-
01	9362	X	5499	-0-	-3863	-0-	180	1	5319	2	N	-0-			-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	136	1	6554	2	N	-0-			-0-
03	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	159	1	6004	2	N	-0-			-0-
04	5730	X	4782	-0-	-948	-0-	143	1	4639	2	N	-0-			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	6117	-0-	-114	-0-	6117	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	5591	-0-	-640	-0-	5591	2			N	-0-			-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-			-0-
03	6231	X	5776	-0-	-455	-0-	5776	2			N	-0-			-0-
04	6030	X	5509	-0-	-521	-0-	5509	2			N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2019 - PLUGGED 01/08/19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2018 - P/A 12/20/18

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-					-0-
12	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
01	6851	X	1063	-0-	-5788	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
*04	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20220	X	18509	-0-	-1711	-0-	18509	2			N	-0-					-0-
12	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	19315	2			N	-0-					-0-
01	19313	X	18953	-0-	-360	-0-	18953	2			N	-0-					-0-
02	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
03	19313	X	19076	-0-	-237	-0-	19076	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	17657	-0-	-1033	-0-	17657	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7020	X	6905	-0-	-115	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6618	-0-	-698	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7023	-0-	-293	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6056	-0-	-552	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6554	-0-	-700	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6196	-0-	-704	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10525	-0-	-604	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
01	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9378	-0-	-674	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10434	-0-	-292	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9654	-0-	-1116	-0-	9654	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2018 - P/A 12/14/18

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	100	1	4741	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4552	-0-	-253	-0-	108	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4065	-0-	-926	-0-	111	1	3954	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3545	-0-	-963	-0-	108	1	3437	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3613	-0-	-1378	-0-	92	1	3521	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3441	-0-	-1389	-0-	96	1	3345	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7320	X	6716	-0-	-604	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6058	-0-	-1072	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6138	-0-	-1395	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6171	-0-	-633	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6090	-0-	-1443	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6652	-0-	-68	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7050	X	6572	-0-	-478	-0-	6572	2			N	-0-					129
12	7285	X	6539	-0-	-746	-0-	6539	2			N	-0-					129
01	7130	X	6658	-0-	-472	-0-	6658	2			N	-0-					129
02	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	2			N	-0-					129
03	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			N	-0-					129
*04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	2			N	-0-					129

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12690	X	12242	-0-	-448	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	12525	-0-	-588	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
01	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10098	-0-	-1746	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11786	-0-	-862	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11499	-0-	-1191	-0-	11499	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4051	-0-	-179	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10710	X	7853	-0-	-2857	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8363	-0-	-1433	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8296	-0-	-1500	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7581	-0-	-791	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8172	-0-	-849	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7739	-0-	-361	-0-	7739	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13890	X	13469	-0-	-421	-0-	13469	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	13799	-0-	-306	-0-	13799	2			N	-0-					-0-
01	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12036	-0-	-564	-0-	12036	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12784	-0-	-1166	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12204	-0-	-1416	-0-	12204	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
12	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
01	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	15033	2			N	-0-					-0-
02	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
*04	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7980	X	7947	-0-	-33	-0-	263	1	7684	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7419	-0-	-1044	-0-	263	1	7156	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6750	-0-	-1713	-0-	246	1	6504	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6853	-0-	-791	-0-	232	1	6621	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7427	-0-	-788	-0-	263	1	7164	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6321	-0-	-1629	-0-	253	1	6068	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

11	11670	X	11448	-0-	-222	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	11916	-0-	-825	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
01	12958	X	10948	-0-	-2010	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10385	-0-	-1319	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11308	-0-	-1650	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10536	-0-	-984	-0-	10536	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

11	13560	X	12336	-0-	-1224	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12491	-0-	-653	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12104	-0-	-885	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11061	-0-	-503	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	12088	-0-	-715	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11014	-0-	-1316	-0-	11014	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					55
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					57
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					57
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	2	3	9	Y	3					60

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

11	7680	X	7333	-0-	-347	-0-	7333	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7456	-0-	-480	-0-	7456	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7390	-0-	-484	-0-	7390	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6727	-0-	-329	-0-	6727	2			Y	-0-					-0-
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			Y	-0-					-0-
*04	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

11	7770	X	7201	-0-	-569	-0-	7201	2			Y	-0-					-0-
12	8029	X	7708	-0-	-321	-0-	7708	2			Y	-0-					-0-
01	7905	X	7086	-0-	-819	-0-	7086	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6783	-0-	-273	-0-	6783	2			Y	-0-					-0-
03	7812	X	7157	-0-	-655	-0-	7157	2			Y	-0-					-0-
04	7470	X	7015	-0-	-455	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

11	10320	X	9100	-0-	-1220	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10215	-0-	-728	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10362	-0-	-891	-0-	10362	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8893	-0-	-1271	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10054	-0-	-1199	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9057	-0-	-963	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6630	X	6107	-0-	-523	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6272	-0-	-579	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6011	-0-	-840	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4894	-0-	-986	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5857	-0-	-467	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5328	-0-	-792	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
01	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5257	-0-	-413	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

11	6570	X	5974	-0-	-596	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5575	-0-	-1059	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5987	-0-	-647	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5662	-0-	-218	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5509	-0-	-461	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

11	11340	X	8867	-0-	-2473	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9864	-0-	-1854	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9621	-0-	-1663	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8533	-0-	-1183	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9034	-0-	-1320	-0-	9034	2			N	-0-					-0-
*04	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

11	8520	X	7998	-0-	-522	-0-	136	1	7862	2	Y	-0-					97
12	8804	X	8197	-0-	-607	-0-	154	1	8043	2	Y	-0-					97
01	8556	X	7907	-0-	-649	-0-	153	1	7754	2	Y	-0-					97
02	7476	X	7092	-0-	-384	-0-	139	1	6953	2	Y	-0-					97
03	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	151	1	7672	2	Y	-0-					97
04	8010	X	7586	-0-	-424	-0-	143	1	7443	2	Y	-0-					97

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

11	9090	X	8710	-0-	-380	-0-	159	1	8547	2	Y	4					21
							4	9									
12	9393	X	9126	-0-	-267	-0-	158	1	8968	2	Y	-0-					21
01	9269	X	9062	-0-	-207	-0-	151	1	8896	2	Y	14					35
							15	9									
02	8372	X	8311	-0-	-61	-0-	193	1	8118	2	Y	-0-					35
03	9269	X	8402	-0-	-867	-0-	173	1	8221	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	8820	X	8212	-0-	-608	-0-	139	1	8073	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	82	1	4404	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4673	-0-	-318	-0-	68	1	4605	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4742	-0-	-249	-0-	75	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	2	N	-0-					-0-
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	78	1	4968	2	N	-0-					-0-
*04	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	75	1	4839	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	9344	-0-	-706	-0-	9341	2	3	9	Y	3					59
12	10354	X	9755	-0-	-599	-0-	9755	2			Y	-0-	50	1			9
01	10354	X	9793	-0-	-561	-0-	9793	2			Y	-0-					9
02	9352	X	8840	-0-	-512	-0-	8840	2			Y	-0-					9
03	10230	X	9875	-0-	-355	-0-	9875	2			Y	-0-					9
04	9480	X	9455	-0-	-25	-0-	9454	2	1	9	Y	1					10

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	8045	-0-	-295	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7425	-0-	-1193	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7608	-0-	-1010	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6782	-0-	-806	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7325	-0-	-715	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	285	1	940	2	N	-0-					-0-
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	266	1	446	2	N	-0-					-0-
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	251	1	327	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	208	1	809	2	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	210	1	589	2	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	228	1	320	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5430	X	4166	-0-	-1264	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4515	-0-	-941	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4823	-0-	-292	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4308	-0-	-312	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4340	-0-	-775	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4361	-0-	-319	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	223	1	3812	2	N	-0-					-0-
12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	205	1	4181	2	N	-0-					-0-
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	222	1	4493	2	N	-0-					-0-
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	224	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	254	1	4294	2	N	-0-					-0-
*04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	244	1	4098	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	8969	-0-	-631	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9438	-0-	-482	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8693	-0-	-1227	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8361	-0-	-515	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8733	-0-	-691	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8177	-0-	-943	-0-	8177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6660	X	6020	-0-	-640	-0-	6016	2	4	9	Y	4					9
12	6820	X	6138	-0-	-682	-0-	6137	2	1	9	Y	1	8	1			2
01	6820	X	6087	-0-	-733	-0-	6087	2			Y	-0-					2
02	6048	X	5495	-0-	-553	-0-	5495	2			Y	-0-					2
03	6603	X	6009	-0-	-594	-0-	6009	2			Y	-0-					2
*04	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8340	X	7706	-0-	-634	-0-	7629	2	77	9	Y	70	159	1			56
12	8494	X	7995	-0-	-499	-0-	7890	2	105	9	Y	95					151
01	8494	X	8000	-0-	-494	-0-	7871	2	129	9	Y	117					268
02	7532	X	6803	-0-	-729	-0-	6723	2	80	9	Y	73	185	1			156
03	8339	X	7757	-0-	-582	-0-	7666	2	91	9	Y	83	169	1			70
04	7740	X	7327	-0-	-413	-0-	7284	2	43	9	Y	39					109

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5040	X	4436	-0-	-604	-0-	4424	2	12	9	Y	11					104
12	4960	X	4569	-0-	-391	-0-	4543	2	26	9	Y	24					128
01	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4372	2	43	9	Y	39					167
02	4480	X	3976	-0-	-504	-0-	3942	2	34	9	Y	31					198
03	4867	X	3690	-0-	-1177	-0-	3662	2	28	9	Y	25	154	1			69
*04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4980	2	22	9	Y	20					89

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9300	X	8114	-0-	-1186	-0-	8099	2	15	9	Y	14					63
12	9610	X	8354	-0-	-1256	-0-	8323	2	31	9	Y	28					91
01	9610	X	8417	-0-	-1193	-0-	8393	2	24	9	Y	22					113
02	8232	X	7275	-0-	-957	-0-	7253	2	22	9	Y	20					133
03	8680	X	8253	-0-	-427	-0-	8231	2	22	9	Y	20					153
04	8160	X	7799	-0-	-361	-0-	7791	2	8	9	Y	7	126	1			34

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	X	2162	-0-	-838	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2214	-0-	-886	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	1828	-0-	-652	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2647	-0-	-383	-0-	2647	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3870	X	2859	-0-	-1011	-0-	181	1	2678	2	N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	204	1	2618	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3720	-0-	-1364	-0-	177	1	3543	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	311	-0-	-4309	-0-	211	1	100	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2400	-0-	-2684	-0-	213	1	2187	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2464	-0-	-1136	-0-	258	1	2206	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12300	X	10790	-0-	-1510	-0-	12	1	10778	2	N	-0-					-0-
12	12710	X	12229	-0-	-481	-0-	12229	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11493	-0-	-597	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9057	-0-	-1863	-0-	17	1	9040	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	6362	-0-	-5852	-0-	106	1	6256	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	6	1	11025	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
12	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	528	-0-	-6556	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6715	-0-	-1128	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
*04	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

11	11730	X	8978	-0-	-2752	-0-	152	1	8826	2	N	-0-					-0-
12	12152	X	10527	-0-	-1625	-0-	148	1	10379	2	N	-0-					-0-
01	12152	X	11179	-0-	-973	-0-	104	1	11075	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	7490	-0-	-3486	-0-	149	1	7341	2	N	-0-					-0-
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	240	1	10480	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	9125	-0-	-1705	-0-	235	1	8890	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			Y	-0-					-0-
12	7471	X	6952	-0-	-519	-0-	6952	2			Y	-0-					-0-
01	7626	X	6631	-0-	-995	-0-	6631	2			Y	-0-					-0-
02	6888	X	6764	-0-	-124	-0-	6764	2			Y	-0-					-0-
03	7626	X	7129	-0-	-497	-0-	7129	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	6803	-0-	-547	-0-	6803	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

11	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	980	-0-	-1221	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4003	-0-	903	903	4003	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	794	-0-	-1558	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2010	-0-	-810	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7525	-0-	-194	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6244	-0-	-1036	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6610	-0-	-1450	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5922	-0-	-1878	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

11	6960	X	6328	-0-	-632	-0-	6328	2			Y	-0-					-0-
12	7192	X	6742	-0-	-450	-0-	6742	2			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6300	-0-	-737	-0-	6300	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5312	-0-	-1016	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
03	6789	X	6568	-0-	-221	-0-	6568	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6337	-0-	-173	-0-	6337	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	407	1	5640	2	N	-0-					-0-
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	360	1	6997	2	N	-0-					-0-
01	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	356	1	7778	2	N	-0-					-0-
02	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	322	1	7312	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5460	-0-	-523	-0-	340	1	5120	2	N	-0-					-0-
*04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	336	1	8066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7830	X	7377	-0-	-453	-0-	7377	2			Y	-0-					-0-
12	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			Y	-0-					-0-
01	7812	X	7418	-0-	-394	-0-	7418	2			Y	-0-					-0-
02	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	7779	-0-	-467	-0-	7779	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7283	-0-	-697	-0-	7283	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

11	10230	X	9281	-0-	-949	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9446	-0-	-1125	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	9208	-0-	-1363	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8186	-0-	-970	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8798	-0-	-1029	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8563	-0-	-707	-0-	8563	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

11	16320	X	10362	-0-	-5958	-0-	10358	2	4	9	Y	4					47
12	15934	X	9900	-0-	-6034	-0-	9900	2			Y	-0-	40	1			7
01	13888	X	9872	-0-	-4016	-0-	9872	2			Y	-0-					7
02	10248	X	8662	-0-	-1586	-0-	8662	2			Y	-0-					7
03	11160	X	9895	-0-	-1265	-0-	9895	2			Y	-0-					7
*04	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11184	2	1	9	Y	1					8

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

11	5700	X	189	-0-	-5511	-0-	189	1			N	-0-					-0-
12	5890	X	4004	-0-	-1886	-0-	222	1	3782	2	N	-0-					-0-
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	190	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	160	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	172	1	3719	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	3345	-0-	-2055	-0-	143	1	3202	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

11	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4197	-0-	-391	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2764	-0-	-1576	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	2933	-0-	-1872	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3722	-0-	-928	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

11	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	122	1	7144	2	N	-0-					-0-
12	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	122	1	7407	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	6666	-0-	-929	-0-	171	1	6495	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	5829	-0-	-1031	-0-	158	1	5671	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6081	-0-	-1514	-0-	174	1	5907	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5561	-0-	-1729	-0-	162	1	5399	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

11	5760	X	5124	-0-	-636	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5084	-0-	-868	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5443	-0-	-509	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4615	-0-	-733	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5297	-0-	-97	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
*04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3270	X	3061	-0-	-209	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-
*04	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

11	7440	X	6055	-0-	-1385	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6988	-0-	-638	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6763	-0-	-522	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5329	-0-	-1055	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	5989	-0-	-986	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5447	-0-	-1303	-0-	5447	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

11	8670	X	5868	-0-	-2802	-0-	183	1	5685	2	N	-0-					-0-
12	8959	X	6064	-0-	-2895	-0-	177	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	5661	-0-	-2678	-0-	163	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	4858	-0-	-2002	-0-	201	1	4657	2	N	-0-					-0-
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	269	1	6511	2	N	-0-					-0-
*04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	252	1	6674	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

11	13980	X	12577	-0-	-1403	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	11379	-0-	-3067	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	12057	-0-	-2389	-0-	19	1	12038	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11166	-0-	-1686	-0-	11166	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10104	-0-	-3412	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	4310	-0-	-8260	-0-	94	1	4216	2	N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

11	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8381	-0-	-330	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7256	-0-	-1951	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	6994	-0-	-1350	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7761	-0-	-1477	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	216	1	927	2	N	-0-					-0-
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	178	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	240	1	634	2	N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	196	1	1107	2	N	-0-					-0-
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	219	1	1892	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

11	8160	X	7168	-0-	-992	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7419	-0-	-703	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7263	-0-	-704	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6297	-0-	-899	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7357	-0-	-486	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6887	-0-	-283	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7950	X	6233	-0-	-1717	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7016	-0-	-1044	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7150	-0-	-507	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6491	-0-	-341	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7106	-0-	-458	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6140	-0-	-790	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

11	15630	X	15397	-0-	-233	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
12	16151	X	16001	-0-	-150	-0-	16001	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	15181	-0-	-970	-0-	15181	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14065	-0-	-299	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15027	-0-	-969	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11636	-0-	-3844	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

11	19170	X	16740	-0-	-2430	-0-	16740	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17322	-0-	-999	-0-	17322	2			N	-0-					-0-
01	17949	X	17069	-0-	-880	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
02	16171	X	16171	-0-	-0-	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	16893	-0-	-839	-0-	16893	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	16649	-0-	-121	-0-	16649	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

11	23400	X	21751	-0-	-1649	-0-	21751	2			N	-0-					-0-
12	23870	X	22451	-0-	-1419	-0-	22451	2			N	-0-					-0-
01	23870	X	21494	-0-	-2376	-0-	21494	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	18434	-0-	-2370	-0-	18434	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	20015	-0-	-2987	-0-	20015	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	19789	-0-	-1961	-0-	19789	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	147	1	6196	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	6106	-0-	-63	-0-	147	1	5959	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5466	-0-	-269	-0-	144	1	5322	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5119	-0-	-789	-0-	125	1	4994	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5712	-0-	-829	-0-	147	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5699	-0-	-631	-0-	132	1	5567	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

11	4140	X	3094	-0-	-1046	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	2792	-0-	-1455	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3707	-0-	-478	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3524	-0-	-256	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
*04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

11	10590	X	10286	-0-	-304	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10346	-0-	-845	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10142	-0-	-1049	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8928	-0-	-1180	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9946	-0-	-842	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9222	-0-	-1068	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8130	X	7357	-0-	-773	-0-	7357	2			Y	-0-					-0-
12	8246	X	7619	-0-	-627	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
01	8153	X	7173	-0-	-980	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-
02	7364	X	7022	-0-	-342	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7493	-0-	-474	-0-	7493	2			Y	-0-					-0-
04	7380	X	7166	-0-	-214	-0-	7166	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

11	10770	X	9862	-0-	-908	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10171	-0-	-958	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10083	-0-	-860	-0-	10083	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	9128	-0-	-644	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10007	-0-	-471	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9622	-0-	-248	-0-	9622	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

11	26910	X	24496	-0-	-2414	-0-	24496	2			N	-0-					-0-
12	27466	X	25439	-0-	-2027	-0-	25439	2			N	-0-					-0-
01	27249	X	25104	-0-	-2145	-0-	25104	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21968	-0-	-1776	-0-	21968	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	25712	-0-	-514	-0-	25712	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	24430	-0-	-200	-0-	24430	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

11	11490	X	9083	-0-	-2407	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	9602	-0-	-2116	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	9421	-0-	-1987	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9370	-0-	-850	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
03	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
*04	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

11	8070	X	7743	-0-	-327	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7927	-0-	-412	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6851	-0-	-541	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7474	-0-	-710	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7679	-0-	-181	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

11	840	X	295	-0-	-545	-0-	295	1			N	-0-					-0-
12	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	361	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	390	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	354	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	868	X	400	-0-	-468	-0-	400	1			N	-0-					-0-
04	840	X	357	-0-	-483	-0-	357	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

11	5460	X	4928	-0-	-532	-0-	124	1	4804	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5223	-0-	-109	-0-	121	1	5102	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	5048	-0-	-284	-0-	110	1	4938	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4161	-0-	-655	-0-	94	1	4067	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	101	1	4550	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4476	-0-	-564	-0-	92	1	4384	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	8	1			2
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

11	14400	X	12052	-0-	-2348	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12340	-0-	-1083	-0-	12340	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	10649	-0-	-2464	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11499	-0-	-177	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	13390	2			N	-0-					-0-
*04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

11	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	8258	-0-	-1786	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	6145	-0-	-3899	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	7769	-0-	-1303	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	6823	-0-	-3221	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	6617	-0-	-3103	-0-	6617	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

11	5970	X	4128	-0-	-1842	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4152	-0-	-1893	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4144	-0-	-1901	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3085	-0-	-2375	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	1526	-0-	-4519	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3592	-0-	-548	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

11	12330	X	11058	-0-	-1272	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
12	12741	X	12140	-0-	-601	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
01	12741	X	11587	-0-	-1154	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9747	-0-	-2405	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	9539	-0-	-2221	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

11	21390	X	15487	-0-	-5903	-0-	16	1	15471	2	N	-0-					-0-
12	21545	X	19401	-0-	-2144	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
01	21266	X	20066	-0-	-1200	-0-	20066	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	18592	-0-	-140	-0-	18592	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	19618	-0-	-904	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18436	-0-	-974	-0-	18436	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

11	7950	X	5530	-0-	-2420	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	6365	-0-	-1850	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6183	-0-	-1815	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5524	-0-	-1700	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6299	-0-	-1699	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
*04	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6390	X	6117	-0-	-273	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6227	-0-	-66	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5585	-0-	-127	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
03	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
*04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

11	25950	X	24417	-0-	-1533	-0-	24417	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	24799	-0-	-2016	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	23771	-0-	-2579	-0-	23771	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	20377	-0-	-3003	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	22669	-0-	-2875	-0-	22669	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	21681	-0-	-2739	-0-	21681	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

11	10770	X	7493	-0-	-3277	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	6891	-0-	-3060	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	6603	-0-	-3348	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8516	-0-	-472	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
03	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
*04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4828	-0-	-268	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4737	-0-	-905	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3943	-0-	-1517	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

11	3840	X	3174	-0-	-666	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2030	-0-	-884	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2101	-0-	-867	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2231	-0-	-1055	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	1			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	1			N	-0-					-0-
01	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	1			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	1			N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

11	9570	X	8119	-0-	-1451	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8068	-0-	-1821	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	6308	-0-	-3581	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5778	-0-	-2510	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6423	-0-	-2753	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7355	-0-	-775	-0-	7355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11280	X	10194	-0-	-1086	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10674	-0-	-734	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10210	-0-	-1198	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9339	-0-	-965	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10424	-0-	-798	-0-	10424	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10035	-0-	-285	-0-	10035	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

11	11490	X	9708	-0-	-1782	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9171	-0-	-2299	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10202	-0-	-1268	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9084	-0-	-800	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8610	-0-	-2271	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7946	-0-	-1924	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

11	10230	X	7816	-0-	-2414	-0-	265	1	7551	2	N	-0-					-0-
12	11873	X	4818	-0-	-7055	-0-	299	1	4519	2	N	-0-					-0-
01	11873	X	10570	-0-	-1303	-0-	299	1	10271	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	10363	-0-	-361	-0-	196	1	10167	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9142	-0-	-623	-0-	208	1	8934	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9196	-0-	-1034	-0-	225	1	8971	2	N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

11	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	266	1	3537	2	N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	320	1	3526	2	N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	310	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	264	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2946	-0-	-774	-0-	311	1	2635	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2462	-0-	-1138	-0-	326	1	2136	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

11	5010	X	4765	-0-	-245	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4797	-0-	-380	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4650	-0-	-465	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4561	-0-	-492	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4438	-0-	-332	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6183	-0-	-172	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
*04	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

11	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
01	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	8368	-0-	-116	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8674	-0-	-781	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8294	-0-	-856	-0-	8294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19920	X	18181	-0-	-1739	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
12	19871	X	18608	-0-	-1263	-0-	18608	2			N	-0-					-0-
01	19592	X	18576	-0-	-1016	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	17295	-0-	-37	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
03	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
*04	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	18432	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
*04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

11	6930	X	5025	-0-	-1905	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	4905	-0-	-2256	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6760	-0-	-401	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6103	-0-	-197	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	4418	-0-	-2557	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4829	-0-	-1711	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

11	8880	X	8420	-0-	-460	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8954	-0-	-222	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
01	9052	X	8468	-0-	-584	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7561	-0-	-419	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7325	-0-	-1634	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8106	-0-	-564	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

11	10830	X	9912	-0-	-918	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10193	-0-	-316	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	10359	-0-	-212	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
02	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9653	-0-	-918	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9748	-0-	-272	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

11	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6475	-0-	-593	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6316	-0-	-969	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	4858	-0-	-1722	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6170	-0-	-1115	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5686	-0-	-1184	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

11	7350	X	5304	-0-	-2046	-0-	683	1	4621	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	1908	-0-	-5687	-0-	569	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	654	1	9303	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6189	-0-	-671	-0-	623	1	5566	2	N	-0-					-0-
03	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	606	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	2199	-0-	-5151	-0-	623	1	1576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6418	-0-	-1146	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5472	-0-	-1360	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6880	-0-	-684	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	6365	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

11	10620	X	9567	-0-	-1053	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	9972	-0-	-599	-0-	9972	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9593	-0-	-823	-0-	9593	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8858	-0-	-550	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9492	-0-	-676	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8473	-0-	-1187	-0-	8473	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

11	7740	X	7303	-0-	-437	-0-	225	1	7074	2	Y	4					21
							4	9									
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	211	1	8124	2	Y	-0-					21
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	220	1	8018	2	Y	14					35
							15	9									
02	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	235	1	6784	2	Y	-0-					35
03	8339	X	7652	-0-	-687	-0-	350	1	7294	2	Y	7	31	1			11
							8	9									
04	8070	X	7437	-0-	-633	-0-	340	1	7097	2	Y	-0-					11

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

11	5910	X	4794	-0-	-1116	-0-	4794	2			Y	-0-					1
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			Y	-0-					1
01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					1
02	5236	X	5124	-0-	-112	-0-	5124	2			Y	-0-					1
03	6696	X	4898	-0-	-1798	-0-	4898	2			Y	-0-					1
04	6480	X	5329	-0-	-1151	-0-	5329	2			Y	-0-					1

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

11	16830	X	16125	-0-	-705	-0-	16125	2			Y	-0-					93
12	17081	X	16311	-0-	-770	-0-	16311	2			Y	-0-					93
01	17050	X	16104	-0-	-946	-0-	16104	2			Y	-0-					93
02	15372	X	14595	-0-	-777	-0-	14595	2			Y	-0-					93
03	17019	X	15772	-0-	-1247	-0-	15772	2			Y	-0-					93
04	16140	X	14690	-0-	-1450	-0-	14690	2			Y	-0-					93

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

11	5910	X	5493	-0-	-417	-0-	5493	2			Y	-0-					48
12	6231	X	5642	-0-	-589	-0-	5627	2	15	9	Y	14					62
01	6231	X	5526	-0-	-705	-0-	5526	2			Y	-0-					62
02	5376	X	5158	-0-	-218	-0-	5158	2			Y	-0-					62
03	5952	X	5647	-0-	-305	-0-	5647	2			Y	-0-	55	1			7
04	5490	X	5226	-0-	-264	-0-	5226	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

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
11	6780	X	6159	-0-	-621	-0-	6159	2			Y	-0-					70
12	7006	X	6196	-0-	-810	-0-	6181	2	15	9	Y	14					84
01	7006	X	6420	-0-	-586	-0-	6420	2			Y	-0-					84
02	6132	X	5942	-0-	-190	-0-	5942	2			Y	-0-					84
03	6789	X	6403	-0-	-386	-0-	6403	2			Y	-0-	75	1			9
04	6210	X	6043	-0-	-167	-0-	6043	2			Y	-0-					9

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

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
11	4440	X	3955	-0-	-485	-0-	3940	2	15	9	Y	14					22
12	4588	X	3887	-0-	-701	-0-	3887	2			Y	-0-					22
01	4588	X	4155	-0-	-433	-0-	4137	2	18	9	Y	16					38
02	3948	X	3818	-0-	-130	-0-	3818	2			Y	-0-					38
03	4371	X	4216	-0-	-155	-0-	4206	2	10	9	Y	9					47
04	4020	X	3814	-0-	-206	-0-	3810	2	4	9	Y	4	44	1			7

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

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
11	9480	X	7520	-0-	-1960	-0-	7520	2			Y	-0-					53
12	8928	X	7690	-0-	-1238	-0-	7690	2			Y	-0-					53
01	8742	X	7417	-0-	-1325	-0-	7384	2	33	9	Y	30	68	1			15
02	7448	X	6924	-0-	-524	-0-	6862	2	62	9	Y	56					71
03	8122	X	7671	-0-	-451	-0-	7671	2			Y	-0-					71
*04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			Y	-0-					71

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

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
11	8910	X	8447	-0-	-463	-0-	8423	2	24	9	Y	22					67
12	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	8932	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	9207	X	8312	-0-	-895	-0-	8312	2			Y	-0-					67
02	8148	X	7735	-0-	-413	-0-	7735	2			Y	-0-					67
03	9021	X	8550	-0-	-471	-0-	8529	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	8700	X	7780	-0-	-920	-0-	7780	2			Y	-0-					27

MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

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
11	12540	X	9868	-0-	-2672	-0-	9844	2	24	9	Y	22					67
12	13485	X	8547	-0-	-4938	-0-	8479	2	68	9	Y	62	62	1			67
01	12028	X	9847	-0-	-2181	-0-	9847	2			Y	-0-					67
02	9996	X	8794	-0-	-1202	-0-	8794	2			Y	-0-					67
03	11067	X	9488	-0-	-1579	-0-	9467	2	21	9	Y	19	59	1			27
04	9870	X	9036	-0-	-834	-0-	9036	2			Y	-0-					27

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

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
11	6570	X	3697	-0-	-2873	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	3757	-0-	-3032	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4348	-0-	-2441	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	3441	-0-	-2075	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	3578	-0-	-1351	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3127	-0-	-1073	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

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
11	21960	X	21082	-0-	-878	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
12	22692	X	21870	-0-	-822	-0-	21870	2			N	-0-					-0-
01	22568	X	20850	-0-	-1718	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	18418	-0-	-1462	-0-	18418	2			N	-0-					-0-
03	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	22343	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	20974	-0-	-176	-0-	20974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9600	X	8608	-0-	-992	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7924	-0-	-1655	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8060	-0-	-1519	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6360	-0-	-2208	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	7563	-0-	-1923	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	4627	-0-	-3983	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	490	1	5257	2	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	468	1	5315	2	N	-0-					-0-
01	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	476	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	414	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	445	1	3544	2	N	-0-					-0-
*04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	459	1	4828	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8400	X	7883	-0-	-517	-0-	7877	2	6	9	Y	5					27
12	8680	X	8180	-0-	-500	-0-	8172	2	8	9	Y	7					34
01	8618	X	8152	-0-	-466	-0-	8146	2	6	9	Y	5					39
02	7644	X	7489	-0-	-155	-0-	7489	2			Y	-0-					39
03	8308	X	8186	-0-	-122	-0-	8178	2	8	9	Y	7	37	1			9
*04	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			Y	-0-					9

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10980	X	10412	-0-	-568	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
12	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8551	-0-	-1165	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10063	-0-	-2151	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10390	-0-	-1430	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10920	X	8570	-0-	-2350	-0-	8536	2	34	9	Y	31					127
12	11284	X	10558	-0-	-726	-0-	10547	2	11	9	Y	10	100	1			37
01	11284	X	10481	-0-	-803	-0-	10463	2	18	9	Y	16					53
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9569	2	13	9	Y	12					65
03	10571	X	10155	-0-	-416	-0-	10132	2	23	9	Y	21					86
04	10230	X	9546	-0-	-684	-0-	9545	2	1	9	Y	1					87

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	4665	2	6	9	Y	5					27
12	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	5106	2	8	9	Y	7					34
01	5239	X	5110	-0-	-129	-0-	5104	2	6	9	Y	5					39
02	4508	X	4293	-0-	-215	-0-	4293	2			Y	-0-					39
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	4950	X	4828	-0-	-122	-0-	4828	2			Y	-0-					9

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10050	X	9369	-0-	-681	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9401	-0-	-984	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	9295	-0-	-842	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8491	-0-	-553	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9296	-0-	-407	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8917	-0-	-443	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11340	X	8089	-0-	-3251	-0-	92	1	7979	2	Y	16					55
							18	9									
12	11718	X	7100	-0-	-4618	-0-	95	1	7005	2	Y	-0-					55
01	10757	X	7444	-0-	-3313	-0-	97	1	7347	2	Y	-0-					55
02	9408	X	5765	-0-	-3643	-0-	117	1	5648	2	Y	-0-					55
03	8556	X	6749	-0-	-1807	-0-	166	1	6583	2	Y	-0-					55
*04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	131	1	8407	2	Y	-0-					55

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6960	X	691	-0-	-6269	-0-	128	1	563	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	1450	-0-	-5370	-0-	222	1	1228	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	243	-0-	-6639	-0-	243	1			N	-0-					-0-
02	6216	X	456	-0-	-5760	-0-	230	1	226	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6113	-0-	-769	-0-	185	1	5928	2	N	-0-					-0-
*04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	150	1	6839	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5460	X	371	-0-	-5089	-0-	371	1			N	-0-					-0-
12	5642	X	105	-0-	-5537	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	5642	X	4	-0-	-5638	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4760	X	325	-0-	-4435	-0-	184	1	141	2	N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	361	1	8155	2	N	-0-					-0-
*04	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	347	1	10715	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5580	X	5495	-0-	-85	-0-	5489	2	6	9	Y	5					27
12	6014	X	5689	-0-	-325	-0-	5681	2	8	9	Y	7					34
01	6014	X	5466	-0-	-548	-0-	5460	2	6	9	Y	5					39
02	5432	X	4548	-0-	-884	-0-	4548	2			Y	-0-					39
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5934	2	8	9	Y	7	37	1			9
*04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			Y	-0-					9

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7094	-0-	-706	-0-	7090	2	4	9	Y	4					21
12	8060	X	7441	-0-	-619	-0-	7441	2			Y	-0-					21
01	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	7496	2	15	9	Y	14					35
02	7028	X	6398	-0-	-630	-0-	6398	2			Y	-0-					35
03	7626	X	7247	-0-	-379	-0-	7239	2	8	9	Y	7	31	1			11
04	7260	X	6893	-0-	-367	-0-	6893	2			Y	-0-					11

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5520	X	5032	-0-	-488	-0-	5026	2	6	9	Y	5					27
12	5704	X	5178	-0-	-526	-0-	5170	2	8	9	Y	7					34
01	5704	X	5450	-0-	-254	-0-	5444	2	6	9	Y	5					39
02	5012	X	4728	-0-	-284	-0-	4728	2			Y	-0-					39
03	5332	X	5261	-0-	-71	-0-	5253	2	8	9	Y	7	37	1			9
04	5280	X	5168	-0-	-112	-0-	5168	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18900	X	17456	-0-	-1444	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	18664	-0-	-773	-0-	18664	2			N	-0-					-0-
01	19251	X	17903	-0-	-1348	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16379	-0-	-673	-0-	16379	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	18228	-0-	-465	-0-	18228	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17674	-0-	-386	-0-	17674	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12600	X	12093	-0-	-507	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12047	-0-	-942	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12506	-0-	-483	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11152	-0-	-580	-0-	11152	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12294	-0-	-199	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9996	-0-	-2094	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7140	X	6571	-0-	-569	-0-	354	1	6217	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6971	-0-	-376	-0-	358	1	6613	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6334	-0-	-1106	-0-	359	1	5975	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5345	-0-	-1375	-0-	260	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	3783	-0-	-3657	-0-	378	1	3405	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6031	-0-	-719	-0-	329	1	5702	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10320	X	10085	-0-	-235	-0-	10085	2			N	-0-					20
12	11191	X	10944	-0-	-247	-0-	10944	2			N	-0-					20
01	11191	X	10504	-0-	-687	-0-	10504	2			N	-0-					20
02	10108	X	9400	-0-	-708	-0-	9400	2			N	-0-					20
03	11067	X	10230	-0-	-837	-0-	10230	2			N	-0-					20
04	10590	X	9423	-0-	-1167	-0-	9417	2	6	9	N	5					25

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7260	X	3824	-0-	-3436	-0-	125	1	3699	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4311	-0-	-3191	-0-	190	1	4121	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	4038	-0-	-3464	-0-	173	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	4481	-0-	-2071	-0-	113	1	4368	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5993	-0-	-486	-0-	94	1	5899	2	N	-0-					-0-
*04	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	30	1	7821	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	176	1	5994	2	N	-0-					-0-
01	8726	X	8726	-0-	-0-	-0-	221	1	8505	2	N	-0-					-0-
02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	73	1	9860	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	6740	-0-	-1723	-0-	86	1	6654	2	N	-0-					-0-
04	8430	X	5347	-0-	-3083	-0-	164	1	5183	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1680	X	22	-0-	-1658	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1953	X	5	-0-	-1948	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	213	-0-	-1551	-0-	213	1			N	-0-					-0-
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	236	1	1916	2	N	-0-					-0-
*04	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	301	1	1335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7066	-0-	-734	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6705	-0-	-1355	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7285	-0-	-775	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6333	-0-	-863	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	3901	-0-	-3415	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

11	10170	X	9683	-0-	-487	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	9022	-0-	-22	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9464	-0-	-1169	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	8922	-0-	-1368	-0-	8922	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

11	10620	X	9027	-0-	-1593	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	9532	-0-	-8	-0-	9532	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

11	9780	X	6326	-0-	-3454	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	7998	-0-	-2108	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	9869	-0-	-237	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	5657	-0-	-2855	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7247	-0-	-2084	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8213	-0-	-1327	-0-	8213	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

11	16260	X	15197	-0-	-1063	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	15757	-0-	-1045	-0-	15757	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15832	-0-	-784	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	14113	-0-	-587	-0-	14113	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	15423	-0-	-573	-0-	15423	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	14786	-0-	-544	-0-	14786	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

11	2430	X	864	-0-	-1566	-0-	302	1	556	2	Y	5					27
							6	9									
12	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	274	1	1363	2	Y	7					34
							8	9									
01	2759	X	2016	-0-	-743	-0-	261	1	1749	2	Y	5					39
							6	9									
02	2492	X	2057	-0-	-435	-0-	217	1	1840	2	Y	-0-					39
03	2759	X	2069	-0-	-690	-0-	203	1	1858	2	Y	7	37	1			9
							8	9									
*04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	205	1	2009	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	6128	-0-	-1432	-0-	153	1	5975	2	N	-0-					-0-
12	7812	X	5295	-0-	-2517	-0-	223	1	5072	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6405	-0-	-1562	-0-	244	1	6161	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	5936	-0-	-1260	-0-	222	1	5714	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	3055	-0-	-4912	-0-	270	1	2785	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4446	-0-	-1764	-0-	269	1	4177	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6780	X	3933	-0-	-2847	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6321	-0-	-685	-0-	6321	2			Y	-0-					-0-
01	6324	X	4681	-0-	-1643	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	2437	-0-	-3275	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5617	-0-	-707	-0-	5617	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5189	-0-	-931	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12600	X	4731	-0-	-7869	-0-	292	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	11594	X	155	-0-	-11439	-0-	155	1			N	-0-					-0-
01	11594	X	1076	-0-	-10518	-0-	90	1	986	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	5891	-0-	-3069	-0-	138	1	5753	2	N	-0-					-0-
03	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	150	1	10585	2	N	-0-					-0-
*04	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	71	1	10913	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9360	X	8844	-0-	-516	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8465	-0-	-649	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8421	-0-	-290	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7831	-0-	-429	-0-	7824	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8848	-0-	-2	-0-	8848	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	442	1	18	9	Y	16					55
12	651	N	456	-0-	-195	-0-	456	1			Y	-0-					55
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	1			Y	-0-					55
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	1			Y	-0-					55
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	1			Y	-0-					55
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	1			Y	-0-					55

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10440	X	9542	-0-	-898	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	9847	-0-	-662	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9520	-0-	-865	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6997	-0-	-2187	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	7542	-0-	-2316	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6861	-0-	-2679	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15240	X	13906	-0-	-1334	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
12	15438	X	14408	-0-	-1030	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	13712	-0-	-1602	-0-	13712	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12256	-0-	-1352	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13191	-0-	-1224	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12699	-0-	-1251	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9990	X	9571	-0-	-419	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9534	-0-	-789	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	8184	-0-	-1140	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	6854	-0-	-3159	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	4753	-0-	-4817	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

11	12630	X	11324	-0-	-1306	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	11213	-0-	-1373	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	10948	-0-	-1607	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9898	-0-	-1442	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10249	-0-	-2058	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	9872	-0-	-1438	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

11	8010	X	7076	-0-	-934	-0-	210	1	6866	2	N	-0-					-0-
12	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	231	1	8181	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7816	-0-	-151	-0-	222	1	7594	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6506	-0-	-354	-0-	196	1	6310	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8047	-0-	-354	-0-	196	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7629	-0-	-501	-0-	175	1	7454	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

11	7260	X	6092	-0-	-1168	-0-	186	1	5906	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7142	-0-	-298	-0-	203	1	6939	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6616	-0-	-483	-0-	196	1	6420	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5804	-0-	-384	-0-	192	1	5612	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6550	-0-	-580	-0-	210	1	6340	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6070	-0-	-830	-0-	180	1	5890	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

11	9090	X	8040	-0-	-1050	-0-	8040	2			N	-0-					33
12	9238	X	7895	-0-	-1343	-0-	7895	2			N	-0-					33
01	9238	X	6610	-0-	-2628	-0-	6610	2			N	-0-					33
02	8344	X	7317	-0-	-1027	-0-	7311	2	6	9	N	5	5	8			33
03	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					33
*04	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					33

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

11	10410	X	7150	-0-	-3260	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10421	-0-	-336	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
01	10354	X	9801	-0-	-553	-0-	9801	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9059	-0-	-265	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9941	-0-	-475	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9221	-0-	-859	-0-	9221	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

11	12900	X	12258	-0-	-642	-0-	12258	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	13134	-0-	-10	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11846	-0-	-926	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10867	-0-	-585	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11839	-0-	-1305	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11327	-0-	-1393	-0-	11327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5850	X	2830	-0-	-3020	-0-	404	1	2426	2	N	-0-			-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	458	1	5572	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	465	1	4737	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	3560	-0-	-1452	-0-	432	1	3128	2	N	-0-			-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	472	1	6595	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5474	-0-	-376	-0-	393	1	5081	2	N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	6346	-0-	-2804	-0-	6346	2			N	-0-			-0-
12	9114	X	7641	-0-	-1473	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	2			N	-0-			-0-
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	5530	-0-	-2096	-0-	5530	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6026	-0-	-1354	-0-	6026	2			N	-0-			-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-			-0-
12	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-			-0-
01	11222	X	10243	-0-	-979	-0-	10243	2			N	-0-			-0-
02	10136	X	8829	-0-	-1307	-0-	8829	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	9844	-0-	-1378	-0-	9844	2			N	-0-			-0-
04	10590	X	9243	-0-	-1347	-0-	9243	2			N	-0-			-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7080	X	4936	-0-	-2144	-0-	4936	2			N	-0-			87
12	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-			87
01	7161	X	6697	-0-	-464	-0-	6632	2	65	9	N	59			146
02	6356	X	6022	-0-	-334	-0-	6005	2	17	9	N	15			161
03	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	6974	2			N	-0-			161
04	7500	X	6435	-0-	-1065	-0-	6435	2			N	-0-			161

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9150	X	8585	-0-	-565	-0-	8564	2	21	9	Y	19			59
12	9424	X	9081	-0-	-343	-0-	9081	2			Y	-0-			59
01	9331	X	8910	-0-	-421	-0-	8864	2	46	9	Y	42			101
02	8232	X	8037	-0-	-195	-0-	8027	2	10	9	Y	9			110
03	9083	X	8859	-0-	-224	-0-	8859	2			Y	-0-			110
04	8790	X	8578	-0-	-212	-0-	8578	2			Y	-0-			110

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5370	X	4880	-0-	-490	-0-	330	1	4550	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	332	1	4473	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	296	1	4242	2	N	-0-			-0-
02	4704	X	3455	-0-	-1249	-0-	246	1	3209	2	N	-0-			-0-
03	5053	X	4464	-0-	-589	-0-	234	1	4230	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4692	-0-	-198	-0-	201	1	4491	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	355	1	4186	2	N	-0-			-0-
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	394	1	5443	2	N	-0-			-0-
01	5673	X	4397	-0-	-1276	-0-	392	1	4005	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	513	-0-	-4611	-0-	353	1	160	2	N	-0-			-0-
03	5828	X	4238	-0-	-1590	-0-	419	1	3819	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	4035	-0-	-1605	-0-	427	1	3608	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

11	13050	X	12783	-0-	-267	-0-	12783	2			N	-0-			-0-
12	13485	X	12278	-0-	-1207	-0-	12278	2			N	-0-			-0-
01	14570	X	13050	-0-	-1520	-0-	13050	2			N	-0-			-0-
02	13160	X	11905	-0-	-1255	-0-	11905	2			N	-0-			-0-
03	14570	X	13031	-0-	-1539	-0-	13031	2			N	-0-			-0-
04	12780	X	12431	-0-	-349	-0-	12431	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

11	17040	X	15132	-0-	-1908	-0-	15132	2			N	-0-			-0-
12	17422	X	14976	-0-	-2446	-0-	14976	2			N	-0-			-0-
01	17205	X	14754	-0-	-2451	-0-	14754	2			N	-0-			-0-
02	15064	X	14382	-0-	-682	-0-	14382	2			N	-0-			-0-
03	16678	X	13949	-0-	-2729	-0-	13949	2			N	-0-			-0-
*04	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

11	16800	X	15221	-0-	-1579	-0-	15221	2			N	-0-			-0-
12	17360	X	15209	-0-	-2151	-0-	11	1	15198	2	N	-0-			-0-
01	16709	X	13507	-0-	-3202	-0-	13507	2			N	-0-			-0-
02	14812	X	13658	-0-	-1154	-0-	13658	2			N	-0-			-0-
03	16399	X	15122	-0-	-1277	-0-	15122	2			N	-0-			-0-
04	15210	X	14914	-0-	-296	-0-	14914	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

11	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	456	1	1801	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	1021	-0-	-1304	-0-	468	1	553	2	N	-0-			-0-
01	2325	X	1649	-0-	-676	-0-	524	1	1125	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	460	-0-	-1640	-0-	460	1			N	-0-			-0-
03	2325	X	533	-0-	-1792	-0-	533	1			N	-0-			-0-
04	2250	X	545	-0-	-1705	-0-	545	1			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

11	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	108	1	10558	2	N	-0-			-0-
12	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	92	1	11139	2	N	-0-			-0-
01	11749	X	10874	-0-	-875	-0-	84	1	10790	2	N	-0-			-0-
02	10612	X	8978	-0-	-1634	-0-	70	1	8908	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	9968	-0-	-1781	-0-	76	1	9892	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	9405	-0-	-1455	-0-	76	1	9329	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

11	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	330	1	8212	2	N	-0-			-0-
12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	267	1	8467	2	N	-0-			-0-
01	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	288	1	7740	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6063	-0-	-1917	-0-	252	1	5811	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	8352	-0-	-483	-0-	287	1	8065	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	7849	-0-	-701	-0-	276	1	7573	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-			-0-
12	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-			-0-
01	14539	X	14433	-0-	-106	-0-	14433	2			N	-0-			-0-
02	13216	X	12887	-0-	-329	-0-	12887	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	13948	-0-	-808	-0-	13948	2			N	-0-			-0-
04	14280	X	13498	-0-	-782	-0-	13498	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9030	X	7966	-0-	-1064	-0-	330	1	7636	2	N	-0-			-0-
12	8556	X	7982	-0-	-574	-0-	345	1	7637	2	N	-0-			-0-
01	8556	X	7522	-0-	-1034	-0-	340	1	7182	2	N	-0-			-0-
02	7728	X	7117	-0-	-611	-0-	263	1	6854	2	N	-0-			-0-
03	8246	X	8181	-0-	-65	-0-	305	1	7876	2	N	-0-			-0-
*04	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	257	1	8072	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14850	X	14574	-0-	-276	-0-	14574	2			N	-0-			-0-
12	15500	X	14529	-0-	-971	-0-	14529	2			N	-0-			-0-
01	15500	X	13578	-0-	-1922	-0-	13578	2			N	-0-			-0-
02	14000	X	13161	-0-	-839	-0-	13161	2			N	-0-			-0-
03	15345	X	14435	-0-	-910	-0-	14435	2			N	-0-			-0-
04	14580	X	13316	-0-	-1264	-0-	13316	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18390	X	17338	-0-	-1052	-0-	17338	2			N	-0-			-0-
12	18848	X	17718	-0-	-1130	-0-	17718	2			N	-0-			-0-
01	18848	X	17940	-0-	-908	-0-	17940	2			N	-0-			-0-
02	16520	X	16491	-0-	-29	-0-	16491	2			N	-0-			-0-
03	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	18489	2			N	-0-			-0-
*04	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	18411	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14730	X	14097	-0-	-633	-0-	14097	2			N	-0-			-0-
12	15035	X	14649	-0-	-386	-0-	14649	2			N	-0-			-0-
01	14880	X	14210	-0-	-670	-0-	14210	2			N	-0-			-0-
02	13440	X	12958	-0-	-482	-0-	12958	2			N	-0-			-0-
03	14787	X	14132	-0-	-655	-0-	14132	2			N	-0-			-0-
04	14190	X	12886	-0-	-1304	-0-	12886	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15630	X	8464	-0-	-7166	-0-	208	1	8256	2	N	-0-			-0-
12	16151	X	15481	-0-	-670	-0-	21	1	15460	2	N	-0-			-0-
01	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-			-0-
02	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15248	2			N	-0-			-0-
03	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	16864	2			N	-0-			-0-
04	15750	X	15403	-0-	-347	-0-	15403	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7457 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18330	X	15166	-0-	-3164	-0-	43	1	15123	2	N	-0-			-0-
12	18693	X	13219	-0-	-5474	-0-	231	1	12988	2	N	-0-			-0-
01	18693	X	11269	-0-	-7424	-0-	284	1	10985	2	N	-0-			-0-
02	16884	X	11349	-0-	-5535	-0-	282	1	11067	2	N	-0-			-0-
03	18228	X	16704	-0-	-1524	-0-	309	1	16395	2	N	-0-			-0-
04	15180	X	14796	-0-	-384	-0-	299	1	14497	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12360	X	8550	-0-	-3810	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	8988	-0-	-1583	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8199	-0-	-822	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8133	-0-	-15	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	7733	-0-	-1288	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	4438	-0-	-4262	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	X	380	-0-	-40	-0-	380	1			N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	369	1	239	2	N	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	439	1			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	348	1	216	2	N	-0-					-0-
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	349	1	213	2	N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	1			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16170	X	15093	-0-	-1077	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	15211	-0-	-816	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
01	16027	X	14816	-0-	-1211	-0-	14816	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13378	-0-	-1042	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	14324	-0-	-1269	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13421	-0-	-1669	-0-	13421	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5903	-0-	-157	-0-	532	1	5371	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5294	-0-	-906	-0-	476	1	4818	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	4979	-0-	-1221	-0-	444	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	346	1	5833	2	N	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	303	1	5869	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4746	-0-	-1164	-0-	380	1	4366	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11910	X	10978	-0-	-932	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
12	12307	X	11714	-0-	-593	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	11159	-0-	-993	-0-	11159	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	10201	-0-	-495	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11388	-0-	-330	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10695	-0-	-645	-0-	10695	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15150	X	14803	-0-	-347	-0-	14803	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15021	-0-	-634	-0-	15021	2			N	-0-					-0-
01	15438	X	14311	-0-	-1127	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13220	-0-	-724	-0-	13220	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14195	-0-	-1088	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13473	-0-	-1317	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6060	X	5305	-0-	-755	-0-	390	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	4501	-0-	-1668	-0-	379	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5324	-0-	-845	-0-	396	1	4928	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4024	-0-	-932	-0-	292	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4838	-0-	-649	-0-	367	1	4471	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4181	-0-	-1129	-0-	358	1	3823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	201	1	7536	2	Y	16					69
							18	9									
12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	210	1	8324	2	Y	-0-					69
01	9579	X	7634	-0-	-1945	-0-	210	1	7424	2	Y	-0-					69
02	8652	X	5264	-0-	-3388	-0-	187	1	5077	2	Y	-0-					69
03	9579	X	7723	-0-	-1856	-0-	248	1	7475	2	Y	-0-					69
04	8250	X	7383	-0-	-867	-0-	209	1	7174	2	Y	-0-					69

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16110	X	14763	-0-	-1347	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	15307	-0-	-596	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
01	15810	X	15057	-0-	-753	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	13805	-0-	-475	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15089	-0-	-473	-0-	15089	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14694	-0-	-126	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	7819	-0-	-461	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
12	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7814	-0-	-618	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7303	-0-	-313	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7662	-0-	-770	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7562	-0-	-328	-0-	7562	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17160	X	16127	-0-	-1033	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
12	17732	X	17305	-0-	-427	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
01	17732	X	17696	-0-	-36	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
03	17620	X	17620	-0-	-0-	-0-	17620	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	16999	-0-	-131	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16740	X	15991	-0-	-749	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	14092	-0-	-2462	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	15327	-0-	-1227	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	13602	-0-	-1350	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	15696	-0-	-827	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15120	-0-	-870	-0-	15120	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10170	X	7963	-0-	-2207	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	8906	-0-	-332	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	4396	-0-	-3836	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	6460	-0-	-3336	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	4675	-0-	-4805	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9000	X	7080	-0-	-1920	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	7410	-0-	-1890	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5335	-0-	-586	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	2083	-0-	-4525	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4143	-0-	-3266	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7143	-0-	-27	-0-	7143	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	2			N	-0-					-0-
12	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	19299	2			N	-0-					-0-
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	18594	2			N	-0-					-0-
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
*04	15698	X	15698	-0-	-0-	-0-	15698	2			N	-0-					-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7290	X	5951	-0-	-1339	-0-	5951	2			Y	-0-					81
12	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9422	2			Y	-0-					81
01	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			Y	-0-					81
02	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	2	3	9	Y	3					84
03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			Y	-0-	69	1			15
*04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			Y	-0-					15

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13770	X	12404	-0-	-1366	-0-	12404	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
01	13671	X	11982	-0-	-1689	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10696	-0-	-1064	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11304	-0-	-1716	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10930	-0-	-1460	-0-	10930	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16200	X	15160	-0-	-1040	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15552	-0-	-692	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
01	16244	X	13070	-0-	-3174	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	14102	-0-	-570	-0-	14102	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14446	-0-	-1271	-0-	14446	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	13229	-0-	-1921	-0-	13229	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	45120	X	40261	-0-	-4859	-0-	40261	2			N	-0-					-0-
12	45663	X	40815	-0-	-4848	-0-	40815	2			N	-0-					-0-
01	44392	X	39160	-0-	-5232	-0-	39160	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	35150	-0-	-4302	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
03	42904	X	38683	-0-	-4221	-0-	38683	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	36754	-0-	-3506	-0-	36754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11580	X	10271	-0-	-1309	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10626	-0-	-1309	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
01	11532	X	9988	-0-	-1544	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10701	-0-	-366	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9956	-0-	-334	-0-	9956	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12870	X	11191	-0-	-1679	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	11357	-0-	-1353	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9022	-0-	-3471	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	8441	-0-	-2843	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	10138	-0-	-2076	-0-	10138	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9915	-0-	-1275	-0-	9915	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16740	X	15068	-0-	-1672	-0-	15068	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	14805	-0-	-2059	-0-	14805	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14595	-0-	-1928	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	13359	-0-	-1425	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	13805	-0-	-2563	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13565	-0-	-1495	-0-	13565	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13500	X	12488	-0-	-1012	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12324	-0-	-1626	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
01	13857	X	12102	-0-	-1755	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10896	-0-	-1620	-0-	10896	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11787	-0-	-1574	-0-	11787	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	11904	-0-	-576	-0-	11904	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14610	X	13859	-0-	-751	-0-	13859	3			N	-0-					-0-
12	15097	X	13999	-0-	-1098	-0-	13999	3			N	-0-					-0-
01	15097	X	13816	-0-	-1281	-0-	13816	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	12366	-0-	-878	-0-	12366	3			N	-0-					-0-
03	14384	X	13565	-0-	-819	-0-	13565	3			N	-0-					-0-
04	13860	X	12730	-0-	-1130	-0-	12730	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12000	X	11103	-0-	-897	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11436	-0-	-530	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11244	-0-	-536	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10114	-0-	-414	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10636	-0-	-834	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10595	-0-	-505	-0-	10595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19170	X	14599	-0-	-4571	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	15953	-0-	-3546	-0-	15953	2			N	-0-					-0-
01	18631	X	15607	-0-	-3024	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	14088	-0-	-1508	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	14977	-0-	-2290	-0-	14977	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	15404	-0-	-46	-0-	15404	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12720	X	11234	-0-	-1486	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11512	-0-	-764	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11384	-0-	-210	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10131	-0-	-341	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10990	-0-	-604	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10600	-0-	-620	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9120	X	8538	-0-	-582	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	8894	-0-	-406	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8651	-0-	-525	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8098	-0-	-190	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8623	-0-	-491	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8235	-0-	-375	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7380	X	6169	-0-	-1211	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6260	-0-	-1366	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6000	-0-	-1626	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5375	-0-	-673	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5958	-0-	-738	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6035	-0-	-145	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11430	X	10422	-0-	-1008	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	10757	X	10459	-0-	-298	-0-	10459	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	9774	-0-	-1572	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8957	-0-	-1291	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10043	-0-	-1303	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9695	-0-	-715	-0-	9695	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10410	X	4833	-0-	-5577	-0-	296	1	4537	3	N	-0-					72
12	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	322	1	9694	3	N	-0-					72
01	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	316	1	9688	3	N	-0-					72
02	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	282	1	8969	3	N	-0-					72
03	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	329	1	9739	3	N	11	17	1			66
							12	9									
04	9690	X	9021	-0-	-669	-0-	334	1	8687	3	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
12	25960	X	25960	-0-	-0-	-0-	25960	2			N	-0-					-0-
01	25234	X	25115	-0-	-119	-0-	25115	2			N	-0-					-0-
02	22876	X	22567	-0-	-309	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
03	25327	X	24744	-0-	-583	-0-	24744	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	23642	-0-	-868	-0-	23642	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

11	18149	X	18149	-0-	-0-	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
12	19158	X	17952	-0-	-1206	-0-	17952	2			N	-0-					-0-
01	19158	X	17270	-0-	-1888	-0-	17270	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15760	-0-	-1544	-0-	15760	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17563	-0-	-1471	-0-	17563	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16524	-0-	-1626	-0-	16524	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

11	15660	X	14428	-0-	-1232	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	14377	-0-	-1619	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	13628	-0-	-2306	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	13171	-0-	-969	-0-	13171	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14477	-0-	-837	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13113	-0-	-1317	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

11	13650	X	6866	-0-	-6784	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	7334	-0-	-6554	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	8640	-0-	-4907	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
02	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
03	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
*04	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

11	17640	X	15941	-0-	-1699	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
12	18181	X	18181	-0-	-0-	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	16843	-0-	-703	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14185	-0-	-1663	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	15939	-0-	-2227	-0-	15939	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	15695	-0-	-1885	-0-	15695	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

11	19530	X	17624	-0-	-1906	-0-	17624	2			N	-0-					-0-
12	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	20099	2			N	-0-					-0-
01	19220	X	18921	-0-	-299	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	16158	-0-	-1202	-0-	16158	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18072	-0-	-2016	-0-	18072	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18008	-0-	-1432	-0-	18008	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

11	13380	X	11288	-0-	-2092	-0-	11282	2	6	9	Y	5	100	1			80
12	13826	X	11800	-0-	-2026	-0-	11709	2	91	9	Y	83	74	1			89
01	13826	X	11200	-0-	-2626	-0-	11158	2	42	9	Y	38	94	1			33
02	12404	X	10431	-0-	-1973	-0-	10367	2	64	9	Y	58					91
03	11811	X	11302	-0-	-509	-0-	11271	2	31	9	Y	28	93	1			26
04	11430	X	10693	-0-	-737	-0-	10693	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14310	X	10056	-0-	-4254	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
12	14787	X	5280	-0-	-9507	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
01	14787	X	10417	-0-	-4370	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	5163	-0-	-7857	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	2451	-0-	-10755	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
*04	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	391	1	5870	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	387	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6408	-0-	-1156	-0-	388	1	6020	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	5494	-0-	-1338	-0-	316	1	5178	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5185	-0-	-1356	-0-	279	1	4906	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	3899	-0-	-2431	-0-	327	1	3572	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18570	X	17501	-0-	-1069	-0-	17501	2			N	-0-					-0-
12	18476	X	18476	-0-	-0-	-0-	18476	2			N	-0-					-0-
01	19127	X	18123	-0-	-1004	-0-	18123	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	15803	-0-	-1473	-0-	15803	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	18053	-0-	-1074	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17459	-0-	-421	-0-	17459	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12900	X	12107	-0-	-793	-0-	12107	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12754	-0-	-514	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
01	12896	X	12050	-0-	-846	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10267	-0-	-1381	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10804	-0-	-1937	-0-	10804	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	10973	-0-	-1357	-0-	10973	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	659	1	7385	2	Y	5					27
							6	9									
12	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	553	1	11643	2	Y	-0-					27
01	8959	X	7985	-0-	-974	-0-	612	1	7323	2	Y	45	54	1			18
							50	9									
02	8092	X	4264	-0-	-3828	-0-	528	1	3579	2	Y	143	143	8			18
							157	9									
03	11191	X	7204	-0-	-3987	-0-	537	1	6667	2	Y	-0-					18
04	10830	X	6024	-0-	-4806	-0-	595	1	5373	2	Y	51	48	1			21
							56	9									

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	20642	2	18	9	Y	16					77
12	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	21668	2			Y	-0-					77
01	20863	X	17719	-0-	-3144	-0-	125	1	17586	2	Y	7	81	1			3
							8	9									
02	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	1	1	19575	2	Y	8	8	8			3
							9	9									
03	21669	X	21005	-0-	-664	-0-	16	1	20989	2	Y	-0-					3
04	20970	X	20831	-0-	-139	-0-	20656	2	175	9	Y	159	99	1			63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30060	X	27198	-0-	-2862	-0-	27198	2			N	-0-					-0-
12	30969	X	27658	-0-	-3311	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
01	30969	X	26883	-0-	-4086	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	24183	-0-	-2893	-0-	24183	2			N	-0-					-0-
03	28644	X	26414	-0-	-2230	-0-	26414	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	25169	-0-	-2041	-0-	25169	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

11	44152	X	44152	-0-	-0-	-0-	44152	2			N	-0-					-0-
12	44227	X	44227	-0-	-0-	-0-	44227	2			N	-0-					-0-
01	46469	X	42973	-0-	-3496	-0-	42973	2			N	-0-					-0-
02	41972	X	37316	-0-	-4656	-0-	37316	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	40276	-0-	-6193	-0-	40276	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	38881	-0-	-5279	-0-	38881	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

11	32130	X	28740	-0-	-3390	-0-	28740	2			N	-0-					-0-
12	32271	X	29094	-0-	-3177	-0-	29094	2			N	-0-					-0-
01	31031	X	28095	-0-	-2936	-0-	28095	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	25200	-0-	-2828	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	27268	-0-	-3422	-0-	27268	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	25796	-0-	-2944	-0-	25796	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

11	10590	X	9768	-0-	-822	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10127	-0-	-816	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9949	-0-	-777	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9317	-0-	-371	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9508	-0-	-629	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9793	-0-	-17	-0-	9793	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

11	19620	X	18301	-0-	-1319	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
12	20274	X	18333	-0-	-1941	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
01	20274	X	17774	-0-	-2500	-0-	17774	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15421	-0-	-1659	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	16115	-0-	-2795	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	14802	-0-	-3498	-0-	14802	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

11	11340	X	10612	-0-	-728	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
12	11718	X	10461	-0-	-1257	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10368	-0-	-1350	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8782	-0-	-1690	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10299	-0-	-892	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9893	-0-	-727	-0-	9893	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

11	750	X	717	-0-	-33	-0-	717	1			N	-0-					-0-
12	775	X	710	-0-	-65	-0-	710	1			N	-0-					-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	714	1	5325	2	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	659	1	2181	2	N	-0-					-0-
03	775	X	709	-0-	-66	-0-	709	1			N	-0-					-0-
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	727	1	2927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33660	X	30965	-0-	-2695	-0-	30965	2			N	-0-					-0-
12	34193	X	30921	-0-	-3272	-0-	30921	2			N	-0-					-0-
01	33356	X	29902	-0-	-3454	-0-	29902	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	26989	-0-	-3139	-0-	26989	2			N	-0-					-0-
03	33077	X	29102	-0-	-3975	-0-	29102	2			N	-0-					-0-
04	30960	X	27744	-0-	-3216	-0-	27744	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

11	15180	X	13689	-0-	-1491	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
12	15686	X	13790	-0-	-1896	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
01	15686	X	13048	-0-	-2638	-0-	13048	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11639	-0-	-2249	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	12687	-0-	-1790	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12372	-0-	-1308	-0-	12372	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	519	1	5441	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	5292	-0-	-4008	-0-	549	1	4743	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	3558	-0-	-5742	-0-	544	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	4515	-0-	-3885	-0-	496	1	4019	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	4680	-0-	-4062	-0-	547	1	4133	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	433	1	4996	2	N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

11	20160	X	18568	-0-	-1592	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
12	19933	X	18817	-0-	-1116	-0-	18817	2			N	-0-					-0-
01	19933	X	18203	-0-	-1730	-0-	18203	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	16232	-0-	-1240	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	15395	-0-	-3794	-0-	15395	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	14111	-0-	-4459	-0-	14111	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

11	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
12	13221	X	13221	-0-	-0-	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
01	13764	X	12749	-0-	-1015	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	11255	-0-	-1177	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12449	-0-	-1315	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	12087	-0-	-843	-0-	12087	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

11	12060	X	9843	-0-	-2217	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	10124	-0-	-2338	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9554	-0-	-1668	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8797	-0-	-835	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9041	-0-	-1251	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
*04	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	11167	2			N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

11	14520	X	13035	-0-	-1485	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	12798	-0-	-2175	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	12601	-0-	-2155	-0-	12601	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	11514	-0-	-1618	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12623	-0-	-1699	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11595	-0-	-1455	-0-	11595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8100	X	7176	-0-	-924	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8184	-0-	-186	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6683	-0-	-849	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8046	-0-	-913	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7545	-0-	-1125	-0-	7545	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	3424	2			Y	-0-					52
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3796	2	95	9	Y	86	87	1			51
01	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	3704	2			Y	-0-					51
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					51
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	3678	2			Y	-0-					51
04	3780	X	3535	-0-	-245	-0-	3535	2			Y	-0-					51

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4560	X	3377	-0-	-1183	-0-	3377	2			Y	-0-	17	1			-0-
12	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	3559	-0-	-812	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3700	-0-	-164	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	2916	-0-	-1641	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7350	X	7230	-0-	-120	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6997	-0-	-474	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7189	-0-	-127	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6044	-0-	-704	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6357	-0-	-1114	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6202	-0-	-1028	-0-	6202	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					12
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					12
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	3599	2			Y	-0-					12
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	3339	2			Y	-0-					12
03	4123	X	3662	-0-	-461	-0-	3662	2			Y	-0-					12
*04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			Y	-0-	10	1			2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6270	X	5071	-0-	-1199	-0-	5071	2			Y	-0-					39
12	6200	X	4273	-0-	-1927	-0-	4273	2			Y	-0-					39
01	6169	X	5654	-0-	-515	-0-	5654	2			Y	-0-					39
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			Y	-0-					39
03	6014	X	5665	-0-	-349	-0-	5665	2			Y	-0-	30	1			9
*04	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5772	2			Y	-0-					9

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16350	X	12463	-0-	-3887	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
12	16213	X	11005	-0-	-5208	-0-	11005	2			N	-0-					-0-
01	16213	X	9644	-0-	-6569	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11499	-0-	-1969	-0-	11499	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	12257	-0-	-1383	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11464	-0-	-986	-0-	11464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6150	X	5560	-0-	-590	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5822	-0-	-533	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5247	-0-	-674	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4422	-0-	-926	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22350	X	20714	-0-	-1636	-0-	20714	2			N	-0-					-0-
12	22723	X	21054	-0-	-1669	-0-	21054	2			N	-0-					-0-
01	22289	X	20535	-0-	-1754	-0-	20535	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	18377	-0-	-1643	-0-	18377	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18882	-0-	-2725	-0-	18882	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	18586	-0-	-2114	-0-	18586	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8280	X	8048	-0-	-232	-0-	7996	2	52	9	N	47					65
12	8432	X	7974	-0-	-458	-0-	7974	2			N	-0-					65
01	8432	X	7839	-0-	-593	-0-	7778	2	61	9	N	55					120
02	7616	X	7254	-0-	-362	-0-	7237	2	17	9	N	15	117	1			18
03	8339	X	7960	-0-	-379	-0-	7931	2	29	9	N	26					44
04	8040	X	7617	-0-	-423	-0-	7617	2			N	-0-					44

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16680	X	16028	-0-	-652	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	16183	-0-	-898	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15974	-0-	-890	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13995	-0-	-1237	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15396	-0-	-1313	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14490	-0-	-1530	-0-	14490	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15210	X	13689	-0-	-1521	-0-	13689	2			Y	-0-					83
12	15717	X	15201	-0-	-516	-0-	15149	2	52	9	Y	47	29	1			101
01	15717	X	15007	-0-	-710	-0-	15007	2			Y	-0-					101
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13524	2			Y	-0-					101
03	15190	X	14864	-0-	-326	-0-	14864	2			Y	-0-					101
04	14700	X	12988	-0-	-1712	-0-	12869	2	119	9	Y	108	187	1			22

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7530	X	7356	-0-	-174	-0-	56	1	7275	2	N	23					246
							25	9									
12	8246	X	7529	-0-	-717	-0-	57	1	7425	2	N	43	166	1			123
							47	9									
01	8246	X	7078	-0-	-1168	-0-	54	1	7015	2	N	8					131
							9	9									
02	7448	X	6554	-0-	-894	-0-	50	1	6482	2	N	20					151
							22	9									
03	7657	X	7368	-0-	-289	-0-	56	1	7291	2	N	19					170
							21	9									
04	7350	X	7008	-0-	-342	-0-	53	1	6943	2	N	11					181
							12	9									

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

11	46890	X	30623	-0-	-16267	-0-	30623	2			N	-0-					-0-
12	48453	X	32182	-0-	-16271	-0-	32182	2			N	-0-					-0-
01	35154	X	28108	-0-	-7046	-0-	28108	2			N	-0-					-0-
02	29848	X	23679	-0-	-6169	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	27333	-0-	-4845	-0-	27333	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	22825	-0-	-8315	-0-	22825	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

11	31433	X	31433	-0-	-0-	-0-	31433	2			N	-0-					-0-
12	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	29961	2			N	-0-					-0-
01	26418	X	26418	-0-	-0-	-0-	26418	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22260	2			N	-0-					-0-
03	25837	X	25837	-0-	-0-	-0-	25837	2			N	-0-					-0-
*04	21684	X	21684	-0-	-0-	-0-	21684	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

11	39750	X	21630	-0-	-18120	-0-	21630	2			N	-0-					-0-
12	41075	X	20695	-0-	-20380	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
01	28551	X	17687	-0-	-10864	-0-	17687	2			N	-0-					-0-
02	22904	X	17746	-0-	-5158	-0-	17746	2			N	-0-					-0-
03	23715	X	20478	-0-	-3237	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	17864	-0-	-3766	-0-	17864	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

11	35424	X	35424	-0-	-0-	-0-	35424	2			N	-0-					-0-
12	35960	X	35646	-0-	-314	-0-	35646	2			N	-0-					-0-
01	37975	X	34377	-0-	-3598	-0-	34377	2			N	-0-					-0-
02	34300	X	33662	-0-	-638	-0-	33662	2			N	-0-					-0-
03	41107	X	41107	-0-	-0-	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
*04	40763	X	40763	-0-	-0-	-0-	40763	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

11	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4327	2			Y	-0-					56
12	4650	X	4430	-0-	-220	-0-	4324	2	106	9	Y	96	95	1			57
01	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	4595	2			Y	-0-					57
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					57
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			Y	-0-					57
04	4440	X	4431	-0-	-9	-0-	4431	2			Y	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3510	X	3059	-0-	-451	-0-	3040	2	19	9	N	17					109
12	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-					109
01	3472	X	2993	-0-	-479	-0-	2993	2			N	-0-					109
02	3108	X	2913	-0-	-195	-0-	2839	2	74	9	N	67					176
03	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			N	-0-					176
*04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					176

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7800	X	7714	-0-	-86	-0-	7714	3			N	-0-					92
12	8060	X	7746	-0-	-314	-0-	7740	3	6	9	N	5	14	1			83
01	7750	X	7344	-0-	-406	-0-	7344	3			N	-0-					83
02	7196	X	6984	-0-	-212	-0-	6984	3			N	-0-					83
03	7967	X	7747	-0-	-220	-0-	7589	3	158	9	N	144	186	1			41
04	7710	X	7326	-0-	-384	-0-	7326	3			N	-0-					41

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28890	X	26095	-0-	-2795	-0-	26095	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	26081	-0-	-3183	-0-	26081	2			N	-0-					-0-
01	28396	X	25444	-0-	-2952	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22492	-0-	-2428	-0-	22492	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	24226	-0-	-3364	-0-	24226	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	23496	-0-	-2604	-0-	23496	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19830	X	17289	-0-	-2541	-0-	17289	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	17812	-0-	-2028	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
01	18941	X	17648	-0-	-1293	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	15964	-0-	-1144	-0-	15964	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17081	-0-	-1860	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	15949	-0-	-1331	-0-	15949	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31949	X	31949	-0-	-0-	-0-	31949	2			N	-0-					-0-
12	32155	X	32155	-0-	-0-	-0-	32155	2			N	-0-					-0-
01	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	32509	2			N	-0-					-0-
02	36968	X	36968	-0-	-0-	-0-	36964	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	42529	X	42529	-0-	-0-	-0-	42529	2			N	-0-					-0-
*04	41591	X	41591	-0-	-0-	-0-	41591	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	43020	X	38021	-0-	-4999	-0-	38021	2			N	-0-					-0-
12	44082	X	37317	-0-	-6765	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
01	41912	X	36053	-0-	-5859	-0-	36053	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	31680	-0-	-4524	-0-	31680	2			N	-0-					-0-
03	40083	X	19262	-0-	-20821	-0-	19262	2			N	-0-					-0-
04	38010	X	21131	-0-	-16879	-0-	21131	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28890	X	25262	-0-	-3628	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
12	29140	X	25525	-0-	-3615	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
01	28272	X	24557	-0-	-3715	-0-	24557	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	21617	-0-	-2603	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	22881	-0-	-3934	-0-	22881	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22346	-0-	-2914	-0-	22346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28380	X	24884	-0-	-3496	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
12	28427	X	24914	-0-	-3513	-0-	24914	2			N	-0-					-0-
01	27001	X	23875	-0-	-3126	-0-	23875	2			N	-0-					-0-
02	23632	X	20546	-0-	-3086	-0-	20546	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	21924	-0-	-4240	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	21624	-0-	-3246	-0-	21624	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

11	40050	X	36152	-0-	-3898	-0-	36152	2			N	-0-					-0-
12	40424	X	36032	-0-	-4392	-0-	36032	2			N	-0-					-0-
01	39277	X	35040	-0-	-4237	-0-	35040	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30922	-0-	-3182	-0-	30922	2			N	-0-					-0-
03	37758	X	31293	-0-	-6465	-0-	31293	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31996	-0-	-4154	-0-	31996	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

11	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	30895	2			N	-0-					-0-
12	30995	X	30995	-0-	-0-	-0-	30995	2			N	-0-					-0-
01	31710	X	31710	-0-	-0-	-0-	31710	2			N	-0-					-0-
02	35359	X	35359	-0-	-0-	-0-	35359	2			N	-0-					-0-
03	40517	X	40517	-0-	-0-	-0-	40517	2			N	-0-					-0-
*04	42098	X	42098	-0-	-0-	-0-	42098	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

11	18990	X	16541	-0-	-2449	-0-	16541	2			N	-0-					-0-
12	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	17818	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	17509	-0-	-161	-0-	17509	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15671	-0-	-289	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	16809	-0-	-1016	-0-	16809	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16029	-0-	-1221	-0-	16029	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

11	16020	X	14693	-0-	-1327	-0-	14693	2			N	-0-					-0-
12	16027	X	14466	-0-	-1561	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	14173	-0-	-1761	-0-	14173	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	12849	-0-	-1207	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	13688	-0-	-1874	-0-	13688	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12864	-0-	-1836	-0-	12864	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

11	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	6084	2			Y	-0-					47
12	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	6282	2			Y	-0-					47
01	6634	X	6195	-0-	-439	-0-	6195	2			Y	-0-					47
02	5796	X	5391	-0-	-405	-0-	5391	2			Y	-0-					47
03	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	5623	2	57	9	Y	52					99
04	6090	X	5460	-0-	-630	-0-	5460	2			Y	-0-					99

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

11	12090	X	11988	-0-	-102	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
12	12555	X	12269	-0-	-286	-0-	12269	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	10967	-0-	-1681	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9282	-0-	-2142	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	10155	-0-	-2493	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9685	-0-	-2315	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12090	X	11122	-0-	-968	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11186	-0-	-1090	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11202	-0-	-1353	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	9771	-0-	-1569	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	10723	-0-	-1832	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10409	-0-	-721	-0-	10409	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4860	X	3393	-0-	-1467	-0-	516	1	2877	2	N	-0-					-0-
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	435	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	457	-0-	-4565	-0-	457	1			N	-0-					-0-
02	3528	X	2242	-0-	-1286	-0-	360	1	1882	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	11	-0-	-5042	-0-	11	1			N	-0-					-0-
*04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	448	1	4710	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7650	X	7597	-0-	-53	-0-	7597	2			N	-0-					58
12	7905	X	7748	-0-	-157	-0-	7748	2			N	-0-					58
01	8153	X	7212	-0-	-941	-0-	7212	2			N	-0-					58
02	7364	X	6350	-0-	-1014	-0-	6350	2			N	-0-					58
03	8153	X	6986	-0-	-1167	-0-	6986	2			N	-0-					58
04	7590	X	6323	-0-	-1267	-0-	6323	2			N	-0-					58

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17910	X	14559	-0-	-3351	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
12	18507	X	16703	-0-	-1804	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
01	16771	X	15206	-0-	-1565	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13827	-0-	-1321	-0-	55	1	13772	2	N	-0-					-0-
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	1	1	17429	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	15398	-0-	-772	-0-	1	1	15397	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5400	X	4854	-0-	-546	-0-	4853	2	1	9	Y	1	46	1			12
12	5518	X	5415	-0-	-103	-0-	5390	2	25	9	Y	23					35
01	5518	X	5283	-0-	-235	-0-	5283	2			Y	-0-					35
02	4928	X	4861	-0-	-67	-0-	4861	2			Y	-0-					35
03	5425	X	5220	-0-	-205	-0-	5186	2	34	9	Y	31	47	1			19
04	5250	X	4300	-0-	-950	-0-	4287	2	13	9	Y	12					31

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20040	X	19669	-0-	-371	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
12	20708	X	20330	-0-	-378	-0-	20330	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	20139	-0-	-662	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	16354	-0-	-2434	-0-	16354	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	18430	-0-	-2371	-0-	18430	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	16217	-0-	-3463	-0-	16217	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9840	X	7925	-0-	-1915	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	8650	-0-	-1270	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8520	-0-	-563	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7394	-0-	-698	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7313	-0-	-1057	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11760	X	10687	-0-	-1073	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	10977	-0-	-1175	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	10439	-0-	-1558	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9696	-0-	-832	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9779	-0-	-1598	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10490	-0-	-190	-0-	10490	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	15780	X	14440	-0-	-1340	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	14590	-0-	-1592	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
01	16182	X	13927	-0-	-2255	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	13068	-0-	-988	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	13992	-0-	-1384	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13404	-0-	-1026	-0-	13404	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20730	X	19079	-0-	-1651	-0-	19079	2			N	-0-					-0-
12	20863	X	19170	-0-	-1693	-0-	19170	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18925	-0-	-1752	-0-	18925	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17085	-0-	-1283	-0-	17085	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	18511	-0-	-1825	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17525	-0-	-1555	-0-	17525	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10890	X	9475	-0-	-1415	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10675	-0-	-113	-0-	10675	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10706	-0-	-547	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8911	-0-	-1253	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9954	-0-	-1299	-0-	9954	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9497	-0-	-853	-0-	9497	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33990	X	28912	-0-	-5078	-0-	28912	2			N	-0-					-0-
12	33201	X	20844	-0-	-12357	-0-	20844	2			N	-0-					-0-
01	32457	X	13063	-0-	-19394	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
02	26992	X	22633	-0-	-4359	-0-	22633	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	25890	-0-	-3994	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	25194	-0-	-3726	-0-	25194	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20520	X	18606	-0-	-1914	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	18848	-0-	-2077	-0-	18848	2			N	-0-					-0-
01	20801	X	19005	-0-	-1796	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	17342	-0-	-830	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18755	-0-	-806	-0-	18755	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	17918	-0-	-682	-0-	17918	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20850	X	19025	-0-	-1825	-0-	19025	2			N	-0-					-0-
12	20336	X	19525	-0-	-811	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
01	20336	X	19362	-0-	-974	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	17225	-0-	-1087	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	18675	-0-	-1599	-0-	18675	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	17923	-0-	-1097	-0-	17923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7560	X	6868	-0-	-692	-0-	71	1	6797	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7261	-0-	-520	-0-	200	1	7061	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	252	1	6623	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6577	-0-	-199	-0-	236	1	6341	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	7151	-0-	-289	-0-	264	1	6887	2	N	-0-					-0-
*04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	214	1	7032	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

11	19170	X	17508	-0-	-1662	-0-	17508	2			N	-0-					-0-
12	19437	X	17827	-0-	-1610	-0-	17827	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	17148	-0-	-2134	-0-	17148	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	15710	-0-	-1342	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17188	-0-	-1288	-0-	17188	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	16560	-0-	-960	-0-	16560	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

11	15030	X	14790	-0-	-240	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
12	15531	X	14932	-0-	-599	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
01	15407	X	14733	-0-	-674	-0-	14733	2			N	-0-					-0-
02	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	14724	-0-	-559	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13763	-0-	-1027	-0-	13763	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

11	58233	X	58233	-0-	-0-	-0-	58233	2			N	-0-					-0-
12	58608	X	58608	-0-	-0-	-0-	58608	2			N	-0-					-0-
01	56005	X	56005	-0-	-0-	-0-	56005	2			N	-0-					-0-
02	48094	X	48094	-0-	-0-	-0-	48094	2			N	-0-					-0-
03	52458	X	52458	-0-	-0-	-0-	52458	2			N	-0-					-0-
*04	51894	X	51894	-0-	-0-	-0-	51894	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

11	50368	X	50368	-0-	-0-	-0-	50368	2			N	-0-					-0-
12	52513	X	52513	-0-	-0-	-0-	52513	2			N	-0-					-0-
01	51127	X	51127	-0-	-0-	-0-	51127	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	44606	-0-	-922	-0-	44606	2			N	-0-					-0-
03	50406	X	49435	-0-	-971	-0-	49435	2			N	-0-					-0-
04	48780	X	45744	-0-	-3036	-0-	45744	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

11	20310	X	17076	-0-	-3234	-0-	17058	2	18	9	N	16	28	1			12
12	20274	X	13639	-0-	-6635	-0-	13622	2	17	9	N	15					27
01	20274	X	13721	-0-	-6553	-0-	13712	2	9	9	N	8	11	1			24
02	18312	X	7800	-0-	-10512	-0-	7790	2	10	9	N	9	19	1			14
03	18755	X	12009	-0-	-6746	-0-	11988	2	21	9	N	19	29	1			4
04	17070	X	14082	-0-	-2988	-0-	14081	2	1	9	N	1					5

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

11	39810	X	36914	-0-	-2896	-0-	36914	2			N	-0-					-0-
12	40021	X	38073	-0-	-1948	-0-	38073	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	37797	-0-	-2999	-0-	37797	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	33149	-0-	-3699	-0-	33149	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36768	-0-	-4028	-0-	36768	2			N	-0-					-0-
04	36900	X	34523	-0-	-2377	-0-	34523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13200	X	10331	-0-	-2869	-0-	10303	2	28	9	N	25					117
12	13640	X	11587	-0-	-2053	-0-	11547	2	40	9	N	36	72	1			81
01	13237	X	11653	-0-	-1584	-0-	11653	2			N	-0-					81
02	11872	X	10599	-0-	-1273	-0-	10566	2	33	9	N	30					111
03	12896	X	11684	-0-	-1212	-0-	11684	2			N	-0-					111
*04	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11371	2	10	9	N	9					120

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

11	13919	X	13919	-0-	-0-	-0-	13904	2	15	9	N	14	21	1			10
12	13268	X	9355	-0-	-3913	-0-	9342	2	13	9	N	12					22
01	14570	X	13184	-0-	-1386	-0-	13175	2	9	9	N	8	9	1			21
02	13160	X	10616	-0-	-2544	-0-	10601	2	15	9	N	14	20	1			15
03	14570	X	10656	-0-	-3914	-0-	10625	2	31	9	N	28	35	1			8
04	13920	X	11672	-0-	-2248	-0-	11672	2			N	-0-					8

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

11	22921	X	22921	-0-	-0-	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
12	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	24145	2			N	-0-					-0-
01	23467	X	23387	-0-	-80	-0-	23387	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	20980	-0-	-412	-0-	20980	2			N	-0-					-0-
03	24149	X	22790	-0-	-1359	-0-	22790	2			N	-0-					-0-
04	23370	X	21576	-0-	-1794	-0-	21576	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

11	27030	X	23037	-0-	-3993	-0-	23037	2			N	-0-					-0-
12	27931	X	26709	-0-	-1222	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
01	26350	X	24954	-0-	-1396	-0-	24954	2			N	-0-					-0-
02	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25000	-0-	-1722	-0-	25000	2			N	-0-					-0-
04	25860	X	25155	-0-	-705	-0-	25155	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

11	12900	X	12055	-0-	-845	-0-	12055	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	11985	-0-	-1283	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
01	13268	X	11223	-0-	-2045	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10730	-0-	-1254	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11437	-0-	-1087	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11141	-0-	-919	-0-	11141	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

11	13410	X	12480	-0-	-930	-0-	12480	2			N	-0-					-0-
12	13702	X	13069	-0-	-633	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	13111	-0-	-498	-0-	13111	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11586	-0-	-510	-0-	11586	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12443	-0-	-639	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11861	-0-	-829	-0-	11861	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

11	10350	X	8952	-0-	-1398	-0-	8941	2	11	9	N	10	15	1			7
12	10013	X	9620	-0-	-393	-0-	9607	2	13	9	N	12					19
01	9920	X	9253	-0-	-667	-0-	9246	2	7	9	N	6	8	1			17
02	8680	X	4059	-0-	-4621	-0-	4047	2	12	9	N	11	16	1			12
03	9610	X	8256	-0-	-1354	-0-	8226	2	30	9	N	27	32	1			7
04	9300	X	8897	-0-	-403	-0-	8897	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32970	X	28809	-0-	-4161	-0-	28809	2			N	-0-					-0-
12	33263	X	29659	-0-	-3604	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
01	31558	X	28465	-0-	-3093	-0-	28465	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	26774	-0-	-1254	-0-	26774	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	30358	-0-	-301	-0-	30358	2			N	-0-					-0-
*04	28936	X	28936	-0-	-0-	-0-	28936	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33330	X	29427	-0-	-3903	-0-	29427	2			N	-0-					-0-
12	33418	X	29377	-0-	-4041	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
01	31806	X	28273	-0-	-3533	-0-	28273	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	27014	-0-	-1322	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
03	32109	X	32109	-0-	-0-	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
*04	31186	X	31186	-0-	-0-	-0-	31186	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20910	X	19084	-0-	-1826	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
12	20522	X	19477	-0-	-1045	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	19110	-0-	-1381	-0-	19110	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	17135	-0-	-1093	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18501	-0-	-1277	-0-	18501	2			N	-0-					-0-
04	19080	X	17804	-0-	-1276	-0-	17804	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13800	X	13774	-0-	-26	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	13867	-0-	-455	-0-	13867	2			N	-0-					-0-
01	14384	X	13183	-0-	-1201	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12102	-0-	-890	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
03	15636	X	15636	-0-	-0-	-0-	15636	2			N	-0-					-0-
*04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	18147	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19890	X	18682	-0-	-1208	-0-	18682	2			N	-0-					-0-
12	20305	X	19040	-0-	-1265	-0-	19040	2			N	-0-					-0-
01	20150	X	18986	-0-	-1164	-0-	18986	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	17727	-0-	-473	-0-	17727	2			N	-0-					-0-
03	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	20052	2			N	-0-					-0-
*04	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	19316	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14760	X	12950	-0-	-1810	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
12	15004	X	13421	-0-	-1583	-0-	13421	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	12726	-0-	-2154	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	11068	-0-	-1476	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12727	-0-	-1037	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	11772	-0-	-1218	-0-	11772	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12210	X	11001	-0-	-1209	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
12	12183	X	11242	-0-	-941	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	10999	-0-	-905	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9899	-0-	-657	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10182	-0-	-1195	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	10481	-0-	-529	-0-	10481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8220	X	7367	-0-	-853	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7101	-0-	-866	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7379	-0-	-464	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6532	-0-	-552	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7173	-0-	-639	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6530	-0-	-850	-0-	6530	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22470	X	18269	-0-	-4201	-0-	18269	2			N	-0-					-0-
12	22785	X	20617	-0-	-2168	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
01	22072	X	19676	-0-	-2396	-0-	19676	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	16814	-0-	-1610	-0-	16814	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	20489	-0-	-126	-0-	20489	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	18890	-0-	-1060	-0-	18890	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17070	X	12505	-0-	-4565	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
12	17639	X	13013	-0-	-4626	-0-	13013	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	12173	-0-	-2738	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10597	-0-	-1751	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12935	-0-	-85	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10675	-0-	-1925	-0-	10675	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12930	X	11724	-0-	-1206	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	11684	-0-	-1367	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
01	12865	X	11454	-0-	-1411	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10238	-0-	-1214	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11344	-0-	-1180	-0-	11344	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11136	-0-	-594	-0-	11136	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22500	X	19190	-0-	-3310	-0-	19190	2			N	-0-					-0-
12	23250	X	20102	-0-	-3148	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
01	23250	X	19589	-0-	-3661	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	17426	-0-	-1502	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18672	-0-	-1416	-0-	18672	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	17172	-0-	-2268	-0-	17172	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23370	X	22891	-0-	-479	-0-	22891	2			N	-0-					-0-
12	24149	X	23886	-0-	-263	-0-	23886	2			N	-0-					-0-
01	24583	X	23125	-0-	-1458	-0-	23125	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	17401	-0-	-4803	-0-	17401	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	22143	-0-	-2440	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
04	23130	X	20847	-0-	-2283	-0-	20847	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	44010	X	42608	-0-	-1402	-0-	42608	2			N	-0-					-0-
12	45477	X	42490	-0-	-2987	-0-	42490	2			N	-0-					-0-
01	45477	X	41006	-0-	-4471	-0-	41006	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36182	-0-	-4894	-0-	36182	2			N	-0-					-0-
03	45477	X	39806	-0-	-5671	-0-	39806	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	37699	-0-	-4901	-0-	37699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38550	X	38112	-0-	-438	-0-	1091	1	37021	2	N	-0-			-0-
12	39835	X	39406	-0-	-429	-0-	1166	1	38240	2	N	-0-			-0-
01	39835	X	38411	-0-	-1424	-0-	1166	1	37245	2	N	-0-			-0-
02	35728	X	32882	-0-	-2846	-0-	978	1	31904	2	N	-0-			-0-
03	39401	X	33534	-0-	-5867	-0-	1003	1	32531	2	N	-0-			-0-
04	38130	X	33417	-0-	-4713	-0-	1027	1	32390	2	N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

11	39720	X	39002	-0-	-718	-0-	1116	1	37886	2	N	-0-			-0-
12	43400	X	39555	-0-	-3845	-0-	1171	1	38384	2	N	-0-			-0-
01	43400	X	38639	-0-	-4761	-0-	1173	1	37466	2	N	-0-			-0-
02	39200	X	32917	-0-	-6283	-0-	979	1	31938	2	N	-0-			-0-
03	40300	X	35743	-0-	-4557	-0-	1069	1	34674	2	N	-0-			-0-
04	39000	X	34188	-0-	-4812	-0-	1050	1	33138	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

11	34980	X	28872	-0-	-6108	-0-	28872	2			N	-0-			-0-
12	36146	X	28662	-0-	-7484	-0-	28662	2			N	-0-			-0-
01	34844	X	27580	-0-	-7264	-0-	27580	2			N	-0-			-0-
02	28532	X	22733	-0-	-5799	-0-	22733	2			N	-0-			-0-
03	31589	X	28377	-0-	-3212	-0-	28377	2			N	-0-			-0-
04	28860	X	28737	-0-	-123	-0-	28737	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

11	37020	X	35427	-0-	-1593	-0-	1014	1	34413	2	N	-0-			-0-
12	39060	X	35533	-0-	-3527	-0-	1052	1	34481	2	N	-0-			-0-
01	39060	X	35341	-0-	-3719	-0-	1073	1	34268	2	N	-0-			-0-
02	35280	X	30715	-0-	-4565	-0-	914	1	29801	2	N	-0-			-0-
03	36611	X	33857	-0-	-2754	-0-	1013	1	32844	2	N	-0-			-0-
04	35430	X	31770	-0-	-3660	-0-	976	1	30794	2	N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

11	43560	X	43474	-0-	-86	-0-	1244	1	42230	2	N	-0-			-0-
12	45012	X	44405	-0-	-607	-0-	1314	1	43091	2	N	-0-			-0-
01	45012	X	43151	-0-	-1861	-0-	1310	1	41841	2	N	-0-			-0-
02	40656	X	37981	-0-	-2675	-0-	1130	1	36851	2	N	-0-			-0-
03	44919	X	40172	-0-	-4747	-0-	1201	1	38971	2	N	-0-			-0-
04	43470	X	38710	-0-	-4760	-0-	1189	1	37521	2	N	-0-			-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-			160
12	2480	X	330	-0-	-2150	-0-	330	2			N	-0-			160
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4697	2	2	9	N	2			162
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-			162
03	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5142	2	1	9	N	1			163
*04	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4605	2	1	9	N	1			164

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3240	X	3118	-0-	-122	-0-	454	1	2631	2	Y	30	98	1			46
							33	9									
12	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	478	1	2693	2	Y	19					65
							21	9									
01	3596	X	3164	-0-	-432	-0-	460	1	2673	2	Y	28					93
							31	9									
02	3248	X	2812	-0-	-436	-0-	418	1	2373	2	Y	19	73	1			39
							21	9									
03	3596	X	3207	-0-	-389	-0-	471	1	2712	2	Y	22					61
							24	9									
04	3120	X	2842	-0-	-278	-0-	419	1	2404	2	Y	17					78
							19	9									

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
RUBIS OIL, INC. 732600
SHIPP WELL #: 1 RRCID -> 116167 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 5795 - 5800

11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					5
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					5
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					5
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	3			N	-0-					5
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					5
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					5

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					29
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					29
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					29
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					29
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					29
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICLER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5857 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					65
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					65
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					65
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					65
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					65
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					65

WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	#	137	-0-	-433	-0-	137	2			N	-0-					62
12	589	#	581	-0-	-8	-0-	570	2	11	9	N	10					72
01	570	R	570	-0-	-0-	-0-	548	2	22	9	N	20					92
02	504	#	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					92
03	589	#	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					92
04	570	#	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					92

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	#	263	-0-	-37	-0-	263	2			N	-0-					205
12	310	#	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					205
01	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					205
02	252	#	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					205
03	279	#	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					205
04	270	#	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					205

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					60
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					60
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					60
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					60
03	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					60
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					14
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					14
01	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					14
02	280	#	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					14
03	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					14
*04	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					14

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34
12	62	#	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					34
01	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					34
02	40	R	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					34
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					34
*04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
CAMPBELL, MARY I. WELL #: 2 RRCID -> 156491 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5818 - 5831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2018 - P/A 10/24/18

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	51	R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					14
12	62	#	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					14
01	62	#	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					14
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					14
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					14
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					75
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	60	3	11	9	N	10					85
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	3	6	9	N	5					90
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					90
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					90

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	304	3	11	9	N	10					75
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	N	10					85
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	267	3	6	9	N	5					90
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					90
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					90

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	304	3	11	9	N	10					75
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	N	10					85
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	267	3	6	9	N	5					90
02	308	N	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					90
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					90
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					90

J.A.M. PRODUCTION 427284
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3			N	-0-					65
12	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					65
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					65
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					65
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					65
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					65

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					14
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					14
01	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			N	-0-					14
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					14
03	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					14
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	264	2			N	-0-					14

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					25
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					25
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					25
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179786 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4434 - 4448

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					16
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					16
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					16
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					16
*03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	168	N	81	-0-	-87	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
SLANT OPERATING, LLC 786697
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					153
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					153
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					153
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					153
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					153
04	1170	N	826	-0-	-344	-0-	826	2			N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					182
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					182
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					182
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					182
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					182
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					182

OXFORD-WILLIS (CADDO) 67923 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
WILLIS WELL #: 9 RRCID -> 128008 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3946 - 3956

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	210	N	61	-0-	-149	-0-	61	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	4					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					12

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	3	9	9	N	8					189
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2072	3	12	9	N	11					200
01	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2077	3	15	9	N	14					214
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1908	3	15	9	N	14					228
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	3	12	9	N	11					239
04	2010	N	1778	-0-	-232	-0-	1765	3	13	9	N	12					251

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS)//CONT.// 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					973
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					973
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					973
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					973
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					973
*04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					973

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAH-PEPPER OPERATING, LLC 042808
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	11					145
12	217	#	113	-0-	-104	-0-	102	2	11	9	N	10					155
01	325	R	325	-0-	-0-	-0-	314	2	11	9	N	10					165
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	269	2	11	9	N	10					175
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					175
04	300	#	251	-0-	-49	-0-	240	2	11	9	N	10					185

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	9					42
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	9					51
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	10					61
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	9					70
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	102	2	12	9	N	11					81
*04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	2	8	9	N	7					88

BIG MOUNTAIN OPERATING LLC 069510
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

11	270	#	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-	29	1			43
12	279	#	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					43
01	279	#	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					43
02	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					43
03	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					43
*04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

11	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					44
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					44
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					44
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					44
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					44

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

11	174	R	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	N	2					61
12	155	#	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					61
01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					61
02	140	#	79	-0-	-61	-0-	79	3			N	-0-					61
03	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					61
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					61

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					88
12	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					88
01	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					88
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	3			N	-0-					88
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					88
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					88

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

11		14B2 EXT	2	-0-	2	13	1	1	1	9	N	1					232
12	13	X	2	-0-	-11	2	1	1	1	9	N	1					233
01	13	X	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	9	N	1					234
02		14B2 EXT	2	-0-	2	2	1	1	1	9	N	1					235
*03	4	X	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					236
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	224	#	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

11	780	#	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					75
12	806	#	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					75
01	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					75
02	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					75
03	1246	R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					75
04	690	#	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					75

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
TIPTON, LEOTA WELL #: 1 RRCID -> 074373 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	#	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-					56
12	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					56
01	471	R	471	-0-	-0-	-0-	459	2	12	9	N	11					67
02	697	R	697	-0-	-0-	-0-	683	2	14	9	N	13					80
03	748	R	748	-0-	-0-	-0-	733	2	15	9	N	14					94
*04	708	R	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11					105

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GEORGETOWN OPERATING COMPANY 301276
PIGG, J. C. WELL #: RRCID -> 104670 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5749 - 5889

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

11	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
12	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	465	#	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	420	#	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*03	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*04	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAMBERT, WAYLAND V 484277
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					150
12	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					150
01	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					150
02	793	R	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					150
03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					150
*04	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					150

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					109
12	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					109
02	28	#	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					109
03	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					109
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					109

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					25
12	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					25
01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					25
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					25
03	279	#	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					25
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					25

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	857	R	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					59
12	859	R	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					59
01	775	#	766	-0-	-9	-0-	759	3	7	9	N	6					65
02	700	#	567	-0-	-133	-0-	564	3	3	9	N	3					68
03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	874	3	31	9	N	28	71	1			25
*04	868	R	868	-0-	-0-	-0-	865	3	3	9	N	3					28

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
12	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 5796

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

11	330	#	252	-0-	-78	-0-	252	3			N	-0-					66
12	341	#	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					66
01	341	#	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					66
02	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					66
03	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					66
*04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					66

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					103
12	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					103
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					103
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					103
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					103
04	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					103

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANTLE OPERATING, INC. 026646
BUCKNER UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SOUTH MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 4776

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					140
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					140
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					140
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					140
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					140
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	1067						N	NO RPT					140

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5					98
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	128	3	14	9	Y	13					111
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	73	3	9	9	Y	8					119
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	3	3	9	Y	3					122
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					123
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					123

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	138	3	2	9	Y	2					22
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	124	3	6	9	Y	5					27
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	36	3	6	9	Y	5					32
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	124	3	1	9	Y	1					33
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					33
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					33

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	173	2	11	9	N	10					130
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					130
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	135	2	10	9	N	9					139
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					139
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					139
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					139

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HANNA HEIRS "C" WELL #: 1 RRCID -> 196835 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4558 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZENBACH OIL & GAS, LLC 314165
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	3			N	-0-					48
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					48
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					48
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					48
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					48

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2019 - P/A 03/28/19

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
*03	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MUNSON, DAVID M. INC. 593201
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					115
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					116
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					116
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					117
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2655		2655	-0-	-0-	-0-	2647	2	8	9	N	7					182
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2749	2	9	9	N	8					190
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	2	6	9	N	5					195
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2389	2	11	9	N	10					205
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2620	2	8	9	N	7					212
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2241	2	9	9	N	8					220

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

11	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			Y	-0-				5
12	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-				5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				5
02	DLQ G-10		44	-0-	44	B	44	44	2			Y	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44																	
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	44					Y	-0-				5
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	44					Y	NO RPT				5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

11	240	N	201	-0-	-39	B	-0-	25	1	176	3	N	-0-				-0-
12	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	37	1	185	3	N	-0-				-0-
01	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	52	1	177	3	N	-0-				-0-
02	196	N	194	-0-	-2	B	-0-	33	1	161	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	33	1	191	3	N	-0-				-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	B	-0-	49	1	180	3	N	-0-				-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			Y	-0-					12
12	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	2			Y	-0-					12
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					12
02	588	N	422	-0-	-166	-0-	422	2			Y	-0-					12
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					12
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					12

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					48
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					48
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					48
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					48
*04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					81
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					81
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					81
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					81
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					81
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					81

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4595 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	N	-0-					78
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	654	3	N	1					79
							1	9									
01	682	N	553	-0-	-129	-0-	16	1	534	3	N	3					82
							3	9									
02	616	N	518	-0-	-98	-0-	14	1	502	3	N	2					84
							2	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	747	3	N	2					86
							2	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	8	1	404	3	N	1					87
							1	9									

PERRIN RANCH, NORTH (STRAWN) 70659 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LEE, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 082175 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2800 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

11	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					21
12	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					21
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					21
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1					22
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					22
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					22

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					194
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					194
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					194
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

PORTER (MISS.) //CONT.// 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35
12	1178	#	2	-0-	-1176	-0-	2	2			Y	-0-					59
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					65
12	1767	#	1349	-0-	-418	-0-	1290	2	59	9	Y	54	161	1			74
01	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	78					152
02	1456	#	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	77					229
03	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	68	171	1			126
*04	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1228	2	95	9	Y	86					212

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					38
12	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2025	2	43	9	Y	39					77
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					94
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
*04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					117

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BRECK OPERATING CORP. 089974
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RL RRCID -> 139807 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9004 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
YOUNGER ENERGY COMPANY 950230
LEE WELL #: 1RU RRCID -> 113035 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	269	2	39	9	N	35					148
12	312	R	312	-0-	-0-	-0-	283	2	29	9	N	26					174
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					174
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	18					192
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	N	17					209
*04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	252	2	19	9	N	17					226

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					55
12	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					55
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					55
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	52	2			N	-0-					55
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					55

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					25
12	2325	N	578	-0-	-1747	-0-	578	2			N	-0-					25
01	2325	N	929	-0-	-1396	-0-	929	2			N	-0-					25
02	1764	N	687	-0-	-1077	-0-	687	2			N	-0-					25
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					25
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					86
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			N	-0-					86
01	1364	N	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-					86
02	1176	N	1081	-0-	-95	-0-	1081	2			N	-0-					86
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					86
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUITT (VIOLA LIME) //CONT.// 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					15
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					15
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					183
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					183
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	533	3	26	9	N	24	178	1			29
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	510	3	13	9	N	12					41
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	555	3	15	9	N	14					55
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					55

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	4	1	626	3	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	4	1	617	3	N	-0-					-0-
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	2	1	499	3	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	2	1	463	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	N	956	-0-	-4	-0-	7	1	949	3	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	6	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	4	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	4	1	967	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	3	1	913	3	Y	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 084017 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3666 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

11	2580	X	2047	-0-	-533	-0-	14 80	1 9	1953	3	Y	73	1	1			120
12	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	11 25	1 9	1745	3	Y	23	116	1			27
01	2015	N	1554	-0-	-461	-0-	7 42	1 9	1505	3	Y	38	3	1			62
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	8 47	1 9	1750	3	Y	43					105
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	7 40	1 9	1761	3	Y	36					141
04	1500	N	1385	-0-	-115	-0-	5 32	1 9	1348	3	Y	29					170

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	3	N	-0-					-0-
01	279	N	245	-0-	-34	-0-	1	1	244	3	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	1	1	221	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	1	1	230	3	N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	1	1	204	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	7	1	965	3	N	-0-					-0-
12	992	N	990	-0-	-2	-0-	6	1	984	3	N	-0-					-0-
01	992	N	970	-0-	-22	-0-	4	1	966	3	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	4	1	870	3	N	-0-					-0-
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	3	1	853	3	N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	3	1	926	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	3	1	451	3	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	3	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	2	1	506	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	2	1	411	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	3	N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	340	3	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	3	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	1	1	305	3	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	1	1	341	3	N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 281676 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3800 - 3844

11	900	X	773	-0-	-127	-0-	5	1	768	3	N	-0-					-0-
12	868	X	770	-0-	-98	-0-	5	1	765	3	N	-0-					-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	3	1	738	3	N	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	3	1	639	3	N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	3	1	700	3	N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	2	1	675	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					5

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

11	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: N 1 RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18													

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128			N	-0-	73	7	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	6128			N	-0-			-0-
12	6128 X	-0-	-0-	-6128	B	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LEACH WELL #: R 2 RRCID -> 273281 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4935 - 5364

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			23

LEACH WELL #: R 3 RRCID -> 273284 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4954 - 5350

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-	23	7	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	373			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 373													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	373			N	NO RPT			-0-

RIDER (MARBLE FALLS) //CONT.// 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
VIRGIL MAXWELL WELL #: N 1 RRCID -> 273282 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 4931 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GUNTER, J. WELL #: 1 RRCID -> 079194 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5578 PERF. N/A

11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					33
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					35
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					35
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	95	2	2	9	N	2					37
03	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					37
04	180 #	118	-0-	-62	-0-	116	2	2	9	N	2					39

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

11	106 R	106	-0-	-0-	-0-	103	3	3	9	Y	3					72
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					74
01	124 #	103	-0-	-21	-0-	101	3	2	9	Y	2					76
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2					78
03	124 #	121	-0-	-3	-0-	118	3	3	9	Y	3					81
04	120 #	106	-0-	-14	-0-	102	3	4	9	Y	4					85

COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

11	1913 R	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					37
12	1953 #	1880	-0-	-73	-0-	1880	3			N	-0-					37
01	1984 #	1742	-0-	-242	-0-	1742	3			N	-0-					37
02	1792 #	1707	-0-	-85	-0-	1707	3			N	-0-					37
03	1984 #	1871	-0-	-113	-0-	1871	3			N	-0-					37
04	1920 #	1869	-0-	-51	-0-	1869	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

11	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					70
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					70
01	248 #	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					70
02	224 #	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					70
03	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					70
*04	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					70

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	#	353	-0-	-7	-0-	341	3	12	9	N	11					136
12	372	#	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					136
01	434	#	404	-0-	-30	-0-	396	3	8	9	N	7					143
02	392	#	304	-0-	-88	-0-	304	3			N	-0-					143
03	434	#	327	-0-	-107	-0-	327	3			N	-0-					143
04	390	#	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					143

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					21
12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					21
01	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					21
02	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					21
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					21
*04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					14
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					14
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					14
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			N	-0-					14
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					14
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					84
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					84
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7					91
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					91
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					91
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					91

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					23
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					23
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	2			N	-0-					23
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	330	2			N	-0-					23
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					23
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					23

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					22
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5					24
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					24

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRECK OPERATING CORP. 089974
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	310	#	169	-0-	-141	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	310	#	113	-0-	-197	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	300	#	143	-0-	-157	-0-	143	3			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	#	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2520	#	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					15
12	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15
01	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15
02	1708	#	NO RPT	-0-	-1708	-0-					Y	NO RPT					15
03	1891	#	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					15
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	738	3	11	9	N	10					10
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					10
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					10

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					48
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					48
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					48
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					48
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					48
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	180	-0-	-120	-0-	178	2	2	9	N	2	148	1			8
12	310	N	135	-0-	-175	-0-	131	2	4	9	N	4					12
01	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			N	-0-					12
02	DLQ G-10		95	-0-	95	193	95	2			N	-0-					12
03	327	N	134	-0-	-193	-0-	131	2	3	9	N	3	2	8			13
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					13

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	167	N	167	-0-	-0-	B -0-	167	2			N	-0-					117
12	124	N	88	-0-	-36	B -0-	88	2			N	-0-					117
01	124	N	79	-0-	-45	B -0-	79	2			N	-0-					117
02	112	N	98	-0-	-14	B -0-	98	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	96	N	96	-0-	-0-	B -0-	96	2			N	-0-					117
*04	96	N	96	-0-	-0-	B -0-	96	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	143	-0-	-2857	B 5020	143	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	549	-0-	-2551	B 2469	549	2			N	-0-					-0-
01	3037	N	568	-0-	-2469	B -0-	568	2			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	B -0-	563	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	602	N	602	-0-	-0-	B -0-	602	2			N	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	B -0-	600	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					16
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					16
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	77	2			N	-0-					16
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					16
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					8
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					8
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					8
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					8
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					8

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: 6A RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					69
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					73

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: 1 RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					11
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					11
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					11
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					11
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					11
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					112
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					112
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					112
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					112
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					112
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	N	332	-0-	-148	-0-	331	2	1	9	N	1					40
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	407	2	1	9	N	1					41
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					42
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					43
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	404	2	1	9	N	1					44
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	N	1					45

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					73
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					73
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					73
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					74
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	1					75
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					76

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					12
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					12
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					12
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					12
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					12
*04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	43	-0-	-137 B	-0-	43	2			N	-0-					60
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	1					61
01	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	1					62
02	28	N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	1					63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					64
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	493	-0-	133 B	-221	493	2			N	-0-					-0-
12	372	N	458	-0-	86 B	-135	458	2			N	-0-					-0-
01	372	N	456	-0-	84 B	-51	456	2			N	-0-					-0-
02	356	N	407	-0-	51 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					24
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					24
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					24
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					24
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					24
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 133337 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4872 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					153
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					153
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					153
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					153
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					153
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1350	N	1147	-0-	-203	-0-	1139	2	8	9	N	7					109
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1557	2	21	9	N	19					128
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	2	21	9	N	19					147
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	N	10					157
03	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1484	2	30	9	N	27					184
04	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	1494	2	17	9	N	15					199

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					171
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					171
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					171
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	262	2	75	9	N	68					239
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	259	2	73	9	N	66	173	1			132
*04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	222	2	65	9	N	59					191

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					90
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					90
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					90
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					90
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					90
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					17
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					17
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					17
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					17
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 5026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					69
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					41
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					41
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					55
12	T. A.		10	-0-	10	10	10	3			N	-0-					55
01	40	X	30	-0-	-10	-0-	30	3			N	-0-					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2019 - P/A 03/05/19

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

11	870	N	737	-0-	-133	B	-0-	718	3	19	9	N	17					93
12	899	N	720	-0-	-179	B	-0-	698	3	22	9	N	20					113
01	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	712	3	33	9	N	30					143
02	700	N	537	-0-	-163	B	-0-	515	3	22	9	N	20					163
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	745	3	21	9	N	19	172	1			10
*04	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	737	3	19	9	N	17					27

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

11	150	N	6	-0-	-144	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3			N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

11	2826	N	2826	-0-	-0-	B	-0-	2823	3	3	9	N	3					118
12	3069	N	3002	-0-	-67	B	-0-	2989	3	13	9	N	12					130
01	2976	N	2971	-0-	-5	B	-0-	2948	3	23	9	N	21					151
02	2733	N	2733	-0-	-0-	B	-0-	2700	3	33	9	N	30					181
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3007	N	1954	-0-	-1053	B	-0-	1939	3	15	9	N	14	169	1			26
04	2880	N	2237	-0-	-643	B	-0-	2234	3	3	9	N	3					29

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3			N	-0-					-0-

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
01	215	N	101	-0-	-114	B	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	113	-0-	-42	B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*04	124	N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3			N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500	N	5950	-0-	-1550	B	19651	5943	3	7	9	N	6					92
12	7750	N	6166	-0-	-1584	B	18067	6126	3	40	9	N	36					128
01	7750	N	6170	-0-	-1580	B	16487	6119	3	51	9	N	46					174
02	7000	N	2794	-0-	-4206	B	12281	2775	3	19	9	N	17	168	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 12281																		
03	7750	N	1404	-0-	-6346	B	5935	1401	3	3	9	N	3					26
*04	7500	N	1761	-0-	-5739	B	196	1760	3	1	9	N	1					27

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3663	N	3663	-0-	-0- B	-0-	690	1	2963	2	N	9					119
							10	9									
12	4619	N	3968	-0-	-651 B	-0-	713	1	3255	2	N	-0-					119
01	4340	N	3777	-0-	-563 B	-0-	713	1	3034	2	N	27					146
							30	9									
02	3389	N	3389	-0-	-0- B	-0-	644	1	2715	2	N	27					173
							30	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4069	N	4069	-0-	-0- B	-0-	713	1	3337	2	N	17					190
							19	9									
*04	3468	N	3468	-0-	-0- B	-0-	690	1	2778	2	N	-0-					190

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 4768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAM EASTER (CONGL) 80024 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4800 - 4812

11	1290	N	1035	-0-	-255	-0-	50	1	985	2	N	-0-					94
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	65	1	1277	2	N	-0-					94
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	67	1	1309	2	N	-0-					94
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	113	1	1051	2	N	-0-					94
03	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	126	1	1085	2	N	-0-					94
04	1320	N	1137	-0-	-183	-0-	122	1	1015	2	N	-0-					94

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	N	15					92
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1117	2	19	9	N	17					109
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1005	2	15	9	N	14					123
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	915	2	15	9	N	14					137
03	1147	N	950	-0-	-197	-0-	936	2	14	9	N	13					150
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	2	9	9	N	8					158

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

11	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					37
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					37
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					37
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					37
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					37
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	50	2	20	9	N	18	38	1			17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

11	120	#	89	-0-	-31	-0-	88	2	1	9	N	1					126
12	124	#	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					126
01	93	#	70	-0-	-23	-0-	68	2	2	9	N	2					128
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					128
03	93	#	61	-0-	-32	-0-	58	2	3	9	N	3					131
04	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					131

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) //CONT.// 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		161	-0-	161	904	161	2			Y	-0-					60
12	1007	N	103	-0-	-904	-0-	103	2			Y	-0-					60
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					60
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	2			Y	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

11	810	N	599	-0-	-211	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	775	N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	560	N	464	-0-	-96	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	3			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2		N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2		N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	2		N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2		N	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	B	-0-	641	2		N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
GREEN-AMOT WELL #: RRCID -> 072996 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2014

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

11	2249	N	401	-0-	-1848 B	-0-	401	2			Y	-0-					25
12	465	N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			Y	-0-					25
01	341	N	327	-0-	-14 B	-0-	327	2			Y	-0-					25
02	308	N	301	-0-	-7 B	-0-	301	2			Y	-0-					25
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			Y	-0-					25
*04	366	N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2			Y	-0-					25

BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

11	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-					51
12	837	N	820	-0-	-17 B	-0-	820	3			N	-0-					51
01	868	N	717	-0-	-151 B	-0-	717	3			N	-0-					51
02	812	N	786	-0-	-26 B	-0-	786	3			N	-0-					51
03	806	N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-					51
*04	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

11	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-					87
12	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					87
01	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2			N	-0-					87
02	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					87
03	682	N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2			N	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

11	7269	X	7269	-0-	-0- B	-0-	7222	2	47	9	N	43					71
12	7250	X	7250	-0-	-0- B	-0-	7204	2	46	9	N	42					113
01	7378	X	7169	-0-	-209 B	-0-	7103	2	66	9	N	60					173
02	7028	X	5931	-0-	-1097 B	-0-	5895	2	36	9	N	33	171	1			35
03	7781	X	5945	-0-	-1836 B	-0-	5905	2	40	9	N	36					71
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260 B	-0-					N	NO RPT					71

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

11	4527	X	4527	-0-	-0- B	-0-	4398	2	129	9	N	117	146	1			118
12	4619	X	3611	-0-	-1008 B	-0-	3593	2	18	9	N	16	110	1			24
01	4991	X	2777	-0-	-2214 B	-0-	2777	2			N	-0-					24
02	4508	X	628	-0-	-3880 B	-0-	624	2	4	9	N	4					28
03	4805	X	1873	-0-	-2932 B	-0-	1796	2	77	9	N	70					98
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530 B	-0-					N	NO RPT					98

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC //CONT.// 660307
RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3446	X	3446	-0-	-0- B	-0-	3131	2	315	9	N	286	329	1			97
12	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	2904	2	235	9	N	214	176	1			135
01	2792	N	2792	-0-	-0- B	-0-	2604	2	188	9	N	171	164	1			142
02	2159	X	2159	-0-	-0- B	-0-	2007	2	152	9	N	138	162	1			118
*03	2189	X	2189	-0-	-0- B	-0-	2044	2	145	9	N	132	115	1			135
04	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					135

WHITE KNIGHT PRODUCTION LLC 918507
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SHUT IN		9069	-0-	9069 B	18157	8859	3	210	9	N	191	111	1			132
12	SHUT IN		5772	-0-	5772 B	23929	5711	3	61	9	N	55					187
01	SHUT IN		5226	-0-	5226 B	29155	5191	3	35	9	N	32					219
02	SHUT IN		3271	-0-	3271 B	32426	3253	3	18	9	N	16					235
*03	36211	X	3785	-0-	-32426 B	-0-	3785	3			N	-0-	156	1			79
*04	3944	X	3944	-0-	-0- B	-0-	3944	3			N	-0-					79

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEGACY EXPLORATION, LLC I 495532
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	663	-0-	-87	-0-	663	2			N	-0-					7
12	806	N	568	-0-	-238	-0-	568	2			N	-0-					7
01	775	N	427	-0-	-348	-0-	427	2			N	-0-					7
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					7
03	558	N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-					7
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					7

SHANAFELT (MARBLE FALLS) 82649 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 2 RRCID -> 074366 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4340 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANAFELT (MARBLE FALLS LIME) 82649 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHANAFELT "C" WELL #: 4 RRCID -> 115031 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4392 - 4411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 095731 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2612 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	643	-0-	-2357	949	643	3			Y	-0-					-0-
12	1569	N	620	-0-	-949	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	601	-0-	-209	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3000	N	2400	-0-	-600	6790	2400	3			Y	-0-					90
12	3100	N	2493	-0-	-607	6183	2493	3			Y	-0-					90
01	7750		2198	-0-	-5552	631	2198	3			Y	-0-					90
02	2793	R	2162	-0-	-631	-0-	2162	3			Y	-0-					90
03	2628	R	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					90
*04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			Y	-0-					90

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2886		2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					88
12	3717		3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					88
01	2170		1768	-0-	-402	-0-	1768	2			N	-0-					88
02	1960	N	1148	-0-	-812	-0-	1148	2			N	-0-					88
03	2170		1091	-0-	-1079	-0-	1091	2			N	-0-					88
04	2100		748	-0-	-1352	-0-	748	2			N	-0-					88

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	5700	#	5475	-0-	-225	-0-	5474	3	1	9	N	1					170
12	5890	#	5661	-0-	-229	-0-	5660	3	1	9	N	1					171
01	5766	#	5647	-0-	-119	-0-	5646	3	1	9	N	1					172
02	5208	#	4699	-0-	-509	-0-	4698	3	1	9	N	1					173
03	5836	R	5836	-0-	-0-	-0-	5835	3	1	9	N	1					174
04	5490	#	5023	-0-	-467	-0-	5023	3			N	-0-					174

XTO ENERGY INC. 945936
RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2010	#	1974	-0-	-36	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
12	2077	#	2065	-0-	-12	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
01	2077	#	1857	-0-	-220	-0-	1857	3			Y	-0-					-0-
02	1876	#	1844	-0-	-32	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
03	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
04	2010	#	1691	-0-	-319	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	309	R	309	-0-	-0-	-0-	305	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	286	R	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
01	310	#	280	-0-	-30	-0-	276	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	280	#	230	-0-	-50	-0-	227	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	310	#	260	-0-	-50	-0-	258	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	300	#	269	-0-	-31	-0-	266	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 U RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	480	#	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					33
12	496	#	413	-0-	-83	-0-	411	2	2	9	N	2					35
01	558	R	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	N	6					41
02	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					41
03	496	#	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					41
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					41

SHERMAN (DAVIS 9100) //CONT.// 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					77
12	1657	R	1657	-0-	-0-	-0-	1654	2	3	9	N	3					80
01	1643	#	1532	-0-	-111	-0-	1530	2	2	9	N	2					82
02	1484	#	1444	-0-	-40	-0-	1441	2	3	9	N	3					85
03	1643	#	1571	-0-	-72	-0-	1565	2	6	9	N	5					90
04	1590	#	1256	-0-	-334	-0-	1250	2	6	9	N	5					95

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2670	#	2385	-0-	-285	-0-	2242	3	143	9	N	130					179
12	2728	#	2423	-0-	-305	-0-	2288	3	135	9	N	123	182	1			120
01	2728	#	2434	-0-	-294	-0-	2257	3	177	9	N	161	181	1			100
02	2436	#	2239	-0-	-197	-0-	2013	3	226	9	N	205					305
03	2511	#	2456	-0-	-55	-0-	2303	3	153	9	N	139	343	1			101
04	2400	#	2232	-0-	-168	-0-	2097	3	135	9	N	123	171	1			53

XTO ENERGY INC. 945936
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1290	#	1252	-0-	-38	-0-	1231	3	21	9	Y	19	19	1			1
12	1333	#	1171	-0-	-162	-0-	1148	3	23	9	Y	21	20	1			2
01	1333	#	1137	-0-	-196	-0-	1118	3	19	9	Y	17	18	1			1
02	1204	#	1000	-0-	-204	-0-	987	3	13	9	Y	12	12	1			1
03	1302	#	1132	-0-	-170	-0-	1115	3	17	9	Y	15	15	1			1
04	1260	#	1021	-0-	-239	-0-	1009	3	12	9	Y	11	11	1			1

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	865	N	230	-0-	-635	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6870	#	6384	-0-	-486	-0-	6205	3	179	9	N	163					318
12	7099	#	6446	-0-	-653	-0-	6274	3	172	9	N	156	161	1			313
01	7006	#	6202	-0-	-804	-0-	6089	3	113	9	N	103	168	1			248
02	6328	#	5563	-0-	-765	-0-	5430	3	133	9	N	121					369
03	6603	#	6149	-0-	-454	-0-	6036	3	113	9	N	103	174	1			298
04	6390	#	5363	-0-	-1027	-0-	5283	3	80	9	N	73	149	1			222

XTO ENERGY INC. 945936
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7580	R	7580	-0-	-0-	-0-	7530	3	50	9	Y	45	44	1			3
12	7602	R	7602	-0-	-0-	-0-	7544	3	58	9	Y	53	50	1			6
01	7659	R	7659	-0-	-0-	-0-	7594	3	65	9	Y	59	62	1			3
02	6785	R	6785	-0-	-0-	-0-	6731	3	54	9	Y	49	48	1			4
03	7285	R	7285	-0-	-0-	-0-	7216	3	69	9	Y	63	61	1			6
04	6270	#	3389	-0-	-2881	-0-	3359	3	30	9	Y	27	30	1			3

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			Y	-0-	11	1			1
12	1178	#	1094	-0-	-84	-0-	1094	3			Y	-0-					1
01	1240	#	1119	-0-	-121	-0-	1119	3			Y	-0-					1
02	1120	#	1091	-0-	-29	-0-	1091	3			Y	-0-					1
03	1240	#	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			Y	-0-					1
04	1110	#	1040	-0-	-70	-0-	1040	3			Y	-0-					1

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2310	#	1607	-0-	-703	-0-	1552	3	55	4	N	-0-					15
12	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2560	3	14	4	N	-0-					15
01	2726	R	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					15
02	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	2263	3	25	4	N	2					17
							2	9									
03	2573	#	1510	-0-	-1063	-0-	1463	3	37	4	N	9					26
							10	9									
04	2520	#	2198	-0-	-322	-0-	2175	3	23	9	N	21					47

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1243	R	1243	-0-	-0-	-0-	1213	3	30	9	Y	27	28	1			10
12	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	1096	3	33	9	Y	30	26	1			14
01	1157	R	1157	-0-	-0-	-0-	1125	3	32	9	Y	29	37	1			6
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1045	3	33	9	Y	30	27	1			9
03	992	#	581	-0-	-411	-0-	542	3	20	4	Y	17	24	1			2
							19	9									
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	R	1248	-0-	-0-	-0-	1240	3	8	4	Y	-0-					31
12	1204	R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					31
01	1216	R	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	Y	2					33
02	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	Y	2					35
03	1085	#	998	-0-	-87	-0-	997	3	1	9	Y	1					36
04	1050	#	1015	-0-	-35	-0-	1008	3	7	9	Y	6					42

SHERMAN (RIFENBURG 9400) 83162 663 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: 1 L RRCID -> 084258 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	#	177	-0-	-543	-0-	177	2			N	-0-					32
12	558	#	226	-0-	-332	-0-	226	2			N	-0-					32
01	558	#	152	-0-	-406	-0-	152	2			N	-0-					32
02	364	#	92	-0-	-272	-0-	92	2			N	-0-					32
03	372	#	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					32
04	210	#	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	630	#	589	-0-	-41	-0-	589	2			N	-0-					63
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					63
01	651	#	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-					63
02	588	#	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					63
03	651	#	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					63
04	600	#	153	-0-	-447	-0-	153	2			N	-0-					63

BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 073635 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 10169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	#	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	#	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
01	775	#	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	700	#	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	744	#	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
04	720	#	639	-0-	-81	-0-	639	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
01	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
03	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
12	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1457	#	1204	-0-	-253	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
02	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
03	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
*04	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			Y	-0-	146	1			15
12	3472		3248	-0-	-224	-0-	3247	3	1	9	Y	1					16
01	3472		3266	-0-	-206	-0-	3263	3	3	9	Y	3					19
02	3136		2997	-0-	-139	-0-	2997	3			Y	-0-					19
03	3512		3492	-0-	-20	-0-	3488	3	4	9	Y	4					23
04	3270	#	2928	-0-	-342	-0-	2927	3	1	9	Y	1					24

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500		2250	-0-	-5250	6464	2250	3			Y	-0-					-0-
12	7750		2325	-0-	-5425	1039	2325	3			Y	-0-					-0-
01	3534	#	1965	-0-	-1569	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
02	3192	#	2433	-0-	-759	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-
03	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			Y	-0-					-0-
*04	3210	R	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
LARSON, PERRY L OPERATING CO INC 487327
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					18
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					18
01	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	2			N	-0-					18
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	2			N	-0-					18
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					18
04	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1650	#	1362	-0-	-288	-0-	1342	2	20	9	N	18					127
12	1674	#	1506	-0-	-168	-0-	1480	2	26	9	N	24					151
01	1581	#	887	-0-	-694	-0-	883	2	4	9	N	4					155
02	1428	#	931	-0-	-497	-0-	923	2	8	9	N	7					162
03	1581	#	1185	-0-	-396	-0-	1181	2	4	9	N	4					166
04	1470	#	1005	-0-	-465	-0-	1002	2	3	9	N	3					169

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	485	3	67	9	N	61	169	1			95
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	509	3	95	9	N	86					181
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	510	3	186	9	N	169					350
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	450	3	100	9	N	91	168	1			273
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	507	3	46	9	N	42	163	1			152
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	481	3	99	9	N	90					242

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2700	#	2523	-0-	-177	-0-	2490	2	33	9	Y	30	24	1			92
12	2790	#	2519	-0-	-271	-0-	2485	2	34	9	Y	31	27	1			96
01	2790	N	2324	-0-	-466	-0-	2290	2	34	9	Y	31	33	1			94
02	2523	N	2523	-0-	-0- B	-0-	2492	2	31	9	Y	28	31	1			91
03	2511	N	2040	-0-	-471 B	-0-	2006	2	34	9	Y	31	34	1			88
04	2250	N	560	-0-	-1690 B	-0-	527	2	33	9	Y	30	42	1			76

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28192	X	4020	-0-	-24172	5364	3820	2	200	9	Y	182	148	1			99
12	9238		3814	-0-	-5424	-0-	3634	2	180	9	Y	164	139	1			124
01	9238		2586	-0-	-6652	-0-	2451	2	135	9	Y	123	131	1			116
02	0		2069	-0-	2069 B	2069	1923	2	146	9	Y	133	149	1			100
03	5934	X	3865	-0-	-2069 B	-0-	3720	2	145	9	Y	132	146	1			86
04	3840	X	3703	-0-	-137 B	-0-	3600	2	103	9	Y	94	134	1			46

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 283190 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4020 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1200	#	426	-0-	-774 B	-65669	426	2			N	-0-					259
12	837	#	210	-0-	-627 B	-66296	210	2			N	-0-					259
01	837	#	76	-0-	-761 B	-67057	76	2			N	-0-					259
02	560	#	-0-	-0-	-560 B	-67617					N	-0-					259
03	527	#	-0-	-0-	-527 B	-68144					N	-0-					259
04	420	#	-0-	-0-	-420 B	-68564					N	-0-					259

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30 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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	-0-	-0-	-30 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-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					15
12	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					15
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					15
02	28	#	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					15
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

11	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					22
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					22
01	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					22
02	10	#	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					22
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					22
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					42
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					42
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					42
02	336	N	140	-0-	-196	-0-	140	2			N	-0-					42
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					42
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 286118 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7664 - 7830

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 1682																	
*02	0	W	65	-0-	65	1747	65	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	70	-0-	70	1817	70	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	61	-0-	61	1878	61	2			N	-0-					-0-

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	35	3	81	9	N	74	164	1			86
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	3	75	9	N	68					154
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	3	69	9	N	63					217
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	28	3	51	9	N	46					263
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	17	3	34	9	N	31	155	1			139
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	3	61	9	N	55					194

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) //CONT.// 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC //CONT.// 146669
WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	3	88	9	N	80					151
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	3	80	9	N	73					224
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	3	75	9	N	68					292
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	6	3	6	9	N	5	154	1			143
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	3	65	9	N	59					202
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	13	3	59	9	N	54					256

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	810	#	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-					55
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					55
01	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					55
02	672	#	565	-0-	-107	-0-	565	2			N	-0-					55
03	837	#	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					55
04	810	#	641	-0-	-169	-0-	641	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	55	1	578	2	N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	57	1	603	2	N	-0-					-0-
01	651	N	610	-0-	-41	-0-	53	1	557	2	N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	40	1	530	2	N	-0-					-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	2	N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	583	2	N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) //CONT.// 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

11	870	#	674	-0-	-196	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
12	899	#	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	837	#	555	-0-	-282	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	639	R	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
*04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

11	420	#	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	434	#	317	-0-	-117	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	403	#	262	-0-	-141	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	302	-0-	-62	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	215	-0-	-115	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

11	300	#	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	221	-0-	-31	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

STEWARTON (CONGL) 86110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 103403 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5449 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STONEBURG, S. (MISS.) 86329 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GRAND OPERATING, INC. 324735
NEELY WELL #: 1 RRCID -> 195949 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6203 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-

STONEMAN (BEND CONGL.) 86343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CARPENTER, TOM "167" WELL #: 1 RRCID -> 057271 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	2194	2	2	9	N	2					140
12	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					140
01	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	2367	2	2	9	N	2					142
02	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					142
03	2728	X	2652	-0-	-76	-0-	2652	2			N	-0-					142
*04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					142

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					29
12	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					29
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					29
02	56	#	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					29
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
*04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					29

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
ELROD, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 278809 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5972 - 5980

11	299	R	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	N	3					3
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
01	496	#	236	-0-	-260	-0-	234	2	2	9	N	2					5
02	448	#	170	-0-	-278	-0-	167	2	3	9	N	3					8
03	372	#	202	-0-	-170	-0-	200	2	2	9	N	2					10
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	2					12

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

11	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-					86
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	3			N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	280	N	6	-0-	-274	-0-	6	3			N	-0-					86
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					86
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BEND PETROLEUM CORP. 064129
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	1230	#	1046	-0-	-184	-0-	1046	2			N	-0-					138
12	1457	N	466	-0-	-991	-0-	466	2			N	-0-					138
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					138
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					138
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					138
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1849	2	67	9	N	61	162	1			37

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					161
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					161
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					161
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					161
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					161
*04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					161

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WEST CHICO UNIT WELL #: 711 RRCID -> 042670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5668 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
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

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
ELLIS WELL #: RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON, JERALD C. 094540
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2018 - PLUGGED 11/15/18

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1136	N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1051	-0-	-65 B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	847	-0-	-189 B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	1042	-0-	-12 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
*04	1078	N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	476	-0-	-34 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	496	N	457	-0-	-39 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	#	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	#	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					47
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					47
01	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					47
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					47
03	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					47
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					47

3-T EXPLORATION, INC. 953682
PENNARTZ WELL #: 1 RRCID -> 110843 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5800 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

CHAPMAN-MANN WELL #: 3 RRCID -> 116581 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5796 - 5802

11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-					37
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					37
01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					37
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			N	-0-					37
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					37
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					37

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	16	1	58	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-			-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-			-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-			-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-			-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-			-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	27	1	96	3	N	-0-			-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	46	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	3	N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	407	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	33	1	116	3	N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	9	N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					-0-
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	12	1	41	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	156	2	17	9	N	15	160	1			2
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	153	2	9	9	N	8					10
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	152	2	10	9	N	9					19
*02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12					31
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	90	1			17
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	578	2	3	9	N	3					20
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2					22
*02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	531	2	4	9	N	4					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					47
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	N	1					48
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					50
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	266	2	1	9	N	1					51
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-	45	1			6
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			Y	-0-					6

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. 742261
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	1			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
12	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					15
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					15
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-					15
*03	103	R	-0-	-0-	-103	-0-					Y	-0-					15
*04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					49
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					49
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					49
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					49
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					49
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					49

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	99	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	126	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	108	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	126	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	3	Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	83	1	268	3	Y	-0-					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					95
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					95
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					95
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	2			N	-0-					95
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					95
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					96

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	138	3	32	9	Y	29					122
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					122
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					122
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	129	3	9	9	Y	8					130
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2					132
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	507	N	424	-0-	-83	-0-	414	3	10	9	Y	9					74
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					74
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					74
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	Y	2					76
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	425	3	1	9	Y	1					77
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	168	#	163	-0-	-5	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	1			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	903	R	903	-0-	-0-	-0-	899	3	4	9	N	4					133
12	945	R	945	-0-	-0-	-0-	943	3	2	9	N	2					135
01	922	R	922	-0-	-0-	-0-	916	3	6	9	N	5					140
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	863	3	6	9	N	5					145
03	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	999	3	6	9	N	5					150
*04	956	R	956	-0-	-0-	-0-	950	3	6	9	N	5					155

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					17
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					17
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					17
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					17
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					17
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	486	2	N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					113
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1576	N	1576	-0-	-0-	B -0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	993	-0-	-402	B -0-	993	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1313	-0-	-82	B -0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	B -0-	1264	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1131	N	1131	-0-	-0-	B -0-	1131	2			N	-0-					-0-
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	B -0-	1460	2			N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	213	2	14	9	N	13					156
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	195	2	11	9	N	10					166
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	206	2	6	9	N	5					171
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	154	2	2	9	N	2					173
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	174	2	11	9	N	10					183
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3					186

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1020	#	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					75
12	1065	R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					75
01	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					75
02	1078	R	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					75
03	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					75
*04	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					75

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1140	#	185	-0-	-955	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	682	#	154	-0-	-528	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	682	#	325	-0-	-357	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	828	R	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03	844	R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1080	#	551	-0-	-529	-0-	551	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	564	-0-	-552	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	992	#	460	-0-	-532	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	756	#	442	-0-	-314	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	744	#	458	-0-	-286	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	540	#	401	-0-	-139	-0-	401	2			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	140	#	116	-0-	-24	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	310	#	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	#	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					44
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	1			N	-0-					44
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					44
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					44
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					44
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					44

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF. 10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					55
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					55
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					55
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					55
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					55
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF. 10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					212
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					212
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					212
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					212
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					212
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					212

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	600	X	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					142
12	682	X	399	-0-	-283	-0-	399	2			N	-0-					142
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4389	2	47	9	N	43					185
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3134	2	14	9	N	13	171	1			27
03	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					27
*04	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					27

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					112
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					112
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					112
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			N	-0-					112
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					112
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
COLLIER, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 282444 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5695 - 5704

11	570	#	402	-0-	-168	-0-	383	2	19	9	N	17					95
12	558	#	457	-0-	-101	-0-	436	2	21	9	N	19					114
01	527	#	407	-0-	-120	-0-	385	2	22	9	N	20					134
02	420	#	419	-0-	-1	-0-	398	2	21	9	N	19					153
03	465	#	388	-0-	-77	-0-	386	2	2	9	N	2					155
04	450	#	395	-0-	-55	-0-	388	2	7	9	N	6					161

COLLIER, LEE, -A- WELL #: 1 RRCID -> 282564 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5562 - 5572

11	24	#	-0-	-0-	-24	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2018 - P/A 11/09/18

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

11	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					58
12	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					58
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					58
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					58
*04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2101	R	416	-0-	-1685	-0-	412	3	4	9	N	4					122
12	434	#	413	-0-	-21	-0-	409	3	4	9	N	4					126
01	434	#	383	-0-	-51	-0-	382	3	1	9	N	1					127
02	392	#	182	-0-	-210	-0-	181	3	1	9	N	1					128
03	434	#	184	-0-	-250	-0-	182	3	2	9	N	2					130
04	420	#	179	-0-	-241	-0-	178	3	1	9	N	1					131

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	#	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	#	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
01	217	#	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	#	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
BRANNAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 269970 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4546 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

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
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

11	180	#	177	-0-	-3	-0-	27	1	150	3	Y	-0-					69
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	Y	-0-					69
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					69
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	Y	2					71
							2	9									
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	42	1	187	3	Y	2					73
							2	9									
*04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	38	1	145	3	Y	-0-					73

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 159297 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5578 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
SEELIGSON WELL #: 1 RRCID -> 118554 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4060 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					10
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					10
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					5
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					20
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					20
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					20
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					20
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					20
*04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	3	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	2	1	584	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	2	1	514	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	2	1	564	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	1	1	511	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	3	1	641	3	Y	-0-					-0-
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	3	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	2	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	2	1	622	3	Y	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	605	-0-	-55	-0-	2	1	603	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	4397	X	735	-0-	-3662	-0-	4	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	707	X	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	Y	-0-					-0-
01	627	X	627	-0-	-0-	-0-	2	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	2	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	2	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	168	-0-	-432	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	657	-0-	-2243	3402	657	3			Y	-0-					20
12	3100	N	831	-0-	-2269	1133	831	3			Y	-0-					20
01	2377	N	1244	-0-	-1133	-0-	1223	3	21	9	Y	19	39	1			-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
*03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1207	2	22	9	Y	20					20
04	1200	N	617	-0-	-583	-0-	617	3			Y	-0-					20

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2900	N	1917	-0-	-983	6895	1917	3			Y	-0-					32
12	3100	N	1876	-0-	-1224	5671	1876	3			Y	-0-					32
01	3100	N	1874	-0-	-1226	4445	1841	3	33	9	Y	30	62	1			-0-
02	2800	N	1569	-0-	-1231	3214	1569	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	1289	-0-	-1811	1403	1255	2	34	9	Y	31					31
*04	3000	N	1693	-0-	-1307	96	1693	3			Y	-0-					31

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC //CONT.// 016944
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	593	N	-0-	-0-	-593	-0-					Y	-0-					32
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					32
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	776	2	6	9	Y	5					37
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					37
03	620	N	451	-0-	-169	-0-	426	2	25	9	Y	23					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					59
12	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					59
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					59
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					59
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					59
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					59

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					58
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					58
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					58
04	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	2			N	-0-					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	131	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-					121
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-					121
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-					121
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	-0-	76	2		N	-0-					121
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-					121
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					121

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					63
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					63
01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					63
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					63
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					63
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
GRACE-KELSAY WELL #: RRCID -> 037130 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 4696 PERF. 3665 - 3706

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4496 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

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-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 04/29/1951 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					5

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 142907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					160
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					160
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					160
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					160
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					140
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					140
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					140
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					140
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					140
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					140

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	#	349	-0-	-11	-0-	348	2	1	9	N	1	1	8			62
12	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					62
01	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					62
02	336	#	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					62
03	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					62
04	360	#	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-					62

WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	780	#	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	816	R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
01	806	#	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	728	#	535	-0-	-193	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	806	#	608	-0-	-198	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	#	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	252	#	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675

HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140

ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	390	#	313	-0-	-77	-0-	287	2	26	9	N	24					217
12	403	#	281	-0-	-122	-0-	251	2	30	9	N	27					244
01	341	#	246	-0-	-95	-0-	221	2	25	9	N	23					267
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13					280
03	310	#	222	-0-	-88	-0-	190	2	32	9	N	29					309
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	260	2	26	9	N	24					333

FIVE K PARTNERSHIP 271317

JONES WELL #: 1 RRCID -> 118843 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4186 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	#	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					31
12	279	#	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					31
01	248	#	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					31
02	224	#	191	-0-	-33	-0-	191	2			N	-0-					31
03	217	#	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					31
*04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					31

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	#	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	#	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					53
12	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					53
01	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
02	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					53
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					56
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	258	2	3	9	N	3					59

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					122
12	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					122
01	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					122
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					122
03	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					122
*04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					18
03	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
*04	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					18

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					43
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	294	3	6	9	N	5	5	8			43
*04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

11	180	#	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
01	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*04	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

11	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
01	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/2017

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	713	#	485	-0-	-228	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	651	#	508	-0-	-143	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	#	-0-	-0-	-476	-0-					N	56					56
03	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					56
*04	488	R	488	-0-	-0-	-0-	487	3	1	9	N	1					57

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					82
12	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					82
01	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					82
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					82
03	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					82
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

11	1727	R	722	-0-	-1005	-0-	718	3	4	9	Y	4					15
12	775	#	735	-0-	-40	-0-	731	3	4	9	Y	4					19
01	775	#	738	-0-	-37	-0-	734	3	4	9	Y	4	18	1			5
02	672	#	665	-0-	-7	-0-	661	3	4	9	Y	4					9
03	744	#	728	-0-	-16	-0-	724	3	4	9	Y	4					13
04	720	#	718	-0-	-2	-0-	715	3	3	9	Y	3					16

THE ALLAR COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 217942 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4441 PERF. 4373 - 4383

11	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	124	#	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	124	#	43	-0-	-81	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	#	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

THE ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 217944 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4131 - 5101

11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 9 RRCID -> 267727 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4006 - 4014

11	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	172	3	14	9	N	13	152	1			25
12	202	R	202	-0-	-0-	-0-	158	3	44	9	N	40					65
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	188	3	40	9	N	36					101
02	199	R	199	-0-	-0-	-0-	171	3	28	9	N	25					126
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	184	3	34	9	N	31					157
*04	220	R	220	-0-	-0-	-0-	179	3	41	9	N	37	153	1			41

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL, TROY 824450
KEYSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 104487 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2542 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	840	#	642	-0-	-198	-0-	642	2			N	-0-					-0-
12	806	#	574	-0-	-232	-0-	574	2			N	-0-					-0-
01	806	#	670	-0-	-136	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	700	#	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	775	#	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*04	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

AMEN OIL LLC 016944

KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

ANDREWS OPERATING, INC. 025135

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

11	420	N	320	-0-	-100	-0-	316	2	4	9	N	4					111
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	410	2	10	9	N	9					120
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	351	2	4	9	N	4					124
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					124
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	321	2	17	9	N	15	3	8			136
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	366	2	3	9	N	3					139

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 269575 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4036 - 4042

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					10
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					10
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					10
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	487	2	19	9	N	17					133
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	491	2	19	9	N	17					150
01	527	N	407	-0-	-120	-0-	387	2	20	9	N	18					168
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	358	2	14	9	N	13					181
03	496	N	210	-0-	-286	-0-	192	2	18	9	N	16					197
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	321	2	17	9	N	15	166	1			46

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSELEY, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 255201 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3305 - 3315

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268239 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3286 - 3298

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	122	N	30	-0-	-92	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	283	N	86	-0-	-197	-0-	86	3			Y	-0-					2
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					2
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					2
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					2
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					2

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	391	N	85	-0-	-306	-0-	85	3			Y	-0-					12
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					12
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					12
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					12
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					12
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					12

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	183	3	68	9	N	62	96	1			19
12	527	N	329	-0-	-198	-0-	289	3	40	9	N	36					55
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	381	3	152	9	N	138	173	1			20
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	348	3	72	9	N	65	62	1			23
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	416	3	41	9	N	37					60
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	176	3	443	9	N	403	420	1			43

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	840	N	767	-0-	-73	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					74
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					74
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					74
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					74
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					74
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					74

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					57
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					57
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					57
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					57
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					57
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM CEMENTING COMPANY 322975
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	826	2	2	9	N	2					39
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	828	2	2	9	N	2					41
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					43
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	497	2	2	9	N	2					45
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	906	2	2	9	N	2					47
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	N	2					49

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					45
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					45
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					45
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					45
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					45
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					45

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	43	21	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		22	-0-	22	65	22	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	37	3	29	9	Y	26	171	1			31
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	67	3	26	9	Y	24					55
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	70	3	29	9	Y	26					81
02	DLQ G-10		86	-0-	86	185	62	3	24	9	Y	22					103
03	DLQ G-10		96	-0-	96	281	68	3	28	9	Y	25					128
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					128

JAID ENERGY, LLC 429595
RICKY BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 279002 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4106 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	596	2	22	9	N	20					170
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	733	2	14	9	N	13					183
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	N	17					200
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	615	2	31	9	N	28	179	1			49
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	664	2	24	9	N	22					71
04	690	N	384	-0-	-306	-0-	365	2	19	9	N	17					88

KRAMER OPERATING, LLC 476586
PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	344	3	4	9	N	4					171
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	319	3	25	9	N	23					194
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	283	3	14	9	N	13					207
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	329	3	4	9	N	4					211
03	341	N	153	-0-	-188	-0-	150	3	3	9	N	3					214
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	N	2					216

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					11
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					11
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			Y	-0-					11
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					11
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					11
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3990 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2601	N	516	-0-	-2085	-0-	516	3			Y	-0-					9
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					9
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			Y	-0-					9
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					9
03	558	N	219	-0-	-339	-0-	219	3			Y	-0-					9
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	3			Y	-0-					9

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
01	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	392	N	291	-0-	-101	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-

MCG OIL & GAS OPERATING, LLC 549252
WHITTENBURG WELL #: 1 RRCID -> 249359 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 4116 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					90
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					90
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					90
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					90
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					90
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					90

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
MCG OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 549252
WHITTENBURG "A" WELL #: 1 RRCID -> 259414 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3770 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					98
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					98
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					98
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					98
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			98
*04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					98

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1272	-0-	-108	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870
BRAZOS RIVER BED /YC-8/ WELL #: 1 RRCID -> 021732 COMPL. DATE 11/15/1960 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 4039 - 4054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	113	2	2	9	N	2	1	8			89
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					89
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					89
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	172	2	1	9	N	1	1	8			89
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					89
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					89

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	828	N	166	-0-	-662	-0-	166	2			Y	-0-					9
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					9
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					9
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					9
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					9
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			Y	-0-					9

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					76
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					76
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					76
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					76
*03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					76
*04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					76

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					89
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					90
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	2	1	9	N	1					91
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	45	2	1	9	N	1					92
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					92
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					92

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					5
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					5
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					5
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			N	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					14
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					14
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					14
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232

WHITTENBURG WELL #: 3A RRCID -> 149220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3935 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MOBLEY WELL #: 5 RRCID -> 191082 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4688 - 4698

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 202988 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4674 - 4680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	N	2					65
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	N	2					67
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	243	2	2	9	N	2					69
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	210	2	1	9	N	1					70
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					70
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380

WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					35
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					35
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	N	3					38
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	N	3					41
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	52	2	2	9	N	2					43

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					175
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					175
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					175
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	130	2	1	9	N	1					176
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	136	2	1	9	N	1					177
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	N	3					180

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	56	1	202	2	N	7					153
							8	9									
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	56	1	184	2	N	-0-					153
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	56	1	139	2	N	29					182
							32	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	56	1	167	2	N	1					183
							1	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	N	1					184
							1	9									
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	56	1	191	2	N	1					185
							1	9									

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	836	2	6	9	N	5	3	8			135
12	899	N	822	-0-	-77	-0-	816	2	6	9	N	5	3	8			137
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	793	2	7	9	N	6	3	8			140
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6	5	8			141
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	780	2	39	9	N	35	6	8			170
*04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	N	4	3	8			171

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					58
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					58
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					58
03	992	N	901	-0-	-91	-0-	901	2			N	-0-					58
04	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					58

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					126
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					126
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1					127
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1					128
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2					130
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					131

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

11	1590	N	1237	-0-	-353	-0-	958	2	279	9	N	254	174	1			251
12	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	961	2	290	9	N	264	356	1			159
01	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	851	2	289	9	N	263	357	1	1	8	64
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	877	2	264	9	N	240	181	1			123
03	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	917	2	274	9	N	249	174	1	1	8	197
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	908	2	248	9	N	225	348	1			74

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

11	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					92
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					92
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					92
02	420	N	308	-0-	-112	-0-	308	2			N	-0-					92
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					92
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					92

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

11	150	N	76	-0-	-74	-0-	74	2	2	9	N	2					196
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	64	2	2	9	N	2					198
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	N	1					199
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	N	1					200
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	191	2	2	9	N	2					202
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	9	N	1					203

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	733	2	10	9	N	9	1	8			176
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	642	2	10	9	N	9					185
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	869	2	8	9	N	7					192
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	769	2	13	9	N	12					204
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3	1	8			206
04	840	N	537	-0-	-303	-0-	535	2	2	9	N	2					208

ALLAR 104 WELL #: 1 RRCID -> 282517 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 2722 - 2728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	960	#	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-					-0-
12	1054	#	645	-0-	-409	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	1054	#	463	-0-	-591	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	952	#	322	-0-	-630	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	744	#	278	-0-	-466	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	720	#	223	-0-	-497	-0-	223	2			N	-0-					-0-

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	7500		15	-0-	-7485	-0-	15	2			N	-0-					38
12	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					38
01	7750		28	-0-	-7722	-0-	28	2			N	-0-					38
02	7000		1156	-0-	-5844	-0-	1156	2			N	-0-					38
03	7750		2488	-0-	-5262	-0-	2392	2	96	9	N	87					125
04	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					125

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					9
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					9
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					9
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					9
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					5
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					5
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					5
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					5
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					5
04	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					5

NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					29
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	173	1			141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	168	1			61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	171	1			12
02	14B2	EXT	196	-0-	196	196	13	2	183	9	N	166					178
03	14B2	EXT	164	-0-	164	360	21	2	143	9	N	130	173	1			135
04	14B2	EXT	168	-0-	168	528	28	2	140	9	N	127	163	1			99

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
HAND WELL #: 1 RRCID -> 077796 COMPL. DATE 07/30/1978 TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	616	N	614	-0-	-2	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	577					N	NO RPT					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

11	2658	R	2658	-0-	-0-	-0-	2600	3	58	9	N	53	169	1			8
12	2928	R	2928	-0-	-0-	-0-	2823	3	105	9	N	95					103
01	2509	R	2509	-0-	-0-	-0-	2429	3	80	9	N	73	171	1			5
02	1917	R	1917	-0-	-0-	-0-	1847	3	70	9	N	64					69
03	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					69
04	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					69

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	3259	R	3259	-0-	-0-	-0-	3220	3	39	9	N	35					258
12	3399	R	3399	-0-	-0-	-0-	3344	3	55	9	N	50	186	1			122
01	3255	R	3255	-0-	-0-	-0-	3196	3	59	9	N	54					176
02	2772	#	2442	-0-	-330	-0-	2395	3	47	9	N	43					219
03	3069	#	2639	-0-	-430	-0-	2570	3	69	9	N	63	180	1			102
04	2970	#	2280	-0-	-690	-0-	2211	3	69	9	N	63					165

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	14	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	13	#	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114